Приложение № 35 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке

на 2023 год

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

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение на 2023 год (исх. от 28.04.2022 № 2022/00020013, вх. от 29.04.2022 № 2821). Согласно представленному заявлению организацией было предложено:

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по питьевой воде на сумму 32971,97 тыс. руб. и установить тарифы на питьевую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 60,73 руб./м3;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по технической воде на сумму 185,87 тыс. руб. и установить тарифы на техническую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 7,75 руб./м3;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоотведению на сумму 14996,90 тыс. руб. и установить тарифы на водоотведение на 2023 год с учетом корректировки в размере 39,49 руб./м3.

Письмом от 06.05.2022 № М-10-57/1529-02 Региональной энергетической комиссией Кузбасса в ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский) направлен отказ в открытии тарифного дела.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 17 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) для открытия тарифного дела организация водопроводно-канализационного хозяйства представляет копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности.

В материалах тарифного дела ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский) представлены: договор аренды от 20.06.2002 № б/н со сроком действия 20 лет с момента его государственной регистрации, которая произведена 25.02.2003, договор перенайма от 06.11.2008 № 8-03-08 со сроком действия с момента регистрации до полного и надлежащего исполнения всех обязательств по договору аренды, которые действуют до 25.02.2023. Таким образом, срок действия представленных договоров не соответствует сроку действия заявленных тарифов (до 31.12.2023).

С учетом дополнительно представленных материалов (22.11.2022 на электронную почту [antonenko-ei@mail.ru](mailto:antonenko-ei@mail.ru), в том числе:

- дополнительное соглашение от 18.11.2022 № 113 к договору аренды № б/н от 20.06.2002;

- письмо Комитета по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа от 22.11.2022 № 1271 о направлении в адрес ОАО «СКЭК» дополнительного соглашения и информировании о том, что направленное соглашение подлежит государственной регистрации и передано КУМИ в целях регистрации через портал обеспечения Технокад в Управление Росреестра по Кемеровской области;

- расчет годовой суммы амортизационных средств отчислений на имущество, предоставленной ОАО «СКЭК» по договору аренды № б/н от 20.06.2002 г. на 2023 год

открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на 2023 год на услуги холодного водоснабжения, водоотведения, оказываемые ОАО «СКЭК» (г. Березовский)» за № 91-ВС и ВО.

В процессе рассмотрения тарифного дела о корректировке НВВ и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение на 2023 год ОАО «СКЭК» (г. Березовский) в адрес регулирующего органа предприятием были направлены дополнительные материалы:

- письмом от 31.05.2022 № 2022/000240/3 (вх. от 06.06.2022 № 3550) ОАО «СКЭК» направлены обосновывающие материалы к программе капитального ремонта объектов водоотведения г. Березовский на 2022 год за счет средств, начисленных в виде платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения г. Березовский;

- письмом от 03.11.2022 № 2022/1536 (вх. от 03.11.2022 № 6727) ОАО «СКЭК» направлены дополнительные документы к отчету по капитальному ремонту объектов водоснабжения и водоотведения г. Березовский за 2021 год;

- письмом от 16.11.2022 № 2022/000497/3 (вх. от 17.11.2022 № 7106) ОАО «СКЭК» направлен расчет изменения количества условных метров сетей, эксплуатируемых ОАО «СКЭК», ожидаемый на 2022 год, а также скорректированное заявление и смета затрат, согласно скорректированному заявлению организацией было предложено:

скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по питьевой воде на сумму 60922,62 тыс. руб. и установить тарифы на питьевую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 71,00 руб./м3;

скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по технической воде на сумму 201,75 тыс. руб. и установить тарифы на техническую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 8,07 руб./м3;

скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоотведению на сумму 23759,04 тыс. руб. и установить тарифы на водоотведение на 2023 год с учетом корректировки в размере 43,79 руб./м3.

- письмом от 21.11.2022 № 2022/000513/3 (вх. от 21.11.2022 № 7194) ОАО «СКЭК» направлено гарантийное письмо (исх. от 18.11.2022 № 1258) от КУМИ Березовского городского округа о поведении процедуры государственной регистрации дополнительных соглашений к договору аренды имущества КУМИ в сферах водоснабжения и водоотведения Березовского городского округа № б/н от 20.06.2002.

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.

При этом корректировка 2023 года осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», согласно которому:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 г.:

3.6. Регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, за исключением тарифов на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов подключения (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

4.11. Регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

4.16. При установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

**Общая характеристика организации**

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – организация) осуществляет следующие виды деятельности: передача электроэнергии, распределение электроэнергии, производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), оказание услуг водоснабжения, оказание услуг водоотведения, оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим, тепловым сетям, сетям водоснабжения и водоотведения, реконструкция арендованного муниципального имущества. Единственным акционером ОАО «СКЭК» является ЗАО «Ресурс».

Организация имеет десять обособленных подразделений на территории Кемеровской области:

Отдел энергоснабжения в городе Березовский по улице Мира 1а оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, занимается деятельностью по передаче электроэнергии.

Учебно-оздоровительный центр «Березовый уют» в селе Калинкино Промышленновского района Кемеровской области оказывает услуги по организации учебного процесса для дочерних и зависимых обществ и иных юридических лиц, услуги по организации отдыха и платной рыбалке, а также оздоровительные процедуры.

Отдел энергоснабжения в пгт. Промышленная по улице Кооперативная 1 оказывает услуги теплоснабжения и осуществляет агентскую деятельность по сбору денежных средств за услуги водоснабжения в рамках агентского договора с ООО «Промышленновские коммунальные системы».

Отдел транспорта электрической энергии в городе Ленинске-Кузнецкий по улице Пушкина 60 оказывает услуги по передаче электроэнергии, а также услуги, сопутствующей деятельности.

Отдел энергоснабжения в жилом районе Кедровка по улице Стадионная 29 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Отдел энергоснабжения в г. Тайга, пр-т Кирова, 48а осуществляет агентскую деятельность по сбору денежных средств за услуги водоснабжения в рамках агентского с ООО «ТВКХ», а также деятельность по теплоснабжению в г. Тайга.

Отдел энергосбережения в г. Ленинск-Кузнецком, ул. Телефонная, 7 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Группа водоснабжения и водоотведения г. Полысаево, ул. Республиканская, 3 оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения.

Отдел энергоснабжения Чебулинского района, пгт. Верх-Чебула, ул. Октябрьская, 35а оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Группа энергоснабжения Яшкинского района, пгт. Яшкино, ул. Суворова, 1 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

В целях осуществления регулируемых видов деятельности в городе Березовском в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» заключен договор с ООО «Березовские коммунальные системы» (далее – ООО «БКС») от 29.12.2008 № 4-07-09 по результатам закупочных процедур с единственным поставщиком (заявка № 31704735079). В обязанность предприятия в соответствии с указанным договором входит техническое обслуживание и эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения, водоотведения (эксплуатация в соответствии с паспортными характеристиками в технически исправном состоянии, текущий, аварийный и капитальный ремонт оборудования), оказание услуг по подаче питьевой воды, технической воды, приему и очистке сточных вод абонентам города Березовский. Расчеты по договору за выполненные работы осуществляются исходя из годовой сметы, согласованной обеими сторонами. Смета составляется на основе расчетов экономически обоснованных затрат, необходимых для эксплуатации объектов коммунальной инфраструктуры. В сметы расходов по видам деятельности включаются расходы на материальные затраты, сырье и основные материалы, вспомогательные материалы, химические реагенты, расходы на покупную электрическую энергию, услуги сторонних организаций, расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, амортизация, прочие производственные расходы. Оплата производится ежемесячно, по договорной цене на основании подписанного акта выполненных работ и графика платежей, согласованного сторонами.

Система водоснабжения питьевой водой

На техническом обслуживании ООО «БКС» находятся насосно-фильтровальная станция, ковшевой водозабор, водопроводные насосные станции Октябрьского района в количестве 5 шт., Березовского района в количестве 1 шт., Южного района в количестве 3 шт. Протяженность водопроводных сетей города Березовский составляет 250,592 км.

Ковшевой забор и НФС.

Проектная производительность берегового водозабора 12,5 тыс. м3/сут., 4562,5 тыс.м3/сут. Водозаборные сооружения состоят из водосливной плотины, водоприемного колодца, совмещенного с заглубленной насосной станцией 1-го водоподъема. На насосной станции 1 подъема установлены насосы марки ЦНС-300-120 в количестве 4 шт. Речная вода на водоочистную станцию подается от открытого водозабора насосной станцией 1 подъема, расположенной на реке Барзас по стальному напорному водоводу диаметром 400 мм. НФС работает в проектном режиме и служит для обеспечения водой питьевого качества центральную часть города Березовский, п. ВГСЧ, п. Октябрьский, п. Федоровка, п. Солнечный и центральных котельных. В соответствии с технологической схемой обработки воды на насосно-фильтровальной станции вода очищается до питьевого качества. Вода обрабатывается коагулянтом и флокулянтом, осветляется в осветлителях со взвешенным осадком, фильтруется на скорых открытых фильтрах, обеззараживается хлоросодержащим реагентом (гипохлоритом натрия). Также вода на НФС расходуется на технологические нужды, которые включают: приготовление реагентов, продувку осветлителей, промывку фильтров, потери через пробоотборные точки, на собственные хоз-питьевые нужды и нужды химлаборатории. Смешивание исходной речной воды с коагулянтом (оксихлоридом алюминия) происходит в вертикальных вихревых смесителях. Установлено 2 смесителя: 1 в работе, 1 в резерве. Через 1,5-2 минуты вводится флокулянт (Праестол 650 TR). После смешивания с реагентом (оксихлоридом алюминия и Праестолом) вода проходит на осветлители со взвешенным осадком. Осветление воды проходит в осветлителях коридорного типа, которые состоят из двух рабочих камер (зоны осветления) и центральной зоны отделения осадка (шламоуплотнителя). Установлено 4 осветлителя: 3 рабочих, 1 в резерве. Фильтрование воды происходит в скорых фильтрах. Фильтрующий материал – горелые породы (Аргелит). Установлено 4 скорых фильтра: 3 в работе, 1 в резерве. С НФС на III водоподъеме насосами марки Д-320/50 (1 в работе, 2 в резерве) по трубопроводу диаметром 400 мм вода подается РЧВ (2 шт.), объемом 1000 м3 каждый. Из РЧВ насосами с III подъема марки Д-200/70 (1 в работе, 3 в резерве), вода подается в город.

Целевое назначение использования воды: хозяйственно-питьевые нужды населения города, объектов соцкультбыта, прочих мелких предприятий и организаций, а также собственные хозяйственно-питьевые и производственные нужды.

Система водоснабжения технической водой

На насосной станции 1 подъема установлены насосы марки ЦНС-300-120 в количестве 4 шт. Речная вода на водоочистную станцию подается от открытого водозабора насосной станцией 1 подъема, расположенной на реке Барзас, по стальному напорному водоводу диаметром 400 мм. После подъема, не проходя очистку до питьевого качества на НФС, вода подается садоводческим некоммерческим товариществам г. Березовский, в том числе: «Ветеран», «Солнечный», «Дружный», «Березка», «Сибиряк», «Мичуринец», СН «Медник». Кроме того, отпуск технической воды осуществляется с точки отбора на территории насосной станции 2-го подъема: Кемеровская область, г. Березовский, пос. Октябрьский, ул. Нижний Барзас, р. Каменушка.

Система водоотведения

На техническом обслуживании ООО «БКС» находятся насосные станции Октябрьского района в количестве 4 шт., Березовского района в количестве 3 шт. Организация осуществляет эксплуатацию и обслуживание канализационных сетей и коллекторов Октябрьского района, канализационные сети Березовского района, Южного района. Общая протяженность канализационных сетей города Березовский составляет 87,19 км.

Кроме того, на техническом обслуживании ООО «БКС» находятся очистные сооружения поселка шахты «Южная» (Выпуск № 1) производительностью 1900 м3/сутки, год постройки 1955, очистные сооружения поселка шахты «Березовская» (Выпуск № 2), производительностью 2500 м3/сутки, год постройки 1960, городские очистные сооружения (Выпуск № 5), производительностью 25000 м3/сутки, год постройки 1986.

Водоотведение и сброс хозяйственно-бытовых сточных вод после городских очистных сооружений осуществляется в реку Полуденный Шурап (выпуск № 5), с очистных сооружений поселка шахты «Южная» в ручей без названия (выпуск № 3), с очистных сооружений поселка шахты «Березовская» в нагорную канаву гидроотвала ПАО ЦОФ «Березовская».

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

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

**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 организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на 2023 год.

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

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

В части закупочной деятельности организацией представлено:

- решение Единственного акционера ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО «Ресурс» от 13.07.2021 об утверждении «Положения о закупках товаров, работ и услуг для нужд ОАО «СКЭК» в новой редакции, руководствуясь подпунктом 4 пункта 3 статьи 2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ОАО «СКЭК»;

- документация о закупках, в том числе: на поставку ГСМ для автотранспорта; на поставку кабельно-проводниковой продукции; на поставку автомобилей, спецтехники и других товаров, работ и услуг.

Информация о закупочной деятельности представлена организацией в материалах тарифного дела в томе 9. Часть закупок организацией осуществляется у единственного поставщика.

- решение единственного участника ООО «Березовские коммунальные системы» от 14.07.2021 об утверждении положения о закупках товаров, работ и услуг для нужд общества;

- положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «БКС» (в редакции решения ОАО «СКЭК» от 14.07.2021);

- документация о закупке реагентов, материалов для лаборатории ООО «БКС».

**Оценка финансового состояния организации**

Общий анализ показателей бухгалтерского баланса 2021 года (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об увеличении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на 1823658 (7000408-5176750) тыс. руб. Это обусловлено увеличением стоимости основных средств на 1216638 (5090461-3873823) тыс. руб., нематериальных активов на 566940 (1515714-948774) тыс. руб., доходных вложений и материальных ценностей на 29851 (329852-300001) тыс. руб., отложенных налоговых активов 13056 (33989-20933) тыс. руб. при неизменных финансовых вложениях 0 (29596-29596) тыс. руб., и снижением прочих внеоборотных активов на (2827) (796-3623) тыс. руб. В составе оборотных активов наблюдаются изменения в сторону уменьшения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы уменьшились на (560523) (2184953-2745476) тыс. руб. При этом запасы уменьшились на (97992) (412660-510652) тыс. руб., налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям снизился на (61) (17075-17136) тыс. руб., дебиторская задолженность выросла на 148367 (1345294-1196927) тыс. руб., финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) уменьшилась на (2281) (62816-65097) тыс. руб., денежные средства и денежные эквиваленты уменьшены на (486559) (167037-653596) тыс. руб., прочие оборотные активы уменьшены на (121997) (180071-302068) тыс. руб. Основным фактором снижения стало уменьшение запасов, денежных средств и денежных эквивалентов, прочих оборотных активов.

В структуре активов организации наибольший удельный вес занимают внеоборотные активы 7000408 тыс. руб. или 75% от общей величины активов, большая часть из которых основные средства – 5090461 тыс. руб. или 55% от общей величины активов. Оценивая состав и структуру пассива баланса, необходимо отметить, что наибольший удельный вес принадлежит разделам «Капитал и резервы» - 4490037 тыс. руб. или 49 %, «Краткосрочные обязательства» - 3325223 тыс. руб. или 36% от общей величины пассивов.

При проведении оценки финансового состояния целесообразно отметить, что ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» применяется общая система налогообложения.

Согласно данным формы № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2021 год выручка в 2021 году увеличилась по сравнению с уровнем 2020 года и составляет 8710227 тыс. руб. Параллельно произошло увеличение себестоимости продаж до 9396633 тыс. руб.

Итог финансовой деятельности организации за 2021 год - чистая прибыль в размере 769562 тыс. руб.

Рентабельность реализованной продукции за 2021 год составила 0,09 коп. прибыли на 1 руб. выручки.

Коэффициент абсолютной ликвидности за 2021 год составил 0,3 (норма ≥0,2-0,5). Коэффициент свидетельствует о том, какая часть текущей задолженности может быть погашена в ближайшее время. Рассчитанный коэффициент по предприятию свидетельствует о том, что предприятие обладает достаточным количеством наиболее ликвидных активов, чтобы погасить краткосрочные обязательства.

Коэффициент покрытия или текущей ликвидности за 2021 год составил 0,07 (норма ≥2). Коэффициент показывает, в какой степени текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент, рассчитанный по данным бухгалтерского баланса ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» за 2021 год ниже нормы.

Баланс нельзя признать ликвидным. Предприятие не обладает достаточным количеством оборотных активов, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

Для подтверждения фактических доходов организации за 2021 год ОАО «СКЭК» по городу Березовский в материалах тарифного дела представлены аналитические отчеты по счету 90.01 (реализация услуг водоснабжения питьевой водой, реализация услуг водоснабжения технической водой, реализация услуг водоотведения, выручка), 90.03 (реализация услуг водоснабжения питьевой водой, реализация услуг водоснабжения технической водой, реализация услуг водоотведения, налог на добавленную стоимость), по счету 86.04 (целевое финансирование, субсидии), по счету 070 (расчеты по субсидиям, субсидии). Согласно представленным аналитическим отчетам, выручка от реализации услуг водоснабжения питьевой водой составила ***73855,67*** тыс. руб. от потребительского рынка и ***40762,13*** тыс. руб. от собственных нужд производства, от реализации услуг водоснабжения технической водой составила ***203,66*** тыс. руб., от реализации услуг водоотведения ***61234,36*** тыс. руб., на общую сумму ***176055,82*** тыс. руб.

Для подтверждения фактических расходов за 2021 год ОАО «СКЭК» по городу Березовский в материалах тарифного дела представлены аналитические отчеты по счету 20 (основное производство 19 водоснабжение питьевой водой, основное производство 20 водоснабжение технической водой, основное производство 21 водоотведение), аналитические отчеты по счету 90.02 (реализация услуг водоснабжения питьевой водой, реализация услуг водоснабжения технической водой, реализация услуг водоотведения, себестоимость продаж), аналитический отчет 91.02 прочие расходы, аналитический отчет 91.04 выплаты сотрудникам и пенсионерам, аналитический отчет 91.05 расходы на социальную сферу. Также фактические расходы организации на оказание услуг в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения за 2021 год представлены в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. Согласно представленным отчетам расходы организации в разрезе оказываемых услуг составляют: по услуге водоснабжения питьевой водой ***136562,92*** тыс. руб., по услуге водоснабжения технической водой ***778,94*** тыс. руб., по услуге водоотведения ***66697,37*** тыс. руб., на общую сумму ***204039,23*** тыс. руб.

ОАО «СКЭК» ведет раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности. Согласно представленной учетной политике предусмотрено следующее распределение:

- затраты, сформированные по счету 20.19 «Водоснабжение питьевой водой», ежемесячно при закрытии счетов списываются на счет 90.02 «Водоснабжение питьевой водой» и 90.02 «Водоснабжение технической водой» согласно техническому отчету пропорционально проценту реализованной технической воды, в общем объеме реализованной воды;

- расходы по содержанию абонентского отдела водоснабжения и водоотведения города Березовский учитываются обособлено на счете 25.01. «Общепроизводственные расходы» и списываются ежемесячно на счета учета затрат водоснабжения и водоотведения в фиксированном процентном соотношении: водоснабжение питьевой водой 6%, водоотведение 3% (п. 3.5.7.);

- расходы по использованию помещений нежилого здания, расположенного по адресу: г. Березовский, ул. Мира, 1а, для размещения отдела энергосбережения г. Березовский учитываются на счете 25.01 с последующим списанием ежемесячно по установленному фиксированному проценту: водоснабжение питьевой водой 2,18%, водоотведение 1,09% (п. 3.5.17);

- «Общехозяйственные расходы» учитываются на счете 26 и ежемесячно распределяются по установленному фиксированному проценту в следующем порядке: реализация услуг водоснабжения питьевой водой город Березовский 0,020%, реализация услуг водоотведения города Березовский 0,020% в 2021 году (п. 3.5.3.);

- расходы по содержанию СКС и КР учитываются на счете 20.24 «Услуги УКС и КР» с последующим распределением между видами деятельности (п. 3.5.15.):

часть затрат СКС и КР, приходящаяся на ремонтно-строительные работы по капитальному ремонту имущества КУМИ, собственных ОС, арендованного имущества – определяется в размере 4,5% от стоимости выполненных работ, с отражением затрат по статьям капитального ремонта;

оставшаяся часть затрат, приходящаяся на капитальные вложения, реконструкцию имущества КУМИ, муниципальные контракты, по строящимся инвестиционным объектам, по услугам СКСиКР, оказываемым для сторонних организаций и подрядчиков – распределяются пропорционально стоимости выполненных работ в текущем периоде.

- прочие расходы учитываются на счете 91.02 и распределяются между видами деятельности по установленному фиксированному проценту в следующем порядке: реализация услуг водоснабжения питьевой водой город Березовский 0,020%, реализация услуг водоотведения города Березовский 0,020% в 2021 году;

- расходы в виде арендной платы по договорам аренды имущества КУМИ г. Березовский, участвующие в водоснабжении питьевой водой и водоотведении, ежемесячно распределяются в разрезе счетов учета затрат на водоснабжение и водоотведение пропорционально выручке от реализации услуг (счет 90.01) по этим видам деятельности: водоснабжение питьевой водой, водоотведение (п. 3.5.5.).

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 517 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский) установлены долгосрочные параметры в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 518 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский) (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 693, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.06.2020 № 116, от 10.09.2020 № 211, от 16.11.2021 № 538):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую 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 1

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на питьевую воду, техническую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 83790,17 | х | 0,03 | 19,0 | 1,73 |
| 2020 | х | 1 | 0,03 | 19,0 | 1,73 |
| 2021 | х | 1 | 0,03 | 19,0 | 1,73 |
| 2022 | х | 1 | 0,02 | 19,0 | 1,73 |
| 2023 | х | 1 | 0,02 | 19,0 | 1,73 |
| 2. | Техническая вода | 2019 | 104,40 | х | 0,00 | 0 | 0,60 |
| 2020 | х | 1 | 0,00 | 0 | 0,60 |
| 2021 | х | 1 | 0,00 | 0 | 0,60 |
| 2022 | х | 1 | 0,00 | 0 | 0,60 |
| 2023 | х | 1 | 0,00 | 0 | 0,60 |
| 3. | Водоотведение | 2019 | 47719,95 | х | 0,03 | х | 0,47 |
| 2020 | х | 1 | 0,03 | х | 0,47 |
| 2021 | х | 1 | 0,03 | х | 0,47 |
| 2022 | х | 1 | 0,03 | х | 0,47 |
| 2023 | х | 1 | 0,02 | х | 0,47 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

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

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

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

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106,7%, на 2022 год – 113,9%, на 2023 год – 106,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год – 102,9%, на 2021 год – 105,3%, на 2022 год 104,5%, на 2023 год 108,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованном 28.09.2022 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее – прогноз Минэкономразвития России).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходыутверждены РЭК Кузбасса на 2023 год в размере 93616,93 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 83790,17 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4% на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

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

При корректировке Операционных расходов на 2023 год организацией предложены следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 83790,17 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,0%;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 113,9%;
* индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов на 2022 год – 0,0105%;
* индекс изменения количества активов на 2023 год – 9,875%.

Операционные расходы предложены в сумме 117812,91 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих расчетное значение индекса изменения количества активов по водоснабжению и водоотведению, в материалах тарифного дела (том 1, дополнительные материалы письмо исх. от 16.11.2022 № 2022/000497/8, вх. от 17.11.2022 № 7106) представлены:

- информация о стоимости строительства 1 км сетей и расчет коэффициента дифференциации (водоснабжение);

- информация о стоимости строительства 1 км сетей и расчет коэффициента дифференциации (водоотведение);

- изменение количества метров сетей, эксплуатируемых ОАО «СКЭК»;

- реестр принятых, либо исключенных сетей водоснабжения за 2021 год, 2022 год по ОАО «СКЭК» г. Березовский;

- реестр принятых, либо исключенных сетей водоотведения за 2021 год, 2022 год по ОАО «СКЭК» г. Березовский;

- дополнительные соглашения к договору аренды № б/н от 20.06.2002 «О передаче муниципального имущества во временное владение и пользование» за 2021-2022 годы;

- акт о приемке-передаче объекта основных средств «Водопровод г. Березовский, п. Барзас, ул. Центральная, 12 (основание для составления акта договор № В 296 (14ВБ) /2022 от 15.04.2022, КС-14 от 31.05.2022);

- расчет доли операционных расходов и текущих расходов гарантирующей организации в сфере питьевой воды;

- расчет доли операционных расходов и текущих расходов гарантирующей организации в сфере водоотведения;

- индекс изменения количества активов.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 83790,17 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,7%;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 113,9%;
* индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;

- индекс эффективности операционных расходов 1%;

* индекс изменения количества активов на 2022 год – 0,0105%;
* индекс изменения количества активов на 2023 год – 9,37935%.

Индекс изменения количества активов ОАО «СКЭК» рассчитан регулятором исходя из протяженности сетей водоснабжения, созданных, переданных и введенных в эксплуатацию в 2022 году, исходные данные (протяженность, диаметр) приняты в расчет на основании дополнительных соглашений к договору аренды № б/н от 20.06.2002, актов приема-передачи объектов основных средств по форме ОС-1, представленных предприятием в материалах тарифного дела (том 1, дополнительные материалы письмо исх. от 16.11.2022 № от 2022/000497/3, вх. от 17.11.2022 № 7106) и соответствует значению 9,37935%.

Регулирующим органом в расчет индекса изменения активов в сфере водоснабжения приняты основные средства, представленные в Таблице 2.

Таблица 2





















Для расчета индекса изменения количества активов регулирующим органом использовались следующие показатели:

- доля фактических операционных расходов на транспортировку питьевой воды за 2021 год, определенная на основании предоставленных организацией данных, соответствует значению 0,38 (33471,84 тыс. руб./87602,94 тыс. руб.), расчет представлен в Таблице 3.

Таблица 3



- изменение количества условных метров водопроводной сети составило 0,3291 или (32,91% = (167,59 - 126,09) усл. км / 126,09 усл. км \* 100%), рассчитано в соответствии с формулами 3, 3.1 Методических указаний, данные представлены в Таблице 4.

Таблица 4



- изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод, не рассчитывалось, так как организацией не заявлены данные расходы в связи с отсутствием ввода в эксплуатацию новых объектов, при расчете индекса изменения активов показатель равен нулю.

Индекс изменения количества активов (по принятым сетям):

 **=** 0,75 \* 0,38 \* 32,91%+0 = 0,0937935 = 9,37935%

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год** определены в сумме ***117281,44*** тыс. руб.

ОР2023 = 83790,17 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,067) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,139) х (1+0,000105)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0,0937935)] = 117281,44 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

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.

**«Затраты на покупную электрическую энергию»**

Согласно п. 43 Методических указаний при определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расходы по данной статье входят в смету на техническое обслуживание по договору с ООО «БКС» от 29.12.2008 № 4-07-09. Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровням напряжения – энергия НН (0,4 кВ и ниже), энергия СН 2 (1-20 кВ).

Расходы на электрическую энергию РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере ***28516,95*** тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения НН: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 1152,54 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов поданной в сеть воды на 2023 год в размере 162,0 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из планового тарифа 2019 года 6,08 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,2% на 2020 год, 104% на 2021 год, 104% на 2022 год, 103,9% на 2023 год в размере ***7,11*** руб./кВт\*ч (6,08 руб./кВт\*ч\*104,2%\*104%\*104%\*103,9%=7,11 руб./кВт\*ч);

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 27364,40 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов поданной в сеть воды на 2023 год в размере 5657,02 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из планового тарифа 2019 года 4,13 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,2% на 2020 год, 104% на 2021 год, 104% на 2022 год, 103,9% на 2023 год в размере ***4,84*** руб./кВт\*ч. (4,13 руб./кВт\*ч\*104,2%\*104%\*104%\*1,039%=4,84 руб./кВт\*ч).

Удельный расход электрической энергии на 2023 год – 1,73 кВт\*ч/м3. (рассчитан исходя из объема воды, поданной в сеть в соответствии с п. 64 Основ ценообразования).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 31020,35 тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения НН: расходы на электрическую энергию – 1165,00 тыс. руб. (объем электрической энергии – 161,60 тыс. кВт\*ч. в год, цена – 7,21 руб./кВт\*ч.);

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию – 29855,35 тыс. руб. (объем электрической энергии – 5642,76 тыс. кВт\*ч в год, цена – 5,29 руб./кВт\*ч).

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- расчет расходов по статье «Покупная электрическая энергия» на 2023 год;

- сводная таблица «Расшифровка к статье электроэнергия факт 2021 года по видам деятельности»;

- расшифровка к статье электрическая энергия факт 2021 «Водоснабжение»;

- расшифровка к статье электрическая энергия факт 2021 «Водоотведение»;

- расшифровка к статье электроэнергия факт 2021 «Техническая вода»;

- потребление электроэнергии участками в разрезе месяцев за 2021 год;

- договор электроснабжения (одноставочник до 750 Ква) с ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» от 01.01.2011 № 547с с дополнительными соглашениями;

- счет-фактуры поставки электрической энергии и расшифровки по точкам учета за 2021 год;

- другие обосновывающие материалы.

Фактические расходы за 2021 год подтверждены сметами затрат в сфере водоснабжения по г. Березовский, данными, представленными в шаблоне формата CALC.TARIFF.VODA.6.42, обосновывающими материалами.

По результатам проведенного анализа расходы на покупную электрическую энергию приняты регулятором на 2023 год в размере ***31033,23*** тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения НН: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 1165,36 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов поданной в сеть воды на 2023 год в размере 161,59 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из фактического тарифа 2021 года 6,39 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год в размере ***7,21*** руб./кВт\*ч. (6,39 руб./кВт\*ч\*104,5%\*108,0%=7,21 руб./кВт\*ч);

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 29867,87 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов поданной в сеть воды на 2023 год в размере 5642,76 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из фактического тарифа 2021 года 4,69 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год в размере ***5,29*** руб./кВт\*ч. (4,69 руб./кВт\*ч\*104,5%\*108,0%=5,29 руб./кВт\*ч).

Удельный расход электрической энергии на 2023 год – 1,73 кВт\*ч/м3. (рассчитан исходя из объема воды, поданной в сеть в соответствии с п. 64 Основ ценообразования).

**Амортизация**

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

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

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=C94ADB28A313E89FDC1F7C71BFEBA40F3967734C4DA5068D10CCB7D13EAC85BA4EB837CC96B453049EED649106D4DF5C0C2256EB6Dn9TCD) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 1, ст. 52; 2020, № 1, ст. 104).

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

(п. 28 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=C94ADB28A313E89FDC1F7C71BFEBA40F3E61734746A5068D10CCB7D13EAC85BA4EB837CE91BC5855CBA265CD4382CC5C0D2255E9719CD52Dn5TBD) ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

**«Амортизация основных средств»**

РЭК Кузбасса расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год не утверждались.

Предприятием в целях корректировки расходы заявлены на уровне 75,58 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 5) представлены:

- сводная информация о расходах по статье «Амортизация» за 2021 год и 2023 год;

- аналитический отчет по счету 20.19 по статье затрат «Амортизация» за 2021 год;

- ведомость износа за 2021 год по водоснабжению;

- ведомость износа за февраль 2022 года по водоснабжению г. Березовский;

- копии инвентарных карточек учета объектов основных средств по водоснабжению;

- аналитический отчет по счету 20.21 по статье затрат «Амортизация» за 2021 год;

- ведомость износа за 2021 год по водоотведению;

- ведомость износа за февраль 2022 года по водоотведению г. Березовский;

- копии инвентарных карточек учета объектов основных средств по водоотведению;

- ведомость амортизации основных средств по введенным объектам в 2021 году;

- копии актов приемке - передаче объектов основных средств по форме ОС-1;

- письмо ФАС России от 17.02.2020 № ВК/11648/20 о предоставлении разъяснений по вопросу учета амортизации по объектам, созданным в рамках подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения.

Согласно пояснениям Федеральной антимонопольной службы, в силу положений Основ ценообразования и Методических указаний амортизация основных средств и нематериальных активов относится к собственным средствам регулируемой организации на реализацию инвестиционной программы, учитываемым органом регулирования тарифов при установлении тарифов в соответствии с утвержденной инвестиционной программы такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой. Согласно подпункту «д» пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), инвестиционная программа содержит источники финансирования инвестиционной программы с разделением по видам деятельности и по годам в прогнозных ценах соответствующего года, в том числе собственные средства регулируемой организации, включая амортизацию. ФАС России отмечено, что в случае если амортизация, начисленная в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете по объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, введенным в эксплуатацию, определена инвестиционной программой регулируемой организации, утвержденной в предусмотренном Правилами порядке, в качестве источника финансирования мероприятий по строительству, модернизации, реконструкции объектов в соответствующих годах ее действия, она учитывается органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов для такой организации.

В ходе анализа представленных организацией материалов и материалов, имеющихся в распоряжении регулирующего органа выявлено, что по всем водопроводам, содержащимся в расчете амортизации на 2023 год, источник финансирования не определен. Документарное подтверждение того, за счет какого источника построены водопроводы, не представлено.

Учитывая позицию ФАС России и отсутствие в материалах тарифного дела необходимой информации, подтверждающей, что амортизация, начисленная в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете по объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, введенным в эксплуатацию, определена инвестиционной программой регулируемой организации, утвержденной в предусмотренном Правилами порядке, в качестве источника финансирования мероприятий по строительству, модернизации, реконструкции объектов в соответствующих годах ее действия, у органа регулирования отсутствуют основания для учета данной статьи на уровне предложения предприятия.

По результатам проведенного анализа расходы по статье «Амортизация» не приняты регулятором, так как в материалах тарифного дела не содержатся подтверждения об использовании амортизационных отчислений на мероприятия по восстановлению объектов основных средств и мероприятия инвестиционного характера.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

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

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

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

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

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2023 год по статьям затрат были определены на уровне 2776,49 тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены на уровне 3534,44 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа неподконтрольные расходы определены в размере ***3397,54*** тыс. руб. в том числе:

**«Затраты на покупную тепловую энергию»**

По статье «Затраты на покупную тепловую энергию» РЭК Кузбасса расходы на 2023 год утверждены в размере 0,48 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье предложены на уровне 0,17 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- аналитический отчет по статье расходов «Покупная тепловая энергия» за 2021 год в разрезе поставщиков и счетов-фактур;

- договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 07.05.2019 № 1691т.

По результатам проведенного анализа затраты по статье приняты регулятором по предложению предприятия в размере ***0,17*** тыс. руб., что не превышает расчетное значение от фактических расходов 2021 года 0,16 тыс. руб. с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0% 0,19 тыс. руб. (0,16 тыс. руб.\*113,9%\* 106,0%).

**«Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций,**

**связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем»**

По статье «Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем» («Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями») РЭК затраты на 2023 год не утверждались.

Предприятием в целях корректировки затраты по данной статье заявлены в размере 511,76 тыс. руб., в том числе:

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) в размере 366,84 тыс. руб. (объем заявлен на уровне 7718,16 м3, тариф заявлен в размере 47,53 руб./м3);

ИП Чайковский В.Л. в размере 144,92 тыс. руб. (объем заявлен на уровне – 10193,47 м3, тариф заявлен в размере 14,22 руб./м3).

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- объемы транспортируемой холодной воды и (или) сточных вод за три последующих года и на 2023 год ИП Чайковский В.Л.;

- приложение № 2 к постановлению РЭК Кузбасса от 25.08.2020 № 191;

- счет-фактуры ИП Чайковский В.Л. за 2021 год;

- договор по транспортировке холодной воды от 06.09.2019 № 5278;

- договор по транспортировке сточных вод от 06.09.2019 № 5279;

- пояснительная записка по расходам, связанным с покупкой воды для потребителей ул. Мариинский поворот Березовского ГО;

- объем потребления ХВС за 5 месяцев 2021 года в разрезе потребителей;

- баланс водоснабжения по насосной станции в районе д. Бердовка;

- иные обосновывающие материалы.

По результатам проведенного анализа в данной статье учтены расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих транспортировку питьевой воды в границах централизованной системы холодного водоснабжения с гарантирующей организацией ОАО «СКЭК» (г. Березовский), при этом принятая в расчет организация соответствует критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям, предусмотренным Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Расходы на 2023 год учтены в размере ***374,87*** тыс. руб., в том числе:

*ОАО «СКЭК» (г. Кемерово)* – 374,87 тыс. руб., объем принят на уровне фактических объемов предъявления потребителям ул. Мариинский поворот за 2021 год – 7718,16 м3, тарифы приняты на уровне утвержденных тарифов на 2023 год (постановление РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 400) в размере 48,57 руб./м3.

**«Сбытовые расходы гарантирующих организаций»**

По статье«Сбытовые расходы гарантирующих организаций» («Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ»)РЭК Кузбасса затраты на 2023 год не утверждались, предприятием в целях корректировки предложены в размере 24,33 тыс. руб.

В соответствии с п. 26 Методических указаний к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся:

1) расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью, за исключением расходов, учтенных в расходах на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности;

2) расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности, определяемые в соответствии с настоящими методическими указаниями, в том числе:

расходы на приобретение сырья и материалов;

расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

расходы на оплату выполняемых работ и услуг сторонними организациями, связанных с содержанием помещений в части сбытовой деятельности;

3) расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала;

4) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности;

5) расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности;

6) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения, при этом процентная ставка по таким займам и кредитам принимается с учетом положений [пункта 22](consultantplus://offline/ref=710BC5F1B2A317A55AB46E10140ED9F5D00E8F1D6AD396410ECD7E6F35D0B830CC0E4EA07C4324DBFB76DC1FF59602C9E3B5FCn5Z1D) настоящих методических указаний;

7) расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью, в экономически обоснованном размере и прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью, в том числе:

ремонт и техническое обслуживание подрядным способом;

автоматизация и сопровождение действующего программного обеспечения;

транспортные и логистические услуги;

услуги связи, юридические, архивные услуги;

обучение сбытового персонала;

контроль состава и свойств сточных вод, сбрасываемых абонентами в централизованную систему водоотведения;

услуги банков и расчетных центров, услуг по снятию и сбору показаний приборов учета, услуг по истребованию задолженности по оплате коммунальных услуг с учетом положения [пункта 27](consultantplus://offline/ref=710BC5F1B2A317A55AB46E10140ED9F5D00E8F1D6AD396410ECD7E6F35D0B830CC0E4EA57717749FAC70894DAFC20DD6E2ABFF51B422BEC9n7ZAD) настоящих методических указаний;

8) расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Величина фактических расходов на формирование резервов по сомнительным долгам определяется с учетом корректировки резерва в течение рассматриваемого периода, его прироста и восстановления, связанного с увеличением либо погашением задолженности, ранее признанной сомнительной.

(п. 26 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=710BC5F1B2A317A55AB46E10140ED9F5D00E8F1C66DF96410ECD7E6F35D0B830CC0E4EA57717759CAA70894DAFC20DD6E2ABFF51B422BEC9n7ZAD) ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Расходы по статье включают затраты на безнадежную дебиторскую задолженность. Постановлением администрации Березовского городского округа от 04.07.2013 № 411 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Березовского городского округа» ОАО «СКЭК» наделено статусом гарантирующей организации на территории Березовского городского округа.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены:

- пояснительная с указанием ссылок на законодательство о признании долгов безнадежными к взысканию;

- сводная информация о списанной дебиторской задолженности за 2021;

- приказ об отражении результатов инвентаризации по состоянию на 31.12.2021 от 31.12.2021 № 309;

- книга проводок по счетам бухгалтерского учета за 2021 год по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам»;

- копии обосновывающих документов по списанию дебиторской задолженности (договоры, расчет задолженности, постановление об окончании и возвращении ИД взыскателю, судебный приказ).

Регулятором была проведена проверка представленного предприятием расчета расходов по данной статье и выявлено, что расчет предприятия выполнен в соответствии с п. 26 Методических указаний. На основании вышеизложенного регулятор считает экономически обоснованным принять расходы на безнадежную дебиторскую задолженность на уровне предложения организации на 2023 год в размере ***24,33*** тыс. руб., что не превышает 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования.

**«Расходы на арендную плату»**

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

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

**«Расходы на арендную плату имущества КУМИ»**

По статье «Расходы на арендную плату имущества КУМИ» РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере 414,42 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 411,72 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 3) представлены:

- аналитический отчет за 2021 год по счету 20.19 «Водоснабжение», 20.21 «Водоотведение» по статье затрат «Аренда имущества»;

- договор аренды между Комитетом по управлению муниципальным имуществом г. Березовского и ООО «Березовский городской водоканал» от 20.06.2002 № б/н с дополнительным соглашением от 18.11.2022 № 113;

- дополнительное соглашение от 28.09.2021 № б/н к договору аренды от 20.06.2002 № б/н о стоимости арендной платы на 2021 год;

- расчет годовой суммы амортизационных отчислений на имущество по договору аренды от 20.06.2002 № б/н 2021 год, 2023 год.

По результатам проведенного анализа затраты по статье приняты регулятором на уровне фактических значений 2021 года в доле отнесения пропорционально выручке от реализации услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения (счет 90.01) в соответствии с пунктом 3.5.7 учетной политики организации от общей суммы аренды 763,00 тыс. руб. в размере ***411,72*** тыс. руб.

**«Расходы на аренду земли»**

По статье «Расходы на аренду земли» РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере 64,29 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 63,46 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 5) представлены:

- аналитический отчет за 2021 год по статье «Аренда земли» в разрезе договоров и видов деятельности;

- анализ затрат по статье «Аренда земли»;

- договор аренды земельного участка с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа от 31.03.2014 № 60;

- уведомление от 11.01.2021 № 31у о размере арендной платы на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 по договору аренды земельного участка от 31.03.2014 № 60;

- договор аренды земельного участка с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа от 14.02.2017 № 31;

- уведомление от 11.01.2021 № 33у о размере арендной платы на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 по договору аренды земельного участка от 14.02.2017 № 31.

По результатам проведенного анализа затраты на 2023 год по статье приняты регулятором на уровне предложения предприятия исходя из стоимости аренды по дополнительным соглашениям на 2021 год с распределением общей арендной платы по видам деятельности пропорционально кадастровой стоимости объектов в размере ***63,46*** тыс. руб., в том числе: по договору аренды земельного участка от 31.03.2014 № 60 - 23,81 тыс. руб., по договору аренды земельного участка от 14.02.2017 № 31 – 39,65 тыс. руб.

**«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 Кузбасса расходы по статье утверждены на 2023 год в размере 2297,29 тыс. руб., в том числе: налог на землю 0,23 тыс. руб., водный налог 2287,52 тыс. руб., транспортный налог 0,45 тыс. руб., налог на имущество 9,09 тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 1938,03 тыс. руб., в том числе: налог на землю 0,21 тыс. руб., водный налог 1915,54 тыс. руб., транспортный налог 0,27 тыс. руб., налог на имущество 22,01 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 6) представлены:

- сводная информация о налоге на имущество за 2021 год и план на 2023 год;

- сводный аналитический отчет по статье затрат «Налог на имущество» за 2021 год;

- пообъектный отчет для налога на имущество за 2021 по счету 20.19;

- пообъектный отчет для налога на имущество за 2021 по счету 20.21;

- расчет налога на имущество на 2023 год по счетам 20.19, 20.21;

- аналитический отчет по счету 25 статья затрат «Налог на имущество» за 2021 год по подразделению «Обслуживание здания по ул. Мира г. Березовский»;

- пообъектный отчет для налога на имущество за 2021 год по счету 25 и расчет на 2023 год;

- аналитический отчет по счету 26, статья затрат «Налог на имущество за 2021 год с распределением;

- пообъектный отчет по счету 26 для налога на имущество за 2021 год;

- выписка из закона «О налоге на имущество организаций от 26.11.2003 №60-ОЗ (о расчете по кадастровой стоимости отдельных объектов)»;

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год;

- аналитический отчет по счету 68 за 2021 год «Транспортный налог»;

- расчет транспортного налога на 2023 год;

- расчет транспортного налога на 2021 год;

- аналитический отчет по счету 68 за 2021 год «Земельный налог»;

- расчет земельного налога на 2023 год;

- расчет земельного налога на 2021 год;

- аналитический отчет по счету 20.21 за 2021 год по статье затрат «Плата за загрязнение окружающей среды»;

- свод по декларации за 2021 год;

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год;

- сводная информация о водных платежах за 2021 год поквартально;

- аналитический отчет по водному налогу;

- свод по декларациям водного налога;

- декларация по водному налогу за 2021 год;

- аналитический отчет по плате за пользование водными объектами;

- группировочная ведомость по водным платежам;

- договор водопользования от 20.02.2015 с дополнительными соглашениями;

- иные обосновывающие материалы.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1938,03*** тыс. руб., в том числе:

«Налог на землю» **-** 0,21 тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне расчета на 2023 год с долей отнесения 0,020% в соответствии с учетной политикой предприятия (1044,091 тыс. руб. \* 0,020% = 0,21 тыс. руб.).

«Водный налог» **-** 1915,54 тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предложения предприятия. Необходимо также отметить, что принятое значение не превышает расчетное значение, полученное при расчете регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ на 2023 год.

«Транспортный налог» **-** 0,27 тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне расчета на 2023 год с долей отнесения 0,020% в соответствии с учетной политикой организации (1368,713 тыс. руб. \* 0,020% = 0,27 тыс. руб.).

«Налог на имущество» **-** 22,01 тыс. руб. на уровне предложения предприятия и расчетного значения, полученного исходя из остаточной стоимости на 2023 год по расчету предприятия:

- по 26 счету в доле распределения на водоснабжение 0,020% в соответствии с учетной политикой предприятия в размере 0,23 тыс. руб. (0,23 тыс. руб. = 1129,66692 тыс. руб.\*0,020%);

- по 25 счету в доле распределения на водоснабжение 2,18% в соответствии с учетной политикой предприятия в размере 6,19 тыс. руб. (6,19 тыс. руб. = 284,09467 тыс. руб.\*2,18%);

- расчетного значения в разрезе объектов водоснабжения по предложению предприятия в размере 15,59 тыс. руб.

Общая расчетная сумма налога на имущество составляет 22,01 тыс. руб. (22,01 тыс. руб. = 0,23 тыс. руб. + 6,19 тыс. руб. + 15,59 тыс. руб.).

**«Недополученные доходы/выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

**«Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»**

Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, рассчитывается в соответствии пунктами 53-55 Методических указаний, том числе:

В соответствии с п. 53-55 Методических указаний экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организации меньше величины таких расходов, установленных на долгосрочный период регулирования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные производственной программой в полном объеме.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования, **учитывается** в составе необходимой валовой выручки **в течение последующих 5 лет**. В случае если часть из этих 5 лет приходится на следующий долгосрочный период регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующий долгосрочный период регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном в соответствии с [п.](consultantplus://offline/ref=27C72CDCD9330386EEBA4BD5766E8E3D9597401CCCB272B21672C0A38B72E5A3C54312116179ECF739C3D4982AE1CA0A2E16AB527666DB46h6CEM) 49 Методических указаний.

Экономия средств, достигнутая в результате снижения операционных расходов, и экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, сокращения потерь воды при транспортировке рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 56 Методических указаний экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, включается в неподконтрольные расходы и учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение очередного долгосрочного периода регулирования, в размере, определенном по формуле:

,

где:

ЭК - экономия расходов, включаемая в необходимую валовую выручку в течение очередного долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

ЭОР - экономия операционных расходов, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, определенная в соответствии с п. 57 Методических указаний, тыс. руб.;

ЭП - экономия средств от снижения потребления энергетических ресурсов и холодной воды, в том числе сокращения потерь воды при транспортировке, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, определенная в соответствии с п. 58 Методических указаний, тыс. руб.;

i0 - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

 - значение индекса потребительских цен в j-м году.

По статье «Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год, не утверждались.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке при корректировке на 2023 годы не заявлены.

**«Экономически обоснованные расходы,**

**не учтенные при установлении регулируемых тарифов**

**в предыдущие периоды регулирования»**

По статье «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год не утверждались.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке при корректировке на 2023 годы заявлены расходы, возникшие в связи с переходом на прямые договоры в части услуг расчетно-кассовых центров в размере 584,96 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 5) представлены:

- пояснительная записка по затратам, возникшим в связи с переходом на прямые договоры, заявленным в статье «Экономически обоснованные расходы, ранее не учтенные»;

- аналитический отчет по счету 60 за 2021 год по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- группировочная ведомость за 2021 год по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- распределение затрат по ресурсам по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- реестр операций за 2021 год по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- агентский договор № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ» на прием и перечисление платежей;

- аналитический отчет по счету 60 за 2021 год по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- группировочная ведомость за 2021 год по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- реестр операций за 2021 год по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- распределение затрат по ресурсам по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- договор № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ» по начислению платежей;

- информация о переходе МКД на прямое обслуживание ОАО СКЭК в 2021 году, с копиями документов.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***584,96*** тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

РЭК Кузбасса расходы утверждены первоначально на 2023 год в размере ***31,07*** тыс. руб., в том числе: прибыль на социальное развитие, поощрение 3,29 тыс. руб., средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A844AE6E8EF91E2116256E2F67EC886820E943BFB8844BC66EC4BBEB16EA3CBC50D16EFE871ADD4A54826B0B0CcDKDJ) Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам 27,78 тыс. руб.

В целях исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы России от 16.04.2020 № СП/32393/20, поступившего в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса вх. от 17.04.2020 № 1578, проведен дополнительный анализ с учетом выводов Федеральной антимонопольной службы России. По причине того, что проценты по долговым обязательствам при установлении тарифов на 2023 год, учтены регулирующим органом на уровне фактических затрат 2017-2018 гг. и ФАС России не приняты подходы регулятора, РЭК Кузбасса была произведена корректировка, из необходимой валовой выручки 2023 года исключены расходы по статье «Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств», учтенные в плановом порядке в полном объеме в размере 27,78 тыс. руб.

Организацией в целях корректировки на 2023 год заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в размере ***3,06*** тыс. руб., в том числе: прибыль на социальное развитие, поощрение 3,06 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела (том 6) представлены:

- аналитический отчет за 2021 год по счету 91 по субсчетам 02/04/05;

- расчет на 2023 год по статьям затрат счета 91 по субсчетам 02/04/05;

- распределение по займам по видам бизнеса за 2021 год;

- аналитический отчет по счету 91 «Проценты по кредитам и займам» с распределением по видам деятельности.

По результатам проведенного анализа расходы на 2023 год по статье приняты регулятором уровне ***1,03*** тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие, поощрение 1,03 тыс. руб. (на уровне фактических значений (786,422 тыс. руб. материальная помощь + 4327,47122 тыс. руб. оздоровление сотрудников) в доле отнесения на ВС 0,020% = 1,03 тыс. руб.) в соответствии с учетной политикой на 2021 год;

- средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A844AE6E8EF91E2116256E2F67EC886820E943BFB8844BC66EC4BBEB16EA3CBC50D16EFE871ADD4A54826B0B0CcDKDJ) Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам, не приняты в расчет с учетом выводов Федеральной антимонопольной службы России о невозможности учета данной статьи расходов в плановом порядке.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 86 (1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Постановлением администрации Березовского городского округа от 04.07.2013 № 411 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Березовского городского округа» ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» наделена статусом гарантирующей организации.

РЭК Кузбасса затраты по расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год не утверждались по причине того, что организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2019-2023 годы не заявлялись.

Организацией в целях корректировки расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год заявлены в размере 7622,16 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на уровне ранее запланированных к учету на 2023 год в размере ***0,00*** тыс. руб.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

**«Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение)»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год утверждены в размере 7400,00 тыс. руб. Организацией при корректировке 2023 года расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере 8692,78 тыс. руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Значение 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 НВВ на 2023 год показатель (увеличение) равен значению 5343,58 тыс. руб., учет оставшейся суммы в размере 3349,20 тыс. руб. перенесен на 2024 год и последующий период, что составляет не более 12% от необходимой валовой выручки, результаты приведены в Таблице 5.

Таблица 5



**«Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение)»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены.

Организацией при корректировке 2023 года 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, производится корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Значение 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 НВВ на 2023 год показатель (уменьшение) равен нулю.

**«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности**

**прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью**

**учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов**

**от значений, учтенных при установлении тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере 24474,98 тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

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

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 Методических указаний;

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

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

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

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

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

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

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



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании вышеизложенного **расчет корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоснабжения питьевой водой** представлен в Таблице 6.

Таблица 6



\* В отношении статьи расходов «Затраты на покупную электрическую энергию» отмечаем, что в соответствии с положениями [пункта 64](consultantplus://offline/ref=491C19019793191720074E967AADA8B98A110E1EFB83E62DE64900D6723F5586E31277BC3651BF136B4DA7A78D4368A3A9469C2B23B038D8V7m0D) Основ ценообразования расходы на приобретение электрической энергии (мощности) включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию (мощность) в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод) и объем используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

При снижении удельного расхода электрической энергии и объема используемой мощности средства, сэкономленные в результате уменьшения указанных расходов при условии выполнения производственной программы в полном объеме, не исключаются при расчете тарифов регулируемой организации в течение 5 лет, начиная от года, следующего за годом, в течение которого была получена экономия указанных средств.

Согласно [пункту 8 статьи 25](consultantplus://offline/ref=491C19019793191720074E967AADA8B98A110513FA82E62DE64900D6723F5586E31277BC3351B6453F02A6FBC91F7BA3A9469E223FVBm3D) Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Системный анализ приведенных нормативных положений федерального законодательства позволяет сделать вывод о том, что федеральный законодатель, закрепляя гарантии в области ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, в виде сохранения экономии, получаемой от сокращения издержек, обеспечил возможность сохранения указанной экономии в распоряжении регулируемой организации в целях стимулирования дальнейшего роста эффективности.

Между тем, фактическое несение расходов регулируемой организации в меньшем размере, чем утверждены нормативными правовыми актами об установлении тарифов, подлежащих государственному регулированию, само по себе в отсутствие доказательств проведения предварительно согласованных с тарифным органом мероприятий по оптимизации расходов, а также доказательств реального и объективного повышения эффективности работы организации в указанный период, не может являться достаточным основанием для признания образовавшейся разницы между плановым и фактическим уровнем таких расходов экономией средств, которая должна быть оставлена в распоряжении регулируемых организаций.

Следует отметить, что регулирующим органом при утверждении производственной программы ОАО «СКЭК» (г. Березовский) мероприятия на 2021 год в области энергосбережения и энергетической эффективности в сфере холодного водоснабжения не утверждались и не подавались организацией в регулирующий орган на утверждение.

Кроме того, в разделе 3 «Энергосбережение» формы федерального статистического наблюдения № 1- водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» представленной в материалах тарифного дела (том 2) информация о затратах на мероприятия по энергосбережению (строка № 42), и об экономии от проведенных мероприятий по энергосбережению (строка № 43) не содержится.

При этом утвержденные на 2021 год показатели энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения по факту 2021 года не достигнуты.

Таким образом, снижение объема потребления электрической энергии и экономия в 2021 г. средств предприятия по электроэнергии не связаны с мероприятиями производственной программы; доказательств, подтверждающих, что снижение объема потребления электрической энергии обусловлено проведением организацией предварительно согласованных с тарифным органом мероприятий в области энергосбережения, а также доказательств объективного повышения эффективности работы предприятия в 2021 г., материалы дела не содержат.

Соответственно, оснований для сохранения утвержденного удельного расхода электрической энергии нет.

Принимая во внимание указанные факты, регулятор полагает, что экономия, при осуществлении регулируемых видов деятельности получена ОАО «СКЭК» без проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, соответственно не сохраняется.

Расчет расходов на покупную электрическую энергию за 2021 год представлен в Таблице 7.

Таблица 7



Общая сумма расходов по статье «Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» на 2023 год по расчету регулятора составила ***14072,16*** тыс. руб.

**«Величина отклонения показателя**

**ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения**

**в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

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

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год не утверждена.

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



где:

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

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

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

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

При этом, согласно постановлению Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах», не применяются предложение первое абзаца первого пункта 17, подпункты «г» и «д» пункта 73 Основ ценообразования, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году.

Соответствующие изменения также были внесены в Методические указания приказом ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э», согласно которому:

«3.2. При установлении (корректировке) в 2022 и 2023 годах тарифов регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения не применяются предложение третье пункта 28, абзацы пятнадцать и шестнадцать пункта 90, пункты 92 и 93 Методических указаний в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

В случае неиспользования регулируемой организацией средств на создание и (или) реконструкцию, модернизацию объекта концессионного соглашения и (или) реализацию инвестиционной программы пункт 3.2 Методических указаний применяется, если указанные средства были использованы регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности».

На основании вышеизложенного при корректировке 2023 года неосвоенные средства на мероприятия инвестиционной программы 2021 года не подлежат исключению из необходимой валовой выручки.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель ΔИi-2 равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

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

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

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

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества объектов централизованных систем водоснабжения (по услуге холодного водоснабжения питьевой водой) представлены в Таблице 8.

Таблица 8

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **План 2021** | **Факт 2021** |
| **Холодное водоснабжение питьевой водой** | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | 7,19 | 7,16 |
| 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.) | 2,55 | 2,54 |

В качестве обосновывающих материалов организацией представлены (том 1):

- пояснения и расчет показателей раздела 8 «Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения»;

- результаты кратких анализов воды питьевой централизованного водоснабжения;

- анализ повреждений по водоснабжению г. Березовский за 2021 год;

- анализ повреждений по водоотведению г. Березовский за 2021 год.

При корректировке тарифов на 2023 год данный показатель не применяется в силу положений постановления Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 и приказа ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э».

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге **холодного водоснабжения питьевой водой** ОАО «СКЭК» (г. Березовский) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 117281,44 + 3397,54 + 31033,23 + 1,03 + 0 + 0 + 0 – 0 + 5343,58+**

**+ 14072,16 = 171128,97 тыс. руб.**,

Распределение НВВ 2023 года по периодам не производилось с учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**Натуральные показатели по питьевой воде**

РЭК Кузбасса утвержден объем реализации питьевой воды на 2023 год в размере 2728520,78 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 2721605,54 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 6915,24 м3 в сторону уменьшения).

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.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов питьевой воды, отпущенной на потребительский рынок, на уровне предложения предприятия, так как расчетные значения в соответствии с Методическими указаниями значительно ниже предложения.

Для расчета объемов реализации питьевой воды специалистом использовались сведения о фактических объемах реализованной воды за 2021 год, в соответствии с представленной в материалах тарифного дела информацией, а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

При определении темпа изменения объемов реализации воды за 2018-2021 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов питьевой воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет объема отпущенной питьевой воды по категории потребителей **«Население»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 9:

Таблица 9 

Расчет объема отпущенной питьевой воды по категории потребителей **«Бюджетные потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 10:

Таблица 10



Расчет объема отпущенной питьевой воды по категории потребителей **«Прочие потребители»** (с учетом собственных нужд на производство тепловой энергии) в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 11:

Таблица 11



Общий расчетный объем отпуска питьевой воды в соответствии с Методическими указаниями составляет 2721605,54 м3.

Корректировка объемов реализации питьевой воды ОАО «СКЭК» на 2023 год представлена в Таблице 12:

Таблица 12



По результатам анализа регулирующим органом, планируемый объем реализации питьевой воды по категориям потребителей принят по предложению предприятия без учета календарной разбивки в размере – ***2721605,54*** м3.

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

- объем поднятой воды учтен исходя из суммарного объема, в том числе: расходы на нужды предприятия, отпущено воды по категориям потребителей (без учета получено воды со стороны), потери воды в соответствии с ДПР;

- объем полученной воды со стороны на уровне фактических объемов предъявления потребителям ул. Мариинский поворот за 2021 год;

- расход воды на нужды предприятия принят на уровне плановых значений, учтенных ранее на 2023 год;

- объем потерь воды принят регулятором на уровне показателя, утвержденного долгосрочными параметрами регулирования на 2019-2023 годы, в размере 19 %.

**Холодное водоснабжение технической водой**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

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

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте «в» пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

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

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106,7%, на 2022 год – 113,9%, на 2023 год – 106,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год – 102,9%, на 2021 год – 105,3%, на 2022 год 104,5%, на 2023 год 108,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованном 28.09.2022 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее – прогноз Минэкономразвития России).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходыутверждены РЭК Кузбасса на 2023 год в размере 116,65 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 104,40 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 104%, на 2022 год -104%, на 2023 год -104%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

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

При корректировке Операционных расходов на 2023 год организацией предложены следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 104,40 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,7%;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 113,9%;
* индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов на 2022 год – 0,20625%.

Операционные расходы предложены в сумме 133,87 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 104,40 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,7%;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 113,9%;
* индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов на 2022 год – 0,20625%.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год** определены в сумме ***133,87*** тыс. руб.

ОР2023 = 104,40 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,067) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,139) х (1+0,0020625)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] = 133,87 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

В необходимую валовую выручку регулируемой организации включаются расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию в расчете на объем воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка, и (или) на объем транспортируемой воды (объем сточных вод, подвергающихся очистке, и (или) объем транспортируемых сточных вод), и объема используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

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.

**«Затраты на покупную электрическую энергию»**

Согласно п. 43 Методических указаний при определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расходы по данной статье входят в смету на техническое обслуживание по договору с ООО «БКС» от 29.12.2008 № 4-07-09. Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения –энергия СН 2 (1-20 кВ).

Расходы на электрическую энергию РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере ***43,25*** тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 43,25 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии на 2023 год в размере 8,94 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из планового тарифа 2019 года 4,13 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,2% на 2020 год, 104% на 2021 год, 104% на 2022 год, 103,9% на 2023 год в размере ***4,84*** руб./кВт\*ч. (4,13 руб./кВт\*ч\*104,2%\*104%\*104%\*103,9%=4,84 руб./кВт\*ч).

Удельный расход электрической энергии на 2023 год – 0,60 кВт\*ч/м3 (рассчитан исходя из объема воды, поданной в сеть, в соответствии с п. 64 Основ ценообразования).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 143,10 тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию – 143,10 тыс. руб. (объем электрической энергии – 29,54 тыс. кВт\*ч в год, цена – 4,84 руб./кВт\*ч).

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- расчет расходов по статье «Покупная электрическая энергия» на 2023 год;

- сводная таблица «Расшифровка к статье электроэнергия факт 2021 года по видам деятельности»;

- расшифровка к статье электрическая энергия факт 2021 «Водоснабжение»;

- расшифровка к статье электрическая энергия факт 2021 «Водоотведение»;

- расшифровка к статье электроэнергия факт 2021 «Техническая вода»;

- потребление электроэнергии участками в разрезе месяцев за 2021 год;

- договор электроснабжения (одноставочник до 750 Ква) с ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» от 01.01.2011 № 547с с дополнительными соглашениями;

- счет-фактуры поставки электрической энергии и расшифровки по точкам учета за 2021 год.

- другие обосновывающие материалы.

Фактические расходы за 2021 год подтверждены сметами затрат в сфере водоснабжения технической водой по г. Березовский, данными, представленными в шаблоне формата CALC.TARIFF.VODA.6.42, обосновывающими материалами.

По результатам проведенного анализа расходы на покупную электрическую энергию приняты регулятором на 2023 год в размере ***150,01*** тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 150,01 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии на 2023 год в размере 29,54 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из фактического тарифа 2021 года 4,50 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год в размере ***5,08*** руб./кВт\*ч (4,50 руб./кВт\*ч\*104,5%\*108,0%=5,08 руб./кВт\*ч).

Удельный расход электрической энергии на 2023 год – 0,60 кВт\*ч/м3 (рассчитан исходя из объема воды, поданной в сеть в соответствии с п. 64 Основ ценообразования).

**Амортизация**

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

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

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

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

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

(п. 28 в ред. Приказа ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

**«Амортизация основных средств»**

РЭК Кузбасса расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год не утверждались. Предприятием в целях корректировки не заявлены. При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

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

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

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

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

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2023 год по статьям затрат были определены на уровне 32,80 тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены на уровне 0,00 тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен нулю.

**«Недополученные доходы/выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

**«Отклонение фактически достигнутого объема**

**поданной воды или принятых сточных вод»**

По статье «Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год утверждены в размере 32,80 тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

Необходимо отметить, что недополученные доходы 2016-2017 гг. были заявлены предприятием при установлении тарифов в предыдущие периоды регулирования и приняты к учету регулятором в полном объеме с разбивкой на 2019-2023 гг., при этом включение по статье «Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод» в 2023 году планировалось на уровне 32,80 тыс. руб., однако при корректировке тарифов на 2021 год регулятор учел недополученные доходы, предполагаемые к учету в 2023 году, в общей сумме 87,76 тыс. руб.

Информация о принятых к учету недополученных доходах в сфере водоснабжения технической водой на долгосрочный период 2019-2023 годы приведена в Таблице 13.

Таблица 13



Недополученные доходы за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**«Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»**

Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, рассчитывается в соответствии пунктами 53-55 Методических указаний, том числе:

В соответствии с п. 53-55 Методических указаний экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организации меньше величины таких расходов, установленных на долгосрочный период регулирования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные производственной программой в полном объеме.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования, **учитывается** в составе необходимой валовой выручки **в течение последующих 5 лет**. В случае если часть из этих 5 лет приходится на следующий долгосрочный период регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующий долгосрочный период регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном в соответствии с [п.](consultantplus://offline/ref=27C72CDCD9330386EEBA4BD5766E8E3D9597401CCCB272B21672C0A38B72E5A3C54312116179ECF739C3D4982AE1CA0A2E16AB527666DB46h6CEM) 49 Методических указаний.

Экономия средств, достигнутая в результате снижения операционных расходов, и экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, сокращения потерь воды при транспортировке рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 56 Методических указаний экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, включается в неподконтрольные расходы и учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение очередного долгосрочного периода регулирования, в размере, определенном по формуле:

,

где:

ЭК - экономия расходов, включаемая в необходимую валовую выручку в течение очередного долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

ЭОР - экономия операционных расходов, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, определенная в соответствии с п. 57 Методических указаний, тыс. руб.;

ЭП - экономия средств от снижения потребления энергетических ресурсов и холодной воды, в том числе сокращения потерь воды при транспортировке, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, определенная в соответствии с п. 58 Методических указаний, тыс. руб.;

i0 - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

 - значение индекса потребительских цен в j-м году.

По статье «Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год, не утверждались.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке при корректировке на 2023 годы не заявлены.

**«Экономически обоснованные расходы,**

**не учтенные при установлении регулируемых тарифов**

**в предыдущие периоды регулирования»**

По статье «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год, не утверждались.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке при корректировке на 2023 годы не заявлены.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

РЭК Кузбасса затраты по прибыли на 2023 год не утверждались по причине того, что организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2019-2023 годы не заявлялись.

Организацией в целях корректировки расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год не заявлены.

Расходы по статье приняты на уровне ранее запланированных к учету на 2023 год в размере ***0,00*** тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 86 (1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Постановлением администрации Березовского городского округа от 04.07.2013 № 411 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Березовского городского округа» ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» наделена статусом гарантирующей организации.

РЭК Кузбасса затраты по расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год не утверждались.

Организацией в целях корректировки расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год заявлены в размере 13,85 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на уровне ранее запланированных к учету на 2023 год в размере ***0,00*** тыс. руб.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

**«Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение)»**

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

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Значение 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 НВВ на 2023 год показатель (увеличение) равен ***0*** тыс. руб. результаты анализа приведены в Таблице 14.

**«Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение)»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией при корректировке 2023 года 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, производится корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Значение 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 НВВ на 2023 год показатель (уменьшение) равен ***0*** тыс. руб. результаты анализа приведены в Таблице 14.

Таблица 14



**«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности**

**прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью**

**учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов**

**от значений, учтенных при установлении тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере 103,64 тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

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

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 Методических указаний;

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

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

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

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

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

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

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



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании вышеизложенного **расчет корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоснабжения технической водой** представлен в Таблице 15.

Таблица 15



Расчет расходов на покупную электрическую энергию за 2021 год представлен в Таблице 16.

Таблица 16



Таким образом, общая сумма расходов по статье «Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» на 2023 год по расчету регулятора составила ***(-3,28)*** тыс. руб.

**«Величина отклонения показателя**

**ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения**

**в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

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

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



где:

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

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

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

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

При этом, согласно постановлению Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах», **не применяются** предложение первое абзаца первого пункта 17, подпункты «г» и «д» пункта 73 Основ ценообразования, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году.

Соответствующие изменения также были внесены в Методические указания приказом ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э», согласно которому:

«3.2. При установлении (корректировке) в 2022 и 2023 годах тарифов регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения **не применяются** предложение третье пункта 28, абзацы пятнадцать и шестнадцать пункта 90, пункты 92 и 93 Методических указаний в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

В случае неиспользования регулируемой организацией средств на создание и (или) реконструкцию, модернизацию объекта концессионного соглашения и (или) реализацию инвестиционной программы пункт 3.2 Методических указаний применяется, если указанные средства были использованы регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности».

На основании вышеизложенного при корректировке 2023 года неосвоенные средства на мероприятия инвестиционной программы 2021 года не подлежат исключению из необходимой валовой выручки.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год не утверждена.

При корректировке НВВ на 2021 год показатель ΔИi-2 равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

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

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

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

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (по услуге холодного водоснабжения технической водой) ОАО «СКЭК» на 2019-2023 годы регулятором не утверждены, в производственной программе отсутствуют.

Следует отметить, что при корректировке тарифов на 2023 год данный показатель не применяется в силу положений постановления Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 и приказа ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э».

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге **холодного водоснабжения технической водой** ОАО «СКЭК» (г. Березовский) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 133,87 + 0 + 150,01 + 0 + 0 + 0 + 0 – 0 + 0 + (-3,28) =280,61 тыс. руб.**,

Распределение НВВ 2023 года по периодам не производилось с учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**Натуральные показатели по технической воде**

РЭК Кузбасса утвержден объем реализации технической воды на 2023 год в размере 14791,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 48869,90 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 34078,90 м3 в сторону увеличения).

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.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов **технической воды, отпущенной на потребительский рынок,** на уровне предложения предприятия.

Для расчета объемов реализации технической воды специалистом использовались сведения о фактических объемах реализованной воды за 2021 год, в соответствии с представленной в материалах тарифного дела информацией, а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

При определении темпа изменения объемов реализации воды за 2018-2021 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов питьевой воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет объема отпущенной технической воды по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 17:

Таблица 17



Общий расчетный объем отпуска технической воды в соответствии с Методическими указаниями составляет 48869,90 м3.

Корректировка объемов реализации технической воды ОАО «СКЭК» на 2023 год представлена в Таблице 18:

Таблица 18



Регулирующим органом планируемый объем реализации технической воды по категориям потребителей принят по предложению предприятия с без учета календарной разбивки в размере – ***48869,90*** м3.

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

- объем поднятой воды на уровне предложения предприятия 48869,90 м3;

- объем потерь воды принят регулятором на уровне показателя, утвержденного долгосрочными параметрами регулирования на 2019-2023 годы в размере 0 %.

**Водоотведение**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

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

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

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

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106,7%, на 2022 год – 113,9%, на 2023 год – 106,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год – 102,9%, на 2021 год – 105,3%, на 2022 год 104,5%, на 2023 год 108,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованном 28.09.2022 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее – прогноз Минэкономразвития России).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходыутверждены РЭК Кузбасса на 2023 год в размере 53316,47 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 47719,95 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104% согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

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

При корректировке Операционных расходов на 2023 год организацией предложены следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 47719,95 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,7%;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 113,9%;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 106,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов на 2022 год – 0,0357%;
* индекс изменения количества активов на 2023 год – 0,28351%.

Операционные расходы предложены в сумме 61254,77 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих расчетное значение индекса изменения количества активов по водоснабжению и водоотведению, в материалах тарифного дела (том 1, дополнительные материалы письмо исх. от 16.11.2022 № 2022/000497/8, вх. от 17.11.2022 № 7106) представлены:

- информация о стоимости строительства 1 км сетей и расчет коэффициента дифференциации (водоснабжение);

- информация о стоимости строительства 1 км сетей и расчет коэффициента дифференциации (водоотведение);

- изменение количества метров сетей, эксплуатируемых ОАО «СКЭК»;

- реестр принятых, либо исключенных сетей водоснабжения за 2021 год, 2022 год по ОАО «СКЭК» г. Березовский;

- реестр принятых, либо исключенных сетей водоотведения за 2021 год, 2022 год по ОАО «СКЭК» г. Березовский;

- дополнительные соглашения к договору аренды № б/н от 20.06.2002 «О передаче муниципального имущества во временное владение и пользование» за 2021-2022 годы;

- акт о приемке-передаче объекта основных средств «Водопровод г. Березовский, п. Барзас, ул. Центральная, 12 (основание для составления акта договор № В 296 (14ВБ) /2022 от 15.04.2022, КС-14 от 31.05.2022);

- расчет доли операционных расходов и текущих расходов гарантирующей организации в сфере питьевой воды;

- расчет доли операционных расходов и текущих расходов гарантирующей организации в сфере водоотведения;

- индекс изменения количества активов.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года - 47719,95 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год - 103,4%;
* индекс потребительских цен на 2021 год -106,7%;
* индекс потребительских цен на 2022 год -113,9%;
* индекс потребительских цен на 2023 год -106,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов на 2022 год - 0,0357%;
* индекс изменения количества активов на 2023 год - 0,28351%.

Индекс изменения количества активов ОАО «СКЭК» на 2023 год рассчитан регулятором исходя из протяженности сетей водоотведения, созданных, переданных и введенных в эксплуатацию в 2022 году, исходные данные (протяженность, диаметр) приняты в расчет на основании дополнительных соглашений к договору аренды № б/н от 20.06.2002, представленных предприятием в материалах тарифного дела (том 1, дополнительные материалы письмо исх. от 16.11.2022 № от 2022/000497/3, вх. от 17.11.2022 № 7106) и соответствует значению 0,28351%.

Регулирующим органом в расчет индекса изменения активов в сфере водоотведения приняты основные средства, представленные в Таблицах 19, 20.

Таблица 19



Таблица 20





Для расчета индекса изменения количества активов регулирующим органом использовались следующие показатели:

- доля фактических операционных расходов на транспортировку сточных вод за 2022 год, определенная на основании предоставленных организацией данных, соответствует значению 0,30 (14796,70 тыс. руб./49270,90 тыс. руб.), расчет представлен в Таблице 21.

Таблица 21



- изменение количества условных метров канализационной сети за 2021 год составило 0,0002 или (0,02% = (61,20 – 61,19) усл. км / 61,19 усл. км \* 100%), рассчитано в соответствии с формулами 3, 3.1 Методических указаний, данные представлены в Таблице 22.

Таблица 22



- изменение количества условных метров канализационной сети за 2022 год составило 0,0124 или (1,24% = (61,96 – 61,20) усл. км / 61,20 усл. км \* 100%), рассчитано в соответствии с формулами 3, 3.1 Методических указаний, данные представлены в Таблице 23.

Таблица 23



- изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод, не рассчитывалось, так как организацией не заявлены данные расходы в связи с отсутствием ввода в эксплуатацию новых объектов, при расчете индекса изменения активов показатель равен нулю.

Индекс изменения количества активов (по принятым сетям):

 **=** 0,75 \* 0,30 \* (0,02%+1,24%)+0 = 0,0028351 = 0,28351%

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год** определены в сумме ***61254,76*** тыс. руб.

ОР2023 = 47719,95 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,067) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,139) х (1+0,000357)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0,0028351] = 61254,76 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

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.

**«Затраты на покупную электрическую энергию»**

Согласно п. 43 Методических указаний при определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расходы по данной статье входят в смету на техническое обслуживание по договору с ООО «БКС» от 29.12.2008 № 4-07-09. Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровням напряжения – энергия НН (0,4 кВ и ниже), энергия СН 2 (1-20 кВ).

Расходы на электрическую энергию РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере ***8544,06*** тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения НН: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 434,10 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов принятых сточных вод на 2023 год в размере 60,66 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из планового тарифа 2019 года 6,11 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,2% на 2020 год, 104% на 2021 год, 104% на 2022 год, 103,9% на 2023 год в размере ***7,16*** руб./кВт\*ч. (6,11 руб./кВт\*ч\*104,2%\*104%\*104%\*103,9%=7,16 руб./кВт\*ч);

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 8109,96 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов принятых сточных вод на 2023 год в размере 1677,65 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из планового тарифа 2019 года 4,13 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,2% на 2020 год 104% на 2021 год, 104% на 2022 год, 103,9% на 2023 год в размере ***4,83*** руб./кВт\*ч (4,13 руб./кВт\*ч\*104,2%\*104%\*104%\*103,9%=4,83 руб./кВт\*ч).

Удельный расход электрической энергии на 2023 год – 0,47 кВт\*ч/м3. (рассчитан исходя из объема принятых сточных вод в соответствии с п. 64 Основ ценообразования).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 8547,43 тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения НН: расходы на электрическую энергию – 402,64 тыс. руб. (объем электрической энергии – 55,70 тыс. кВт\*ч в год, цена – 7,23 руб./кВт\*ч.);

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию – 8144,80 тыс. руб. (объем электрической энергии – 1540,41 тыс. кВт\*ч в год, цена – 5,29 руб./кВт\*ч.).

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- расчет расходов по статье «Покупная электрическая энергия» на 2023 год;

- сводная таблица «Расшифровка к статье электроэнергия факт 2021 года по видам деятельности»;

- расшифровка к статье электрическая энергия факт 2021 «Водоснабжение»;

- расшифровка к статье электрическая энергия факт 2021 «Водоотведение»;

- расшифровка к статье электроэнергия факт 2021 «Техническая вода»;

- потребление электроэнергии участками в разрезе месяцев за 2021 год;

- договор электроснабжения (одноставочник до 750 Ква) с ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» от 01.01.2011 № 547с с дополнительными соглашениями;

- счет-фактуры поставки электрической энергии и расшифровки по точкам учета за 2021 год.

- другие обосновывающие материалы.

Фактические расходы за 2021 год подтверждены сметами затрат в сфере водоотведения по г. Березовский, данными, представленными в шаблоне формата CALC.TARIFF.VODA.6.42, обосновывающими материалами.

По результатам проведенного анализа расходы на покупную электрическую энергию приняты регулятором на 2023 год в размере ***8538,52*** тыс. руб., в том числе:

- по уровню напряжения НН: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 402,31 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов принятых сточных вод на 2023 год в размере 55,70 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч электрической энергии рассчитан исходя из фактического тарифа 2021 года 6,40 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год в размере ***7,22*** руб./кВт\*ч (6,40 руб./кВт\*ч\*104,5%\*108,0%=7,22 руб./кВт\*ч);

- по уровню напряжения СН2: расходы на электрическую энергию учтены в сумме 8136,21 тыс. руб., объем электрической энергии принят исходя из утвержденного удельного расхода электрической энергии и плановых объемов принятых сточных вод на 2023 год в размере 1540,41 тыс. кВт\*ч, средний тариф 1 кВт\*ч. электрической энергии рассчитан исходя из фактического тарифа 2021 года 4,68 руб./кВт\*ч с применением ИЦП Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год в размере ***5,28*** руб./кВт\*ч. (4,68 руб./кВт\*ч\*104,5%\*108,0%=5,28 руб./кВт\*ч).

Удельный расход электрической энергии на 2023 год – 0,47 кВт\*ч/м3. (рассчитан исходя из объема принятых сточных вод в соответствии с п. 64 Основ ценообразования).

**Амортизация**

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

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

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

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

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

(п. 28 в ред. Приказа ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

**«Амортизация основных средств»**

РЭК Кузбасса расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год не утверждались.

Предприятием в целях корректировки расходы заявлены на уровне 77,75 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 5) представлены:

- сводная информация о расходах по статье «Амортизация» за 2021 год и 2023 год;

- аналитический отчет по счету 20.19 по статье затрат «Амортизация» за 2021 год;

- ведомость износа за 2021 год по водоснабжению;

- ведомость износа за февраль 2022 года по водоснабжению г. Березовский;

- копии инвентарных карточек учета объектов основных средств по водоснабжению;

- аналитический отчет по счету 20.21 по статье затрат «Амортизация» за 2021 год;

- ведомость износа за 2021 год по водоотведению;

- ведомость износа за февраль 2022 года по водоотведению г. Березовский;

- копии инвентарных карточек учета объектов основных средств по водоотведению;

- ведомость амортизации основных средств по введенным объектам в 2021 году;

- копии актов приемке - передаче объектов основных средств по форме ОС-1;

- письмо ФАС России от 17.02.2020 № ВК/11648/20 о предоставлении разъяснений по вопросу учета амортизации по объектам, созданным в рамках подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения.

Согласно пояснениям Федеральной антимонопольной службы, в силу положений Основ ценообразования и Методических указаний амортизация основных средств и нематериальных активов относится к собственным средствам регулируемой организации на реализацию инвестиционной программы, учитываемым органом регулирования тарифов при установлении тарифов в соответствии с утвержденной инвестиционной программы такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой. Согласно подпункту «д» пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), инвестиционная программа содержит источники финансирования инвестиционной программы с разделением по видам деятельности и по годам в прогнозных ценах соответствующего года, в том числе собственные средства регулируемой организации, включая амортизацию. ФАС России отмечено, что в случае если амортизация, начисленная в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете по объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, введенным в эксплуатацию, определена инвестиционной программой регулируемой организации, утвержденной в предусмотренном Правилами порядке, в качестве источника финансирования мероприятий по строительству, модернизации, реконструкции объектов в соответствующих годах ее действия, она учитывается органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов для такой организации.

В ходе анализа представленных организацией материалов и материалов, имеющихся в распоряжении регулирующего органа выявлено, что по всем сетям водоотведения, содержащимся в расчете амортизации на 2023 год источник финансирования не определен. Документарное подтверждение того, за счет какого источника построены сети водоотведения не представлено.

Учитывая позицию ФАС России и отсутствие в материалах тарифного дела необходимой информации, подтверждающей, что амортизация, начисленная в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете по объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, введенным в эксплуатацию, определена инвестиционной программой регулируемой организации, утвержденной в предусмотренном Правилами порядке, в качестве источника финансирования мероприятий по строительству, модернизации, реконструкции объектов в соответствующих годах ее действия, у органа регулирования отсутствуют основания для учета данной статьи на уровне предложения предприятия.

По результатам проведенного анализа расходы по статье «Амортизация» не приняты регулятором, так как в материалах тарифного дела не содержатся подтверждения об использовании амортизационных отчислений на мероприятия по восстановлению объектов основных средств и мероприятия инвестиционного характера.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

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

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

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

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

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2023 год по статьям затрат были определены на уровне ***960,50*** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены на уровне 1366,88 тыс. руб., по результатам проведенного анализа определены в размере ***1178,28*** тыс. руб. в том числе:

**«Затраты на покупную тепловую энергию»**

По статье «Затраты на покупную тепловую энергию» РЭК Кузбасса расходы на 2023 год утверждены в размере 0,25 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье предложены на уровне 0,17 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- аналитический отчет по статье расходов «Покупная тепловая энергия» за 2021 год в разрезе поставщиков и счетов-фактур;

- договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 07.05.2019 № 1691т.

По результатам проведенного анализа затраты по статье приняты регулятором по предложению предприятия в размере ***0,17*** тыс. руб., что не превышает расчетное значение от фактических расходов 2021 года 0,16 тыс. руб. с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0% 0,19 тыс. руб. (0,16 тыс. руб.\*113,9%\* 106,0%).

**«Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций,**

**связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем»**

По статье «Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» («Услуги по транспортированию сточных вод, оказываемые сторонними организациями») РЭК Кузбасса на 2023 год не утверждались.

Предприятием в целях корректировки затраты по данной статье заявлены в размере 188,60 тыс. руб. (объем заявлен на уровне – 10170,62 м3, тариф заявлен в размере 18,54 руб./м3).

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 4) представлены:

- объемы транспортируемой холодной воды и (или) сточных вод за три года и на 2023 год ИП Чайковский В.Л.;

- приложение № 2 к постановлению РЭК Кузбасса от 25.08.2020 № 191;

- счет-фактуры ИП Чайковский В.Л. за 2021 год;

- договор по транспортировке холодной воды от 06.09.2019 № 5278;

- договор по транспортировке сточных вод от 06.09.2019 № 5279;

- иные обосновывающие материалы.

По результатам проведенного анализа в данной статье не учтены расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих транспортировку сточных вод в границах централизованной системы водоотведения с гарантирующей организацией ОАО «СКЭК» (г. Березовский), по причине того, что организация ИП Чайковский В.Л., оказывающая услуги по транспортировке сточных вод, не соответствует критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям, предусмотренным Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**«Сбытовые расходы гарантирующих организаций»**

По статье«Сбытовые расходы гарантирующих организаций» («Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ»)РЭК Кузбасса затраты на 2023 год не утверждались, предприятием в целях корректировки предложены в размере 5,52 тыс. руб.

В соответствии с п. 26 Методических указаний к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся:

1) расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью, за исключением расходов, учтенных в расходах на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности;

2) расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности, определяемые в соответствии с настоящими методическими указаниями, в том числе:

расходы на приобретение сырья и материалов;

расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

расходы на оплату выполняемых работ и услуг сторонними организациями, связанных с содержанием помещений в части сбытовой деятельности;

3) расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала;

4) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности;

5) расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности;

6) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения, при этом процентная ставка по таким займам и кредитам принимается с учетом положений [пункта 22](consultantplus://offline/ref=710BC5F1B2A317A55AB46E10140ED9F5D00E8F1D6AD396410ECD7E6F35D0B830CC0E4EA07C4324DBFB76DC1FF59602C9E3B5FCn5Z1D) настоящих методических указаний;

7) расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью, в экономически обоснованном размере и прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью, в том числе:

ремонт и техническое обслуживание подрядным способом;

автоматизация и сопровождение действующего программного обеспечения;

транспортные и логистические услуги;

услуги связи, юридические, архивные услуги;

обучение сбытового персонала;

контроль состава и свойств сточных вод, сбрасываемых абонентами в централизованную систему водоотведения;

услуги банков и расчетных центров, услуг по снятию и сбору показаний приборов учета, услуг по истребованию задолженности по оплате коммунальных услуг с учетом положения [пункта 27](consultantplus://offline/ref=710BC5F1B2A317A55AB46E10140ED9F5D00E8F1D6AD396410ECD7E6F35D0B830CC0E4EA57717749FAC70894DAFC20DD6E2ABFF51B422BEC9n7ZAD) настоящих методических указаний;

8) расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Величина фактических расходов на формирование резервов по сомнительным долгам определяется с учетом корректировки резерва в течение рассматриваемого периода, его прироста и восстановления, связанного с увеличением либо погашением задолженности, ранее признанной сомнительной.

(п. 26 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=710BC5F1B2A317A55AB46E10140ED9F5D00E8F1C66DF96410ECD7E6F35D0B830CC0E4EA57717759CAA70894DAFC20DD6E2ABFF51B422BEC9n7ZAD) ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Расходы по статье включают затраты на безнадежную дебиторскую задолженность. Постановлением администрации Березовского городского округа от 04.07.2013 № 411 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Березовского городского округа» ОАО «СКЭК» наделено статусом гарантирующей организации на территории Березовского городского округа.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены:

- пояснительная с указанием ссылок на законодательство о признании долгов безнадежными к взысканию;

- сводная информация о списанной дебиторской задолженности за 2021;

- приказ об отражении результатов инвентаризации по состоянию на 31.12.2021 от 31.12.2021 № 309;

- книга проводок по счетам бухгалтерского учета за 2021 год по счету 63 «Резервы по сомнительным долгам»;

- копии обосновывающих документов по списанию дебиторской задолженности (договоры, расчет задолженности, постановление об окончании и возвращении ИД взыскателю, судебный приказ).

Регулятором была проведена проверка представленного предприятием расчета расходов по данной статье и выявлено, что расчет предприятия выполнен в соответствии с п. 26 Методических указаний. На основании вышеизложенного регулятор считает экономически обоснованным принять расходы на безнадежную дебиторскую задолженность на уровне предложения организации на 2023 год в размере ***5,52*** тыс. руб., что не превышает 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования.

**«Расходы на арендную плату»**

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

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

**«Расходы на арендную плату имущества КУМИ»**

По статье «Расходы на арендную плату имущества КУМИ» РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере 348,58 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 351,28 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 3) представлены:

- аналитический отчет за 2021 год по счету 20.19 «Водоснабжение», 20.21 «Водоотведение» по статье затрат «Аренда имущества»;

- договор аренды между Комитетом по управлению муниципальным имуществом г. Березовского и ООО «Березовский городской водоканал» от 20.06.2002 № б/н с дополнительным соглашением от 18.11.2022 № 113;

- дополнительное соглашение от 28.09.2021 № б/н к договору аренды от 20.06.2002 № б/н о стоимости арендной платы на 2021 год;

- расчет годовой суммы амортизационных отчислений на имущество по договору аренды от 20.06.2002 № б/н 2021 год, 2022 год.

По результатам проведенного анализа затраты по статье приняты регулятором на уровне фактических значений 2021 года в доле отнесения пропорционально выручке от реализации услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения (счет 90.01) в соответствии с пунктом 3.5.7 учетной политики организации от общей суммы аренды 763,00 тыс. руб. в размере ***351,28*** тыс. руб.

**«Расходы на аренду земли»**

По статье «Расходы на аренду земли» РЭК Кузбасса на 2023 год утверждены в размере 569,23 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 479,03 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 5) представлены:

- аналитический отчет за 2021 год по статье «Аренда земли» в разрезе договоров и видов деятельности;

- анализ затрат по статье «Аренда земли»;

- договор аренды земельного участка с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа от 31.03.2014 № 60;

- уведомление от 11.01.2021 № 31у о размере арендной платы на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 по договору аренды земельного участка от 31.03.2014 № 60;

- договор аренды земельного участка с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа от 14.02.2017 № 31;

- уведомление от 11.01.2021 № 33у о размере арендной платы на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 по договору аренды земельного участка от 14.02.2017 № 31.

По результатам проведенного анализа затраты на 2023 год по статье приняты регулятором исходя из стоимости аренды по дополнительным соглашениям на 2021 год с распределением общей арендной платы по видам деятельности пропорционально кадастровой стоимости объектов в размере ***479,03*** тыс. руб., в том числе: по договору аренды земельного участка от 31.03.2014 № 60 - 471,00 тыс. руб., по договору аренды земельного участка от 14.02.2017 № 31 – 8,03 тыс. руб.

**«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 Кузбасса расходы по статье утверждены на 2023 год в размере 42,45 тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду 37,42 тыс. руб., налог на землю 0,12 тыс. руб., транспортный налог 0,23 тыс. руб., налог на имущество 4,68 тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 40,94 тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду 16,30 тыс. руб., налог на землю 0,21 тыс. руб., транспортный налог 0,27 тыс. руб., налог на имущество 24,16 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 7) представлены:

- сводная информация о налоге на имущество за 2021 год и план на 2023 год;

- сводный аналитический отчет по статье затрат «Налог на имущество» за 2021 год;

- пообъектный отчет для налога на имущество за 2021 по счету 20.19;

- пообъектный отчет для налога на имущество за 2021 по счету 20.21;

- расчет налога на имущество на 2023 год по счетам 20.19, 20.21;

- аналитический отчет по счету 25 статья затрат «Налог на имущество» за 2021 год по подразделению «Обслуживание здания по ул. Мира г. Березовский»;

- пообъектный отчет для налога на имущество за 2021 год по счету 25 и расчет на 2023 год;

- аналитический отчет по счету 26, статья затрат «Налог на имущество за 2021 год с распределением;

- пообъектный отчет по счету 26 для налога на имущество за 2021 год;

- выписка из закона «О налоге на имущество организаций от 26.11.2003 №60-ОЗ (о расчете по кадастровой стоимости отдельных объектов)»;

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год;

- аналитический отчет по счету 68 за 2021 год «Транспортный налог»;

- расчет транспортного налога на 2023 год;

- расчет транспортного налога на 2021 год;

- аналитический отчет по счету 68 за 2021 год «Земельный налог»;

- расчет земельного налога на 2023 год;

- расчет земельного налога на 2021 год;

- аналитический отчет по счету 20.21 за 2021 год по статье затрат «Плата за загрязнение окружающей среды»;

- свод по декларации за 2021 год;

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год;

- иные обосновывающие материалы.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***40,94*** тыс. руб., в том числе:

«Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - 16,30 тыс. руб. по предложению предприятия. Необходимо также отметить, что принятое значение не превышает расчетное значение, полученное при расчете регулятором, из фактических объемов загрязняющих веществ 2021 года, ставок платы в пределах НДС, ТН, ВРС в однократном размере с учетом дополнительного коэффициента (Ккинд) 1,08, без учета коэффициента к ставке платы за сброс в пределах ВРС (Квр) 25 и без учета коэффициента к ставке платы за сброс сверх ВРС, НДС, ТН (Кпр) 100, расчет представлен в Приложениях № 1, 2, в том числе:

- плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками 1,39 тыс. руб.;

- плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты 27,95 тыс. руб.

Общая сумма расчетного значения регулятора составляет 29,34 тыс. руб.

«Налог на землю» **-** 0,21 тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне расчета на 2023 год с долей отнесения 0,020% в соответствии с учетной политикой предприятия (1044,091 тыс. руб. \* 0,020% = 0,21 тыс. руб.).

«Транспортный налог» **-** 0,27 тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне расчета на 2023 год с долей отнесения 0,020% в соответствии с учетной политикой организации (1368,713 тыс. руб. \* 0,020% = 0,27 тыс. руб.).

«Налог на имущество» **-** 24,16 тыс. руб. на уровне предложения предприятия и расчетного значения, полученного исходя из остаточной стоимости на 2023 год по расчету предприятия:

- по 26 счету в доле распределения на водоотведение 0,020% в соответствии с учетной политикой предприятия в размере 0,23 тыс. руб. (0,23 тыс. руб. = 1129,66692 тыс. руб.\*0,020%);

- по 25 счету в доле распределения на водоснабжение 1,09% в соответствии с учетной политикой предприятия в размере 3,10 тыс. руб. (3,10 тыс. руб. = 284,09467 тыс. руб.\*1,09%);

- расчетного значения в разрезе объектов водоснабжения по предложению предприятия в размере 20,84 тыс. руб.

Общая расчетная сумма налога на имущество составляет 24,16 тыс. руб. (24,16 тыс. руб. = 0,23 тыс. руб. + 3,10 тыс. руб. + 20,84 тыс. руб.).

**«Недополученные доходы/выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

**«Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»**

Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, рассчитывается в соответствии пунктами 53-55 Методических указаний, том числе:

В соответствии с п. 53-55 Методических указаний экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организации меньше величины таких расходов, установленных на долгосрочный период регулирования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные производственной программой в полном объеме.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования, **учитывается** в составе необходимой валовой выручки **в течение последующих 5 лет**. В случае если часть из этих 5 лет приходится на следующий долгосрочный период регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующий долгосрочный период регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном в соответствии с [п.](consultantplus://offline/ref=27C72CDCD9330386EEBA4BD5766E8E3D9597401CCCB272B21672C0A38B72E5A3C54312116179ECF739C3D4982AE1CA0A2E16AB527666DB46h6CEM) 49 Методических указаний.

Экономия средств, достигнутая в результате снижения операционных расходов, и экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, сокращения потерь воды при транспортировке рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 56 Методических указаний экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, включается в неподконтрольные расходы и учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение очередного долгосрочного периода регулирования, в размере, определенном по формуле:

,

где:

ЭК - экономия расходов, включаемая в необходимую валовую выручку в течение очередного долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

ЭОР - экономия операционных расходов, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, определенная в соответствии с п. 57 Методических указаний, тыс. руб.;

ЭП - экономия средств от снижения потребления энергетических ресурсов и холодной воды, в том числе сокращения потерь воды при транспортировке, достигнутая в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, определенная в соответствии с п. 58 Методических указаний, тыс. руб.;

i0 - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

 - значение индекса потребительских цен в j-м году.

По статье «Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год, не утверждались.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке при корректировке на 2023 годы не заявлены.

**«Экономически обоснованные расходы,**

**не учтенные при установлении регулируемых тарифов**

**в предыдущие периоды регулирования»**

По статье «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»РЭК Кузбасса затраты на 2023 год не утверждались.

Организацией по данной статье для учета в необходимой валовой выручке при корректировке на 2023 годы заявлены расходы, возникшие в связи с переходом на прямые договоры, в части услуг расчетно-кассовых центров в размере 301,34 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела (том 5) представлены:

- пояснительная записка по затратам, возникшим в связи с переходом на прямые договоры, заявленным в статье «Экономически обоснованные расходы, ранее не учтенные»;

- аналитический отчет по счету 60 за 2021 год по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- группировочная ведомость за 2021 год по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- распределение затрат по ресурсам по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- реестр операций за 2021 год по договору № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ»;

- агентский договор № 1-Р-94/19 от 01.05.2019 с ООО «МП РИЦ» на прием и перечисление платежей;

- аналитический отчет по счету 60 за 2021 год по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- группировочная ведомость за 2021 год по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- реестр операций за 2021 год по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- распределение затрат по ресурсам по договору № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ»;

- договор № 5284-Упр от 01.10.2019 с МП «РИЦ» по начислению платежей;

- информация о переходе МКД на прямое обслуживание ОАО СКЭК в 2021 году, с копиями документов.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***301,34*** тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

РЭК Кузбасса расходы утверждены первоначально на 2023 год в размере ***16,00*** тыс. руб., в том числе: прибыль на социальное развитие, поощрение 1,69 тыс. руб., средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A844AE6E8EF91E2116256E2F67EC886820E943BFB8844BC66EC4BBEB16EA3CBC50D16EFE871ADD4A54826B0B0CcDKDJ) Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам 14,31 тыс. руб.

В целях исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы России от 16.04.2020 № СП/32393/20, поступившего в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса вх. от 17.04.2020 № 1578, проведен дополнительный анализ с учетом выводов Федеральной антимонопольной службы России. По причине того, что проценты по долговым обязательствам при установлении тарифов на 2023 год, учтены регулирующим органом на уровне фактических затрат 2017-2018 гг. и ФАС России не приняты подходы регулятора, РЭК Кузбасса была произведена корректировка, из необходимой валовой выручки 2023 года исключены расходы по статье «Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на пополнение оборотных средств», учтенные в плановом порядке, в полном объеме в размере 14,31 тыс. руб.

Организацией в целях корректировки на 2023 год заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в размере ***3,06*** тыс. руб., в том числе: прибыль на социальное развитие, поощрение 3,06 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела (том 6) представлены:

- аналитический отчет за 2021 год по счету 91 по субсчетам 02/04/05;

- расчет на 2023 год по статьям затрат счета 91 по субсчетам 02/04/05;

- распределение по займам по видам бизнеса за 2021 год;

- аналитический отчет по счету 91 «Проценты по кредитам и займам» с распределением по видам деятельности.

По результатам проведенного анализа расходы на 2023 год по статье приняты регулятором на уровне ***1,03*** тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие, поощрение 1,03 тыс. руб. (на уровне фактических значений 2021 года (786,422 тыс. руб. материальная помощь + 4327,47122 тыс. руб. оздоровление сотрудников) в доле отнесения на ВС 0,020% = 1,03 тыс. руб.) в соответствии с учетной политикой на 2021 год;

- средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A844AE6E8EF91E2116256E2F67EC886820E943BFB8844BC66EC4BBEB16EA3CBC50D16EFE871ADD4A54826B0B0CcDKDJ) Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам, не приняты в расчет с учетом выводов Федеральной антимонопольной службы России о невозможности учета данной статьи расходов в плановом порядке.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 86 (1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Постановлением администрации Березовского городского округа от 04.07.2013 № 411 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Березовского городского округа» ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» наделена статусом гарантирующей организации.

РЭК Кузбасса затраты по расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год не утверждались по причине того, что организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2019-2023 годы не заявлялись.

Организацией в целях корректировки расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год заявлены в размере 3562,34 тыс. руб.

Расходы по статье приняты на уровне ранее запланированных к учету на 2023 год в размере ***0,00*** тыс. руб.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

**«Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение)»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год утверждены в размере 2650,00 тыс. руб. Организацией при корректировке 2023 года расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены на уровне 5679,54 тыс. руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Значение 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 НВВ на 2023 год показатель (увеличение) равен значению ***5679,54*** тыс. руб., что составляет не более 12% от необходимой валовой выручки, результаты приведены в Таблице 24.

Таблица 24



**«Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение)»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией при корректировке 2023 года 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, производится корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Значение 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 НВВ на 2023 год показатель (уменьшение) равен нулю.

**«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности**

**прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью**

**учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов**

**от значений, учтенных при установлении тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере 8739,99 тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

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

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 Методических указаний;

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

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

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

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

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

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

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



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании вышеизложенного **расчет корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения** представлен в Таблице 25.

Таблица 25





\* В отношении статьи расходов «Затраты на покупную электрическую энергию» отмечаем, что в соответствии с положениями [пункта 64](consultantplus://offline/ref=491C19019793191720074E967AADA8B98A110E1EFB83E62DE64900D6723F5586E31277BC3651BF136B4DA7A78D4368A3A9469C2B23B038D8V7m0D) Основ ценообразования расходы на приобретение электрической энергии (мощности) включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию (мощность) в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод) и объем используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

При снижении удельного расхода электрической энергии и объема используемой мощности средства, сэкономленные в результате уменьшения указанных расходов при условии выполнения производственной программы в полном объеме, не исключаются при расчете тарифов регулируемой организации в течение 5 лет, начиная от года, следующего за годом, в течение которого была получена экономия указанных средств.

Согласно [пункту 8 статьи 25](consultantplus://offline/ref=491C19019793191720074E967AADA8B98A110513FA82E62DE64900D6723F5586E31277BC3351B6453F02A6FBC91F7BA3A9469E223FVBm3D) Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Системный анализ приведенных нормативных положений федерального законодательства позволяет сделать вывод о том, что федеральный законодатель, закрепляя гарантии в области ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, в виде сохранения экономии, получаемой от сокращения издержек, обеспечил возможность сохранения указанной экономии в распоряжении регулируемой организации в целях стимулирования дальнейшего роста эффективности.

Между тем, фактическое несение расходов регулируемой организации в меньшем размере, чем утверждены нормативными правовыми актами об установлении тарифов, подлежащих государственному регулированию, само по себе в отсутствие доказательств проведения предварительно согласованных с тарифным органом мероприятий по оптимизации расходов, а также доказательств реального и объективного повышения эффективности работы организации в указанный период, не может являться достаточным основанием для признания образовавшейся разницы между плановым и фактическим уровнем таких расходов экономией средств, которая должна быть оставлена в распоряжении регулируемых организаций.

Следует отметить, что регулирующим органом при утверждении производственной программы ОАО «СКЭК» мероприятия на 2021 год в области энергосбережения и энергетической эффективности в сфере водоотведения не утверждались и не подавались организацией в регулирующий орган на утверждение.

Кроме того, в разделе 3 «Энергосбережение» формы федерального статистического наблюдения № 1-канализация «Сведения о работе канализации (отдельной канализационной сети)», представленной в материалах тарифного дела (том 2), информация о затратах на мероприятия по энергосбережению (строка № 40), и об экономии от проведенных мероприятий по энергосбережению (строка № 41) не содержится.

При этом утвержденные на 2021 год показатели энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения по факту 2021 года не достигнуты.

Таким образом, снижение объема потребления электрической энергии и экономия в 2021 г. средств предприятия по электроэнергии не связаны с мероприятиями производственной программы; доказательств, подтверждающих, что снижение объема потребления электрической энергии обусловлено проведением организацией предварительно согласованных с тарифным органом мероприятий в области энергосбережения, а также доказательств объективного повышения эффективности работы предприятия в 2021 г., материалы дела не содержат.

Принимая во внимание указанные факты регулятор полагает, что экономия, при осуществлении регулируемых видов деятельности получена ОАО «СКЭК» без проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, соответственно не сохраняется.

Расчет расходов на покупную электрическую энергию за 2021 год представлен в Таблице 26.

Таблица 26



Таким образом, общая сумма расходов по статье «Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» на 2023 год по расчету регулятора составила ***3782,57*** тыс. руб.

**«Величина отклонения показателя**

**ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения**

**в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

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

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



где:

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

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

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

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год не утверждена.

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

При этом, согласно постановлению Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах», не применяются предложение первое абзаца первого пункта 17, подпункты «г» и «д» пункта 73 Основ ценообразования, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году.

Соответствующие изменения также были внесены в Методические указания приказом ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э», согласно которому:

«3.2. При установлении (корректировке) в 2022 и 2023 годах тарифов регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения не применяются предложение третье пункта 28, абзацы пятнадцать и шестнадцать пункта 90, пункты 92 и 93 Методических указаний в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы в 2022 году с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

В случае неиспользования регулируемой организацией средств на создание и (или) реконструкцию, модернизацию объекта концессионного соглашения и (или) реализацию инвестиционной программы пункт 3.2 Методических указаний применяется, если указанные средства были использованы регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности».

На основании вышеизложенного при корректировке 2023 года неосвоенные средства на мероприятия инвестиционной программы 2021 года не подлежат исключению из необходимой валовой выручки.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель ΔИi-2 равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

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

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

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

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества объектов централизованной системы водоотведения представлены в Таблице 27.

Таблица 27

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **План 2021** | **Факт 2021** |
| **Водоотведение** | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км.) | 0,10 | 0,10 |

В качестве обосновывающих материалов организацией представлены (том 1):

- пояснения и расчет показателей раздела 8 «Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения»;

- результаты кратких анализов воды питьевой централизованного водоснабжения;

- анализ повреждений по водоснабжению г. Березовский за 2021 год;

- анализ повреждений по водоотведению г. Березовский за 2021 год.

При корректировке тарифов на 2023 год данный показатель не применяется в силу положений постановления Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 и приказа ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э».

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге **водоотведения** ОАО «СКЭК» (г. Березовский) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 61254,76 + 1178,28 + 8538,52 + 1,03 + 0 + 0 + 0 – 0 + 5679,54 + +3782,57 = 80434,69 тыс. руб.**,

Распределение НВВ 2023 года по периодам не производилось с учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**Натуральные показатели по водоотведению**

РЭК Кузбасса утвержден объем реализации сточных вод на 2023 год в размере 2076900,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 2037558,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет -39342,00 м3 в сторону уменьшения).

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.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов, **принятых от потребительского рынка сточных вод,** на уровне предложения предприятия, так как расчетные значения в соответствии с Методическими указаниями значительно ниже предложения.

Для расчета объемов реализации водоотведения специалистом использовались сведения о фактических объемах реализации водоотведения за 2021 год, в соответствии с представленной в материалах тарифного дела информацией, а также данные о фактических объемах реализованного водоотведения за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

При определении темпа изменения объемов реализации водоотведения за 2018-2021 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов питьевой воды, сточных вод в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет объема принятых сточных вод по категории потребителей **«Население»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 28:

Таблица 28



Расчет объема принятых сточных вод по категории потребителей **«Бюджетные потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 29:

Таблица 29



Расчет объема принятых сточных вод по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 31:

Таблица 31



Общий расчетный объем принятых сточных вод в соответствии с Методическими указаниями составляет 2037558,00 м3.

Корректировка объемов реализации сточных вод ОАО «СКЭК» на 2023 год представлена в Таблице 31:

Таблица 31



По результатам анализа регулирующим органом, планируемый объем реализации сточных вод по категориям потребителей принят по предложению предприятия без учета календарной разбивки ***2037558,00*** м3.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным общий объем пропущенных сточных вод принять на уровне предложения организации ***3370349,00*** м3.

**Тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, техническую воду, водоотведение без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

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

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

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

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение без учета календарной разбивки.

Таблица 32

Тарифы на питьевую воду,

техническую воду, водоотведение, реализуемые

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский)

на потребительском рынке с 01.12.2022 по 31.12.2023

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предприятие | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду\*, % |
| Питьевая вода | | |
| ОАО «СКЭК» | 62,88 | 25,0 |
| Техническая вода | | |
| ОАО «СКЭК» | 5,74 | 199,1 |
| Водоотведение | | |
| ОАО «СКЭК» | 39,48 | 15,5 |

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

Питьевая вода

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 47,00 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 30.11.2022 – 50,30 руб./ м3

Техническая вода

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1,92 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 30.11.2022 – 1,92 руб./ м3

Водоотведение

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 31,95 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 30.11.2022 – 34,19 руб./ м3.

**Производственная программа**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Березовский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой,**

**технической водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово,  ул. Кузбасская, д. 6 |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 16591,40 | Восстановление эксплуатационных качеств трубопроводов на основании правил эксплуатации сетей, в целях снижения аварийности на сетях. Улучшение качества  поставляемой воды за счет применения не корродирующих материалов. | 40 | 2,0 |
| 1.2. | Капитальный ремонт | 2020 | 16918,25 | - | - |
| 1.3. | Капитальный ремонт | 2021 | 22017,99 | - | - |
| 1.3.1. | Капитальный ремонт | 2021 | 17368,79 | - | - |
| 1.3.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2021 | 4649,20 | - | - |
| 1.4. | Капитальный ремонт | 2022 | 18405,39 | - | - |
| 1.5. | Капитальный ремонт | 2023 | 23328,29 | - | - |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 2.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 2.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 2.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 2.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3. Водоотведение | | | | | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 5720,61 | Восстановление эксплуатационных качеств трубопроводов на основании правил эксплуатации сетей, в целях снижения аварийности на сетях. Восстановление первоначальных эксплуатационных качеств зданий в соответствии с правилами эксплуатации. | - | - |
| 3.2. | Капитальный ремонт | 2020 | 5833,31 | - | - |
| 3.3. | Капитальный ремонт | 2021 | 5988,65 | - | - |
| 3.4. | Капитальный ремонт | 2022 | 10205,66 | - | - |
| 3.4.1. | Капитальный ремонт | 2022 | 6347,66 | - | - |
| 3.4.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2022 | 3858,00 | - | - |
| 3.5. | Капитальный ремонт | 2023 | 12934,93 | - | - |
| 3.5.1. | Капитальный ремонт | 2023 | 7343,15 | - | - |
| 3.5.2. | Капитальный ремонт (за счет платы за превышение ПДК) | 2023 | 5591,78 | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 1.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 1.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 1.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 1.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 2.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 2.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 2.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 2.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |
| 3. Водоотведение | | | | | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 3.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 3.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 3.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 3.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 1.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 1.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 1.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 1.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 2.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 2.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 2.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 2.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |
| 3. Водоотведение | | | | | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2019 | - | - | - | - |
| 3.2. | Капитальный ремонт | 2020 | - | - | - |
| 3.3. | Капитальный ремонт | 2021 | - | - | - |
| 3.4. | Капитальный ремонт | 2022 | - | - | - |
| 3.5. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды, технической 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 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 1782349 | 1782349 | 1780495 | 1780495 | 1774711 | 1774711 | 1775356 | 1775356 | 3548487 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | 2747 | 2747 | 7718 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 196198 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 98099 | 196198 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 1782349 | 1782349 | 1780495 | 1780495 | 1774711 | 1774711 | 1774711 | 1774711 | 3548487 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1684250 | 1684250 | 1682395 | 1682395 | 1676612 | 1676612 | 1680003 | 1680003 | 3360007 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 319990 | 319990 | 319655 | 319655 | 318556 | 318556 | 319201 | 319201 | 638401 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1364260 | 1364260 | 1362740 | 1362740 | 1358056 | 1358056 | 1360803 | 1360803 | 2721606 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 833000 | 833000 | 838240 | 838240 | 861732 | 861732 | 864479 | 864479 | 1728957 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 717500 | 717500 | 723136 | 723136 | 747982 | 747982 | 749220 | 749220 | 1498440 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 115500 | 115500 | 115104 | 115104 | 113750 | 113750 | 115259 | 115259 | 230517 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 531260 | 531260 | 524500 | 524500 | 496324 | 496324 | 496324 | 496324 | 992648 |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 7396 | 7396 | 8143 | 8143 | 16090 | 16090 | 33117 | 33117 | 48870 |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 7396 | 7396 | 8143 | 8143 | 16090 | 16090 | 33117 | 33117 | 48870 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 7396 | 7396 | 8143 | 8143 | 16090 | 16090 | 33117 | 33117 | 48870 |
| 2.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 7396 | 7396 | 8143 | 8143 | 16090 | 16090 | 33117 | 33117 | 48870 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 7396 | 7396 | 8143 | 8143 | 16090 | 16090 | 33117 | 33117 | 48870 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 1835313 | 1835313 | 1795551 | 1795551 | 1685175 | 1685175 | 1685175 | 1685175 | 3370349 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 796863 | 796863 | 796863 | 796863 | 666396 | 666396 | 666396 | 666396 | 1332791 |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1038450 | 1038450 | 998688 | 998688 | 1018779 | 1018779 | 1018779 | 1018779 | 2037558 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1038450 | 1038450 | 998688 | 998688 | 1018779 | 1018779 | 1018779 | 1018779 | 2037558 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 775550 | 775550 | 738934 | 738934 | 751248 | 751248 | 751248 | 751248 | 1502495 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 262900 | 262900 | 259754 | 259754 | 267532 | 267532 | 267532 | 267532 | 535063 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 1835313 | 1835313 | 1795551 | 1795551 | 1685175 | 1685175 | 1685175 | 1685175 | 3370349 |

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 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 46985,13 | 56384,88 | 56322,06 | 61936,41 | 61723,64 | 63828,62 | 63957,73 | 68449,11 | 171128,97 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 71,74 | 80,32 | 88,43 | 97,28 | 97,71 | 97,71 | 63,49 | 63,49 | 280,61 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 24715,11 | 29180,45 | 28063,13 | 30862,59 | 31480,27 | 32549,99 | 32549,99 | 34828,36 | 80434,69 |

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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | 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) | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| 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) | 2,56 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 30,69 | 30,69 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Доля потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,41 | 1,41 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,75 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 4.7. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.8. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.9. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 7,19 | 7,19 | - |
| 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) | 2,55 | 2,55 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,10 | 0,10 | - |
| 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 питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 19 | 19 | - |
| 4.2. | Доля потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | 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 | - | - | - |
| 4.4. | 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 | - | - | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,73 | 1,73 | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,60 | 0,60 | - |
| 4.7. | 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 | - | - | - |
| 4.8. | 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 |
| 4.9. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,47 | 0,47 | - |

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 | | | |
| 1.1. | | Капитальный ремонт | 2030,40 |
| Итого: | | | 2030,40 |
| 2. Холодное водоснабжение технической водой | | | |
| 2.1. | | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | | - |
| 3. Водоотведение | | | |
| 3.1. | | Капитальный ремонт | 77,18 |
| Итого: | | | 77,18 |
| 2018 год | | | |
| 4. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | |
| 4.1. | | Капитальный ремонт | 1708,92 |
| Итого: | | | 1708,92 |
| 5. Холодное водоснабжение технической водой | | | |
| 5.1. | | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | | - |
| 6. Водоотведение | | | |
| 6.1. | | Капитальный ремонт | 394,46 |
| Итого: | | | 394,46 |
| 2019 год | | | |
| 7. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | |
| 7.1. | | Капитальный ремонт | 15952,54 |
| Итого: | | | 15952,54 |
| 8. Холодное водоснабжение технической водой | | | |
| 8.1. | | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | | - |
| 9. Водоотведение | | | |
| 9.1. | | Капитальный ремонт | 6495,66 |
| Итого: | | | 6495,66 |
| 2020 год | | | |
| 10. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | |
| 10.1. | | Капитальный ремонт | 16296,58 |
| Итого: | | | 16296,58 |
| 11. Холодное водоснабжение технической водой | | | |
| 11.1. | | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | | - |
| 12. Водоотведение | | | |
| 12.1. | | Капитальный ремонт | 6454,84 |
| 1 | | 2 | 3 |
| Итого: | | | 6454,84 |
| 2021 год | | | |
| 13. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | |
| 13.1. | Капитальный ремонт | | 17363,38 |
| 13.2. | Капитальный ремонт  (за счет платы за превышение ПДК) | | 4543,95 |
| Итого: | | | 21907,33 |
| 14. Холодное водоснабжение технической водой | | | |
| 14.1. | | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | | - |
| 15. Водоотведение | | | |
| 15.1. | | Капитальный ремонт | 5993,84 |
| Итого: | | | 5993,84 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ОАО "СКЭК" г. Березовский (питьевая вода) | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год (с учетом корректирвки, предписанием ФАС)** | **2021 год (с учетом корректировки, предписанием ФАС)** | | **2022 год (с учетом корректировки, предписания ФАС)** | **2023 год (с учетом предписания ФАС)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **Обоснование отклонений** |
|  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** |
|  |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 3 564 698,38 | 3 560 989,26 | 3 549 422,49 | 3 798 349,00 | 3 550 711,21 | 3 564 698,38 | 3 548 487,05 | 3 548 487,05 |  |
|  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 |  |  |  | 7 718,16 | 5 494,00 |  | 7 718,16 | 7 718,16 | на уровне фактических объемов предъявления потребителям ул. Мариинский поворот за 2021 год |
|  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 196 198,38 | 196 198,38 | 196 198,38 | 275 345,14 | 196 198,38 | 196 198,38 | 196 198,38 | 196 198,38 |  |
|  | 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 | 196 198,38 | 196 198,38 | 196 198,38 | 275 345,14 | 196 198,38 | 196 198,38 | 196 198,38 | 196 198,38 | на уровне ранее утвержденного плана |
|  | 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 | 3 564 698,38 | 3 560 989,26 | 3 549 422,49 | 3 798 349,00 | 3 549 422,49 | 3 564 698,38 | 3 548 487,05 | 3 548 487,05 |  |
|  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 3 368 500,00 | 3 364 790,88 | 3 353 224,11 | 3 530 722,02 | 3 360 006,83 | 3 368 500,00 | 3 360 006,83 | 3 360 006,83 |  |
|  | 1.7 | Потери воды | м3 | 639 979,22 | 639 310,26 | 637 112,57 | 1 048 670,42 | 638 401,29 | 639 979,22 | 638 401,29 | 638 401,29 |  |
|  | 1.7.1 | То же в % | % | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 29,70 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 | на уровне ДПР |
|  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 2 728 520,78 | 2 725 480,62 | 2 716 111,54 | 2 482 051,60 | 2 721 605,54 | 2 728 520,78 | 2 721 605,54 | 2 721 605,54 | учтено в соответствии с расчетом выполненным по методическим указаниям |
|  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 1 666 000,00 | 1 676 480,62 | 1 723 463,24 | 1 599 619,19 | 1 728 957,24 | 1 666 000,00 | 1 728 957,24 | 1 728 957,24 |
|  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 1 435 000,00 | 1 446 272,54 | 1 495 963,18 | 1 365 690,23 | 1 498 440,01 | 1 435 000,00 | 1 498 440,01 | 1 498 440,01 |
|  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 90 000,00 | 88 867,96 | 89 115,52 | 83 418,50 | 89 115,52 | 90 000,00 | 89 115,52 | 89 115,52 |
|  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 141 000,00 | 141 340,12 | 138 384,54 | 150 510,46 | 141 401,71 | 141 000,00 | 141 401,71 | 141 401,71 |
|  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 1 062 520,78 | 1 049 000,00 | 992 648,30 | 882 432,41 | 992 648,30 | 1 062 520,78 | 992 648,30 | 992 648,30 |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **109 939,56** | **112 727,32** | **116 602,91** | **121 337,85** | **123 567,74** | **124 910,36** | **151 858,31** | **151 127,24** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **76 982,18** | **79 140,22** | **81 996,39** | **91 879,10** | **86 864,57** | **87 318,37** | **105 530,75** | **105 072,92** |  |
| **ОР** | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **1 711,67** | **1 745,38** | **1 791,86** | **2 198,07** | **1 898,81** | **1 912,41** | **2 406,69** | **2 395,83** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 0,0105%, на 2023 год 1,0937935) |
| **ОР** | 3.1.1 | Гипохлорит натрия | тыс руб | 986,37 | 1 005,80 | 1 032,58 | 1 047,09 | 1 094,21 | 1 102,05 | 1 386,88 | 1 380,63 |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 60,80 | 60,80 | 60,80 | 64,71 | 60,80 | 60,80 | 60,80 | 60,80 |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 16 222,12 | 16 541,70 | 16 982,20 | 16 181,55 | 17 995,73 | 18 124,62 | 22 809,06 | 22 707,67 |
| **ОР** | 3.1.2 | Оксихлорид алюминия | тыс руб | 481,04 | 490,52 | 503,58 | 544,67 | 533,63 | 537,46 | 676,37 | 673,31 |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество | Ед.изм. | 26,27 | 26,27 | 26,27 | 29,71 | 26,27 | 26,27 | 26,27 | 26,27 |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 18 310,78 | 18 671,50 | 19 168,72 | 18 331,50 | 20 312,75 | 20 458,23 | 25 745,82 | 25 630,52 |
| **ОР** | 3.1.3 | Прочие | тыс руб | 215,19 | 219,43 | 225,27 | 581,14 | 238,72 | 240,43 | 302,57 | 301,20 |
| **ОР** | 3.1.3.1 | Количество | Ед.изм. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| **ОР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 215 189,01 | 219 428,23 | 225 271,61 | 581 143,58 | 238 716,25 | 240 426,00 | 302 565,85 | 301 200,96 |
| **ОР** | 3.1.4 | Флокулянт праестол | тыс руб | 29,07 | 29,63 | 30,43 | 25,16 | 32,25 | 32,48 | 40,87 | 40,69 |
| **ОР** | 3.1.4.1 | Количество | Ед.изм. | 83,01 | 82,97 | 83,00 | 74,00 | 83,01 | 83,00 | 83,00 | 83,00 |
| **ОР** | 3.1.4.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 350,20 | 357,10 | 366,61 | 340,06 | 388,49 | 391,27 | 492,40 | 490,23 |
| **ЭР** | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **24 353,04** | **25 316,66** | **26 756,20** | **26 052,94** | **28 118,05** | **28 516,95** | **31 020,35** | **31 033,23** |  |
| **ЭР** | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,19 | 4,36 | 4,62 | 4,74 | 4,84 | 4,90 | 5,34 | 5,35 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 5 819,02 | 5 812,61 | 5 792,63 | 5 496,90 | 5 804,35 | 5 819,02 | 5 804,36 | 5 804,35 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,56 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | ДПР удельный расход 1,73 |
| **ЭР** | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **984,26** | **1 026,29** | **1 045,93** | **1 064,62** | **1 078,16** | **1 152,54** | **1 165,00** | **1 165,36** |  |
| **ЭР** | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 6,08 | 6,34 | 6,49 | 6,39 | 6,67 | 7,11 | 7,21 | 7,21 | рассчитано исходя из среднего тарифа по факту 2021 года (6,39 руб./кВт.ч. без НДС) с учетом индексов Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год |
| **ЭР** | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 162,00 | 161,82 | 161,27 | 166,66 | 161,59 | 162,00 | 161,60 | 161,59 | рассчитано по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования) |
| **ЭР** | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **23 368,78** | **24 290,37** | **25 710,27** | **24 988,32** | **27 039,89** | **27 364,40** | **29 855,35** | **29 867,87** |  |
| **ЭР** | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,13 | 4,30 | 4,57 | 4,69 | 4,79 | 4,84 | 5,29 | 5,29 | рассчитано исходя из среднего тарифа по факту 2021 года (4,69 руб./кВт.ч. без НДС) с учетом индексов Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год |
| **ЭР** | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 5 657,02 | 5 650,79 | 5 631,37 | 5 330,24 | 5 642,76 | 5 657,02 | 5 642,76 | 5 642,76 | рассчитано по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования) |
| **НР** | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **0,41** | **0,45** | **0,42** | **0,16** | **0,15** | **0,48** | **0,17** | **0,17** | по предложению предприятия |
| **НР** | **3.7** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **0,00** | **157,61** | **145,15** | **418,74** | **363,59** | **0,00** | **511,76** | **374,87** |  |
| **НР** | **3.7.1** | **Услуги холодного водоснабжения по забору (подъему воды) и (или) водоподготовке воды, оказываемые сторонними организациями** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **285,21** | **212,76** | **0,00** | **366,84** | **374,87** |  |
| **НР** | 3.7.1.1 | ОАО «СКЭК» ИНН: 4205153492 КПП: 420501001 | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 285,21 | 212,76 |  | 366,84 | 374,87 |  |
| **НР** | 3.7.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 |  |  |  | 36,95 | 38,73 |  | 47,53 | 48,57 | в соответствии постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2018 №777 с учетом корректировки на 2023 год (от 24.11.2022 № 400) |
| **НР** | 3.7.1.1.2 | Объем покупки | м3 |  |  |  | 7 718,16 | 5 494,00 |  | 7 718,16 | 7 718,16 | на уровне фактических объемов предъявления потребителям ул. Мариинский поворот за 2021 год |
| **НР** | **3.7.2** | **Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями** | **тыс руб** | **0,00** | **157,61** | **145,15** | **133,53** | **150,83** | **0,00** | **144,92** |  | не принято в расчет по причине не соответствия организации критериям отнесения собственников к транзитным организациям и не установлением тарифов |
| **НР** | 3.7.2.1 | ИП Чайковский В.Л. ИНН 420300472840 | тыс руб | 0,00 | 157,61 | 145,15 | 133,53 | 150,83 |  | 144,92 |  |
| **НР** | 3.7.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 |  | 15,81 | 13,10 | 13,10 | 13,67 |  | 14,22 |  |
| **НР** | 3.7.2.1.2 | Объем покупки | м3 |  | 9 969,00 | 11 080,00 | 10 196,47 | 11 034,00 |  | 10 193,47 |  |
| **ОР** | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **34 557,55** | **35 238,33** | **36 176,73** | **43 907,19** | **38 335,83** | **38 610,40** | **48 589,54** | **48 370,35** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 0,0105%, на 2023 год 1,0937935) |
|  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 24 845,10 | 25 334,55 | 26 009,21 | 25 667,47 | 27 561,49 | 27 758,89 | 31 790,41 | 34 775,79 |
|  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 115,91 | 115,91 | 115,91 | 142,55 | 115,91 | 115,91 | 127,37 | 115,91 |
| **ОР** | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **10 436,38** | **10 641,98** | **10 925,37** | **13 178,96** | **11 577,42** | **11 660,34** | **14 674,04** | **14 607,84** |
| **ОР** | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **5 923,13** | **6 039,81** | **6 200,66** | **2 714,32** | **6 570,72** | **6 617,79** | **8 328,20** | **8 290,63** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 0,0105%, на 2023 год 1,0937935) |
| **ОР** | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 3 348,76 | 3 414,73 | 3 505,66 | 1 801,75 | 3 714,89 | 3 741,50 | 4 708,51 | 4 687,27 |
|  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 34 882,93 | 35 570,11 | 36 517,34 | 50 142,21 | 38 696,77 | 38 973,94 | 44 634,24 | 48 825,76 |
|  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 2,99 | 8,00 | 8,00 | 8,79 | 8,00 |
| **ОР** | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 1 011,33 | 1 031,25 | 1 058,72 | 543,27 | 1 121,90 | 1 129,93 | 1 421,98 | 1 415,56 |
| **ОР** | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 1 563,04 | 1 593,83 | 1 636,28 | 369,29 | 1 733,93 | 1 746,36 | 2 197,71 | 2 187,79 |
| **ОР** | 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 1 563,04 | 1 593,83 | 1 636,28 | 369,29 | 1 733,93 | 1 746,36 | 2 197,71 | 2 187,79 |
| **ОР** | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3 408,72** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 408,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.12.3.1 | прочие прямые | тыс руб |  |  |  | 1 437,81 |  |  |  |  |  |
| **ОР** | 3.12.3.2 | расходы будущих периодов (лицензирование, програмное обеспечение) | тыс руб |  |  |  | 1 970,91 |  |  |  |  |  |
| **ОР** | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **30 958,90** | **31 568,79** | **32 409,47** | **27 261,18** | **34 343,73** | **34 589,71** | **43 529,67** | **43 333,30** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 0,0105%, на 2023 год 1,0937935) |
| **ОР** | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **16 591,40** | **16 918,25** | **17 368,79** | **21 907,33** | **18 405,39** | **18 537,21** | **23 328,29** | **23 223,05** |
| **ОР** | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **14 367,50** | **14 650,54** | **15 040,68** | **5 353,85** | **15 938,34** | **16 052,50** | **20 201,38** | **20 110,25** |
| **ОР** | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 14 367,50 | 14 650,54 | 15 040,68 | 5 353,85 | 15 938,34 | 16 052,50 | 20 201,38 | 20 110,25 |
| **ОР** | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **202,53** | **206,52** | **212,02** | **63,43** | **224,67** | **226,28** | **284,77** | **283,48** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 0,0105%, на 2023 год 1,0937935) |
| **ОР** | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **77,98** | **79,52** | 81,64 | 35,36 | **86,51** | **87,13** | **109,64** | **109,15** |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 55 541,31 | 56 635,47 | 58 143,68 | 83 237,12 | 61 613,80 | 61 977,74 | 70 976,57 | 77 741,41 |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,035 | 0,117 | 0,117 | 0,130 | 0,117 |
| **ОР** | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **23,55** | **24,01** | 24,65 | 9,40 | **26,12** | **26,31** | **33,11** | **32,96** |
| **ОР** | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **101,00** | **102,99** | **105,73** | **18,67** | **112,04** | **112,84** | **142,01** | **141,37** |
| **ОР** | 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 101,00 | 102,99 | 105,73 | 18,67 | 112,04 | 112,84 | 142,01 | 141,37 |
| **НР** | **6** | **Сбытовые расходы гарантирующих организаций** | **тыс руб** | **0,00** | **14,58** | **9,77** | **24,33** | **7,54** | **0,00** | **24,33** | **24,33** | по предложению предприятия |
| **НР** | **6.1** | **Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ, в том числе:** | **тыс руб** | **0,00** | **14,58** | **9,77** | **24,33** | **7,54** | **0,00** | **24,33** | **24,33** |  |
| **НР** | 6.1.1 | Безнадежная дебиторская задолженность | тыс руб |  | 14,58 | 9,77 | 24,33 | 7,54 |  | 24,33 | 24,33 |  |
| **НР** | 6.1.2 | Резервы по сомнительным долгам | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **А** | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **66,94** | **0,00** | **0,00** | **75,58** | **0,00** |  |
| **А** | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** |  |  |  | 66,94 |  |  | 75,58 |  | отклонено в части сетей водопровода по причине отсутствия амортизации как источника финансирования в инв. пр. на 2023 год, объекты по которым начисляется амортизация построены за счет платы за подключение в соответствии с утвержденной инв. пр. в 2019-2020 гг. |
| **НР** | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **478,71** | **499,50** | **486,88** | **475,18** | **490,13** | **478,71** | **475,18** | **475,18** |  |
| **НР** | 8.2 | Арендная плата (имущество КУМИ) | тыс руб | 414,42 | 420,89 | 417,81 | 411,72 | 417,41 | 414,42 | 411,72 | 411,72 | на уровне фактических значений 2021 года в доле отнесения пропорционально выручке от реализации услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения (счет 90.01) в соответствии с пунктом 3.5.7 учетной политики организации |
| **НР** | 8.3 | Аренда земли | тыс руб | 64,29 | 78,61 | 69,07 | 63,46 | 72,72 | 64,29 | 63,46 | 63,46 | на уровне факта отнесения 2021 года |
| **НР** | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1 317,24** | **1 297,71** | **1 488,39** | **1 567,69** | **1 637,11** | **2 297,29** | **1 938,03** | **1 938,03** |  |
| **НР** | 9.2 | Налог на землю | тыс руб | 0,227 | 0,230 | 0,21 | 0,15 | 0,080 | 0,230 | 0,21 | 0,21 | учтено на уровне расчета организации |
| **НР** | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 1 307,47 | 1 284,80 | 1 472,53 | 1 550,42 | 1 624,78 | 2 287,52 | 1 915,54 | 1 915,54 | учтено на уровне предложения предприятия |
| **НР** | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 0,45 | 0,42 | 0,51 | 0,27 | 0,24 | 0,45 | 0,27 | 0,27 | учтено в соответствии с расчетом предприятия |
| **НР** | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 9,09 | 11,10 | 15,14 | 16,86 | 12,01 | 9,09 | 22,01 | 22,01 | учтено на уровне предложения предприятия |
|  | **11** | **Прибыль** | **тыс руб** | **30,61** | **22,49** | **4,94** | **6 280,68** | **0,83** | **31,07** | **7 625,22** | **1,03** |  |
| **П** | 11.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 18,69 | 13,84 | 3,13 | 4 047,74 | 0,53 | 18,97 | 4 844,08 | 0,65 |  |
| **П** | 11.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 11,92 | 8,66 | 1,80 | 2 232,94 | 0,30 | 12,10 | 2 781,14 | 0,38 |  |
| **П** | 11.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | 11.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 11.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 11.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 2,83 | 4,64 | 4,94 | 3,06 | 0,83 | 3,29 | 3,06 | 1,03 | на уровне фактических значений (786,422т.р. материальная помощь + 4327,47122т.р. оздоровление сотрудников) в доле отнесения на ВС 0,020%=1,03т.р. |
| **П** | 11.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  | 6 213,70 |  |  | 7 622,16 |  | на уровне ранее утвержденного плана на 2023 год |
| **П** | 11.4 | Прибыль на прочие цели: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 11.4.1 | нормативная прибыль | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 11.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 11.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 11.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  | 1,16 |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 11.6 | Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств | тыс руб | 27,78 | 17,85 |  | 63,92 | 0,00 | 27,78 |  | 0,00 | в соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 16.04.2020 № СП/32393/20 |
| **НР** | **12** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **1 679,57** | **5 338,18** | **3 000,00** | **3 000,00** | **2 301,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 12.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  | 2 605,33 | 3 000,00 | 3 000,00 | 2 922,67 |  |  |  |  |
| **НР** | 12.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб | **-1 108,35** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 12.2.1 | Арендная плата | тыс руб | -10,88 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.2 | Налог на землю, (аренда земли) | тыс руб | 25,87 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.3 | Водный налог | тыс руб | -1 447,31 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.4 | Транспортный налог | тыс руб | 0,17 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.5 | Налог на имущество, налог на прибыль | тыс руб | 21,93 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.6 | Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств | тыс руб | 336,72 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.7 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | -34,40 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.8 | Прочие (услуги банка, госпошлины), тепловая энергия, сбытовые расходы, капитальный ремонт | тыс руб | -0,45 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 12.3 | Другие | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 12.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб | **2 787,92** | **3 033,81** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.5 | Капитальный ремонт основных средств | тыс руб |  | **-300,97** |  |  | **-621,67** |  |  |  |  |
| **НР** | **13** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  | **584,96** | **584,96** | по предложению предприятия расходы возникшие в связи с переходом на прямые договоры в части услуг РКЦ |
| **НР** | **14** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **16** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **111 649,73** | **118 087,99** | **119 607,86** | **130 618,52** | **125 869,57** | **124 941,43** | **160 068,49** | **151 713,23** |  |
| **КР** | **17** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-8 282,45** | **170,47** | **5 944,40** | **5 944,40** | **6 537,27** | **7 372,22** | **33 167,76** | **19 415,74** |  |
| **КР** | 17.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | 8 282,45 | 5 640,13 |  |  |  |  |  |  |  |
| **КР** | 17.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  | 5 229,80 | 5 229,80 |  | 7 400,00 | 8 692,78 | 5 343,58 | с учетом корректировки регулятора сумма в размере 3349,20 тыс. руб. планируется к учету в 2024 году и последующие периоды |
| **КР** | 17.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  | 5 828,45 | 714,60 | 714,60 | 6 537,27 |  | 24 474,98 | 14 072,16 | согласно расчету корректировки |
| **КР** | 17.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 17.5 | Корректировка НВВ в целях исполнения предписания ФАС России | тыс руб |  | -17,85 |  |  |  | -27,78 |  | 0,00 | в соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 16.04.2020 № СП/32393/20 |
|  | **18** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **103 367,28** | **118 258,47** | **125 552,26** | **136 562,92** | **132 406,84** | **132 313,63** | **193 236,25** | **171 128,97** |  |
|  | **19** | **Тариф** | **руб/м3** | **37,88** | **43,39** | **46,23** | **55,02** | **48,65** | **48,49** | **71,00** | **62,88** | последний тариф 50,30 руб./м3 |
|  | **20** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **37 984,30** | **38 732,58** | **39 764,03** | **45 744,30** | **42 137,22** | **42 439,03** | **53 407,69** | **53 166,77** | 125,0% |
|  | **21** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **124,03** | **124,03** | **124,03** | **145,58** | **124,03** | **124,03** | **124,60** | **124,03** |  |
|  | **22** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **25 521,49** | **26 024,29** | **26 717,32** | **26 184,88** | **28 311,86** | **28 514,61** | **29 146,80** | **35 722,58** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 171 128,97 |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  | **1** | **1** |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** | **6,7** |  | **13,9** |  | **6,0** | **6,0** |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,023660** | **1,056330** |  | **1,127610** |  | **1,049400** | **1,049400** |  |
|  |  | Индекс изменения количества активов |  |  | **1,000000** | **1,000000** |  | **1,000105** |  | **1,0987500** | **1,0937935** |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **111 619,13** | **118 065,50** | **119 602,92** |  | **125 868,74** | **124 910,37** | **152 367,70** | **151 712,20** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **83 790,17** | **85 440,81** | **87 716,11** |  | **92 951,18** | **93 616,93** | **117 812,91** | **117 281,44** |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **3 475,92** | **7 308,03** | **5 130,61** |  | **4 799,51** | **2 776,49** | **3 534,44** | **3 397,54** |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **24 353,04** | **25 316,66** | **26 756,20** |  | **28 118,05** | **28 516,95** | **31 020,35** | **31 033,23** |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** | **75,58** | **-** |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **30,61** | **22,49** | **4,94** |  | **0,83** | **31,07** | **3,06** | **1,03** |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** | **7 622,16** | **-** |  |
|  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 8 282,45** | **170,47** | **5 944,40** |  | **6 537,27** | **7 372,22** | **33 167,76** | **19 415,74** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **103 367,29** | **118 258,47** | **125 552,26** |  | **132 406,84** | **132 313,65** | **193 236,25** | **171 128,97** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ОАО "СКЭК" г. Березовский | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год (с учетом корректирвки, предписанием ФАС)** | **2021 год (с учетом корректировки, предписанием ФАС)** | | **2022 год (с учетом корректировки, предписания ФАС)** | **2023 год (с учетом предписания ФАС)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **Обоснование отклонений** |
|  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации (17.11.2022)** | **Предложение регулирующего органа** |
|  |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 3 670 625,00 | 3 591 101,23 | 3 370 349,00 | 3 160 489,60 | 3 370 349,00 | 3 670 625,00 | 3 370 349,00 | 3 370 349,00 | учтено в соответствии с расчетом выполненным по методическим указаниям |
|  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 1 593 725,00 | 1 593 725,00 | 1 332 791,00 | 1 211 192,44 | 1 332 791,00 | 1 593 725,00 | 1 332 791,00 | 1 332 791,00 |
|  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 2 076 900,00 | 1 997 376,23 | 2 037 558,00 | 1 949 297,17 | 2 037 558,00 | 2 076 900,00 | 2 037 558,00 | 2 037 558,00 |
|  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 2 076 900,00 | 1 997 376,23 | 2 037 558,00 | 1 949 297,17 | 2 037 558,00 | 2 076 900,00 | 2 037 558,00 | 2 037 558,00 |
|  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 1 551 100,00 | 1 477 868,57 | 1 502 495,00 | 1 459 475,81 | 1 502 495,00 | 1 551 100,00 | 1 502 495,00 | 1 502 495,00 |
|  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 126 800,00 | 128 353,01 | 126 121,00 | 113 958,26 | 126 121,00 | 126 800,00 | 126 121,00 | 126 121,00 |
|  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 399 000,00 | 391 154,65 | 408 942,00 | 375 863,10 | 408 942,00 | 399 000,00 | 408 942,00 | 408 942,00 |
|  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 3 670 625,00 | 3 591 101,23 | 3 370 349,00 | 3 160 489,60 | 3 370 349,00 | 3 670 625,00 | 3 370 349,00 | 3 370 349,00 |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **55 976,90** | **57 292,70** | **58 759,56** | **58 386,49** | **61 915,28** | **62 821,02** | **70 945,48** | **70 670,21** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **44 552,79** | **45 615,94** | **46 576,22** | **47 310,07** | **49 274,68** | **50 169,72** | **56 559,24** | **56 361,72** |  |
| **ОР** | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **1 074,14** | **1 095,30** | **1 124,47** | **1 222,87** | **1 191,88** | **1 200,11** | **1 378,80** | **1 378,80** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 1,000357, на 2023 год 1,0028351) |
| **ОР** | 3.1.1 | Гипохлорит натрия | тыс руб | 879,34 | 896,67 | 920,54 | 793,57 | 975,73 | 982,47 | 1 128,75 | 1 128,75 |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 54,21 | 54,21 | 54,21 | 48,97 | 54,21 | 54,21 | 54,21 | 54,21 |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 16 221,05 | 16 540,60 | 16 981,08 | 16 205,08 | 17 999,08 | 18 123,43 | 20 821,83 | 20 821,75 |
| **ОР** | 3.1.2 | Прочие | тыс руб | 194,80 | 198,63 | 203,92 | 429,30 | 216,15 | 217,64 | 250,05 | 250,05 |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество | Ед.изм. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 194 797,50 | 198 634,86 | 203 924,66 | 429 297,37 | 216 149,73 | 217 642,84 | 250 047,93 | 250 047,92 |
| **ЭР** | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **7 296,49** | **7 417,75** | **7 394,27** | **7 361,90** | **7 749,55** | **8 544,06** | **8 547,43** | **8 538,52** |  |
| **ЭР** | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,20 | 4,36 | 4,63 | 4,74 | 4,86 | 4,92 | 5,36 | 5,35 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 738,31 | 1 700,65 | 1 596,11 | 1 552,62 | 1 596,11 | 1 738,31 | 1 596,11 | 1 596,11 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,49 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | ДПР удельный расход 0,47 |
| **ЭР** | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **370,71** | **380,18** | **364,99** | **327,55** | **372,34** | **434,10** | **402,64** | **402,31** |  |
| **ЭР** | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 6,11 | 6,41 | 6,55 | 6,40 | 6,69 | 7,16 | 7,23 | 7,22 | рассчитано исходя из среднего тарифа по факту 2021 года (6,40 руб./кВт.ч. без НДС) с учетом индексов Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год |
| **ЭР** | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 60,66 | 59,35 | 55,70 | 51,14 | 55,70 | 60,66 | 55,70 | 55,70 | рассчитано по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования) |
| **ЭР** | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **6 925,78** | **7 037,57** | **7 029,29** | **7 034,35** | **7 377,21** | **8 109,96** | **8 144,80** | **8 136,21** |  |
| **ЭР** | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,13 | 4,29 | 4,56 | 4,68 | 4,79 | 4,83 | 5,29 | 5,28 | рассчитано исходя из среднего тарифа по факту 2020 года (4,68 руб./кВт.ч. без НДС) с учетом индексов Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год |
| **ЭР** | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 677,65 | 1 641,30 | 1 540,41 | 1 501,48 | 1 540,41 | 1 677,65 | 1 540,41 | 1 540,41 | рассчитано по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования) |
| **НР** | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **0,21** | **0,23** | **0,22** | **0,16** | **0,15** | **0,25** | **0,17** | **0,17** | по предложению предприятия |
| **НР** | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** |  | **207,93** | **180,02** | **178,90** | **185,16** | **0,00** | **188,60** | **0,00** | не принято в расчет по причине не соответствия организации критериям отнесения собственников к транзитным организациям и не установлением тарифов |
| **НР** | **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** |  | **207,93** | **180,02** | **178,90** | **185,16** | **0,00** | **188,60** | **0,00** |
| **НР** | 3.5.1.1 | ИП Чайковский В.Л. ИНН 420300472840 | тыс руб |  | 207,93 | 180,02 | 178,90 | 185,16 |  | 188,60 |  |
| **НР** | 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 |  | 20,85 | 17,59 | 17,59 | 17,83 |  | 18,54 |  |
| **НР** | 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 |  | 9 972,54 | 10 234,44 | 10 170,62 | 10 384,94 |  | 10 170,62 |  |
| **ОР** | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **25 468,03** | **25 969,75** | **26 661,32** | **27 542,61** | **28 259,64** | **28 454,88** | **32 691,53** | **32 691,53** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 1,000357, на 2023 год 1,0028351) |
|  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 27 768,36 | 28 315,40 | 29 069,44 | 29 738,04 | 30 812,12 | 31 024,99 | 35 530,85 | 35 644,30 |
|  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 76,43 | 76,43 | 76,43 | 77,18 | 76,43 | 76,43 | 76,67 | 76,43 |
| **ОР** | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **7 691,35** | **7 842,87** | **8 051,73** | **8 250,76** | **8 534,42** | **8 593,37** | **9 872,85** | **9 872,85** |
| **ОР** | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **3 022,57** | **3 082,11** | **3 164,19** | **1 357,16** | **3 353,88** | **3 377,05** | **3 879,86** | **3 879,86** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 1,000357, на 2023 год 1,0028351) |
| **ОР** | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 1 725,12 | 1 759,10 | 1 805,95 | 900,87 | 1 914,21 | 1 927,44 | 2 214,42 | 2 214,42 |
|  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 34 640,95 | 35 323,39 | 36 264,05 | 50 142,21 | 38 438,04 | 38 703,58 | 44 324,65 | 44 466,18 |
|  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 1,50 | 4,15 | 4,15 | 4,16 | 4,15 |
| **ОР** | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 520,99 | 531,25 | 545,40 | 271,64 | 578,10 | 582,09 | 668,76 | 668,76 |
| **ОР** | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 776,46 | 791,76 | 812,84 | 184,65 | 861,57 | 867,52 | 996,69 | 996,69 |
| **ОР** | 3.9.3.1 | прочие | тыс руб | 776,46 | 791,76 | 812,84 | 184,65 | 861,57 | 867,52 | 996,69 | 996,69 |
| **ОР** | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 395,71** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 395,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.10.3.1 | прочие прямые | тыс руб |  |  |  | 642,22 |  |  |  |  |  |
| **ОР** | 3.10.3.2 | расходы будущих периодов | тыс руб |  |  |  | 753,49 |  |  |  |  |  |
| **ОР** | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **10 394,31** | **10 599,08** | **10 881,33** | **9 739,71** | **11 533,66** | **11 613,34** | **13 342,45** | **13 342,45** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 1,000357, на 2023 год 1,0028351) |
| **ОР** | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **5 720,61** | **5 833,31** | **5 988,65** | **5 993,85** | **6 347,66** | **6 391,51** | **7 343,15** | **7 343,15** |
| **ОР** | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **4 673,70** | **4 765,77** | **4 892,68** | **3 745,86** | **5 186,00** | **5 221,83** | **5 999,30** | **5 999,30** |
| **ОР** | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 4 673,70 | 4 765,77 | 4 892,68 | 3 745,86 | 5 186,00 | 5 221,83 | 5 999,30 | 5 999,30 |
| **ОР** | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **69,55** | **70,92** | **72,81** | **63,43** | **77,17** | **77,71** | **89,28** | **89,28** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1% и индексом изменения количества активов на 2022 год 1,000357, на 2023 год 1,0028351) |
| **ОР** | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **40,17** | **40,96** | **42,05** | **35,36** | **44,57** | **44,88** | **51,56** | **51,56** |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 55 625,16 | 56 721,57 | 58 405,26 | 83 237,12 | 61 907,13 | 62 148,78 | 71 169,76 | 71 615,86 |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,035 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| **ОР** | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **12,13** | **12,37** | **12,70** | **9,40** | **13,46** | **13,56** | **15,57** | **15,57** |
| **ОР** | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **17,25** | **17,59** | **18,06** | **18,67** | **19,14** | **19,27** | **22,14** | **22,14** |
| **ОР** | 5.3.1 | прочие | тыс руб | 17,25 | 17,59 | 18,06 | 18,67 | 19,14 | 19,27 | 22,14 | 22,14 |
| **НР** | **6** | **Сбытовые расходы гарантирующих организаций** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5,52** | **2,70** | **0,00** | **5,52** | **5,52** | по предложению предприятия |
| **НР** | **6.1** | **Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ, в том числе:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **5,52** | **2,70** | **0,00** | **5,52** | **5,52** |  |
| **НР** | 6.1.1 | Безнадежная дебиторская задолженность | тыс руб |  |  |  | 5,52 | 2,70 |  | 5,52 | 5,52 |  |
| **НР** | 6.1.2 | Резервы по сомнительным долгам | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **А** | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **11,46** | **0,00** | **41,18** | **0,00** | **0,00** | **77,75** | **0,00** |  |
| А | 7.1 | Амортизация основных средств | тыс руб |  | 11,46 |  | 41,18 |  |  | 77,75 |  | отклонено в части сетей водоотведения по причине отсутствия амортизации как источника финансирования в инв. пр. на 2023 год, объекты по которым начисляется амортизация построены за счет платы за подключение в соответствии с утвержденной инв. пр. в 2018-2019 гг. |
| **НР** | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **917,80** | **924,27** | **956,70** | **830,31** | **953,45** | **917,81** | **830,31** | **830,31** |  |
| **НР** | 8.1 | Арендная плата (имущество КУМИ) | тыс руб | 348,58 | 342,11 | 345,19 | 351,28 | 345,59 | 348,58 | 351,28 | 351,28 | на уровне фактических значений 2021 года в доле отнесения пропорционально выручке от реализации услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения (счет 90.01) в соответствии с пунктом 3.5.7 учетной политики организации |
|  | 8.2 | Аренда земли | тыс руб | 569,22 | 582,16 | 611,51 | 479,03 | 607,86 | 569,23 | 479,03 | 479,03 | по предложению предприятия |
| **НР** | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **42,45** | **71,03** | **272,50** | **396,27** | **73,62** | **42,45** | **40,94** | **40,94** |  |
| **НР** | 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 37,42 | 64,37 | 250,62 | 374,01 | 54,02 | 37,42 | 16,30 | 16,30 | учтено исходя из факта платы за сбросы в пределах НДС, ТН; платы за сбросы в пределах ВРС в однократном размере; платы за сбросы без учета превышения установленных НДС, ТН, ВРС в однократном размере |
| **НР** | 9.2 | Налог на землю | тыс руб | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,15 | 0,08 | 0,12 | 0,21 | 0,21 | по предложению предприятия |
| **НР** | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 0,23 | 0,22 | 0,26 | 0,27 | 0,24 | 0,23 | 0,27 | 0,27 | по предложению предприятия |
| **НР** | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 4,68 | 5,72 | 21,51 | 21,84 | 19,28 | 4,68 | 24,16 | 24,16 | по предложению предприятия |
| **НР** | **10** | **Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **11** | **Прибыль** | **тыс руб** | **15,77** | **11,59** | **2,55** | **3 042,75** | **0,83** | **16,00** | **3 565,40** | **1,03** |  |
| **П** | 11.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 15,77 | 11,59 | 2,55 | 3 042,75 | 0,83 | 16,00 | 3 565,40 | 1,03 |  |
| **П** | 11.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | 11.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | 10.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 10.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 11.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 1,46 | 2,39 | 2,55 | 3,06 | 0,83 | 1,69 | 3,06 | 1,03 | на уровне фактических значений (786,422т.р. материальная помощь + 4327,47122т.р. оздоровление сотрудников) в доле отнесения на ВО 0,020%=1,03т.р. |
| **П** | 11.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  | 3 007,73 |  |  | 3 562,34 |  | на уровне ранее утвержденного плана на 2023 год |
| **НР** | 11.4 | Прибыль на прочие цели | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | 11.4.1 | прочие (нормативная прибыль) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 11.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 11.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 11.5.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |
| **НР** | 11.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  | 0,60 |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 11.6 | Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств | тыс руб | 14,31 | 9,20 |  | 31,96 | 0,00 | 14,31 |  | 0,00 | в соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 16.04.2020 № СП/32393/20 |
| **НР** | **12** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **1 403,36** | **4 386,63** | **1 800,00** | **1 800,00** | **621,53** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| НР | 12.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | 861,83 | 3 992,17 | 1 800,00 | 1 800,00 |  |  |  |  |  |
| **НР** | 12.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб | 96,03 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.1 | Арендная плата | тыс руб | 11,15 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.2 | Налог на землю, (аренда земли) | тыс руб | 82,28 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.3 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | -224,14 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.4 | Транспортный налог | тыс руб | 0,21 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.5 | Налог на имущество | тыс руб | 23,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.6 | Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств | тыс руб | 227,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.7 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | -37,42 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.2.8 | Прочие (услуги банка, госпошлины) | тыс руб | 12,13 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 12.3 | Другие | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 12.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб | **445,50** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 12.5 | Капитальный ремонт основных средств | тыс руб |  | **394,46** |  |  | 621,53 |  |  |  |  |
| **НР** | **13** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  | **301,34** | **301,34** | по предложению предприятия расходы возникшие в связи с переходом на прямые договоры в части услуг РКЦ |
| **НР** | **14** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | **1 239,78** |  |  |  |  |
|  | **16** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **57 396,03** | **61 690,92** | **60 562,11** | **63 229,23** | **61 297,86** | **62 837,02** | **74 812,23** | **70 972,58** |  |
| **КР** | **17** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-3 500,00** | **-2 765,20** | **3 468,14** | **3 468,14** | **6 080,50** | **2 635,69** | **14 419,53** | **9 462,11** |  |
| **КР** | 17.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **3 500,00** | 10 050,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| **КР** | 17.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  | 2 201,80 | 2 201,80 | 5 668,66 | 2 650,00 | 5 679,54 | 5 679,54 | по предложению предприятия |
| **КР** | 17.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  | 7 294,01 | 1 266,34 | 1 266,34 | 411,84 |  | 8 739,99 | 3 782,57 | согласно расчету корректировки |
| **КР** | 17.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 17.5 | Корректировка НВВ в целях исполнения предписания ФАС России | тыс руб |  | -9,20 |  |  |  | -14,31 |  | 0,00 | в соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 16.04.2020 № СП/32393/20 |
|  | **18** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **53 896,03** | **58 925,72** | **64 030,25** | **66 697,37** | **67 378,36** | **65 472,72** | **89 231,76** | **80 434,69** |  |
|  | **19** | **Тариф** | **руб/м3** | **25,95** | **29,50** | **31,42** | **34,22** | **33,07** | **31,52** | **43,79** | **39,48** | последний тариф 34,19 руб./м3 |
|  | **20** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **27 233,33** | **27 769,82** | **28 509,33** | **28 478,84** | **30 218,43** | **30 427,20** | **34 957,51** | **34 957,51** | 115,5% |
|  | **21** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **80,64** | **80,64** | **80,64** | **78,71** | **80,64** | **80,64** | **80,90** | **80,64** |  |
|  | **22** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **28 142,84** | **28 697,25** | **29 461,52** | **30 150,20** | **31 227,71** | **31 443,38** | **36 010,00** | **36 125,07** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  | **1** | **1** |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** | **6,7** |  | **13,9** |  | **6,0** | **6,0** |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,023660** | **1,056330** |  | **1,127610** |  | **1,049400** | **1,049400** |  |
|  |  | Индекс изменения количества активов |  |  | **1,000000** | **1,000000** |  | **1,000357** |  | **1,0028351** | **1,0028351** | **1,00279** |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **57 380,26** | **61 667,87** | **60 559,56** | **60 145,30** | **61 297,03** | **62 821,04** | **71 169,08** | **70 971,55** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **47 719,95** | **48 660,03** | **49 955,85** | **49 572,24** | **52 950,65** | **53 316,47** | **61 254,77** | **61 254,76** | **61 252,00** |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2 363,82** | **5 590,09** | **3 209,44** | **3 211,16** | **596,83** | **960,50** | **1 366,88** | **1 178,28** | **2,76** |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **7 296,49** | **7 417,75** | **7 394,27** | **7 361,90** | **7 749,55** | **8 544,06** | **8 547,43** | **8 538,52** | **ИСКЛЮЧИТЬ в кор-ке 2024 года КОСЯК ПО ИКА** |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **11,46** | **-** | **41,18** | **-** | **-** | **77,75** | **-** | **ЕЩЕ ПДК 346,31т.р.** |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **15,77** | **11,59** | **2,55** | **35,02** | **0,83** | **16,00** | **3,06** | **1,03** | **349,07** |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **3 007,73** | **-** | **-** | **3 562,34** | **-** |  |
|  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 3 500,00** | **- 2 765,20** | **3 468,14** | **3 468,14** | **6 080,50** | **2 635,69** | **14 419,53** | **9 462,11** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **53 896,03** | **58 925,72** | **64 030,25** | **66 697,37** | **67 378,36** | **65 472,72** | **89 231,76** | **80 434,69** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ОАО "СКЭК" г. Березовский (техническая вода) | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год (с учетом корректировки)** | **2021 год (с учетом корректировки)** | | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2023 год** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **Обоснование отклонений** |
|  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации (17.11.2022)** | **Предложение регулирующего органа** |
|  |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 14 791,00 | 16 286,36 | 32 180,00 | 33 552,00 | 66 233,00 | 14 791,00 | 48 869,90 | 48 869,90 | учтено в соответствии с расчетом выполненным по методическим указаниям |
|  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 14 791,00 | 16 286,36 | 32 180,00 | 33 552,00 | 66 233,00 | 14 791,00 | 48 869,90 | 48 869,90 |
|  | 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 14 791,00 | 16 286,36 | 32 180,00 | 33 552,00 | 66 233,00 | 14 791,00 | 48 869,90 | 48 869,90 |
|  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 14 791,00 | 16 286,36 | 32 180,00 | 33 552,00 | 66 233,00 | 14 791,00 | 48 869,90 | 48 869,90 |
|  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 14 791,00 | 16 286,36 | 32 180,00 | 33 552,00 | 66 233,00 | 14 791,00 | 48 869,90 | 48 869,90 |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **141,35** | **148,79** | **198,76** | **481,24** | **301,63** | **159,89** | **276,96** | **283,88** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **80,44** | **86,68** | **135,00** | **481,24** | **234,06** | **91,84** | **198,87** | **205,79** |  |
| **ЭР** | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **36,94** | **42,32** | **89,46** | **192,17** | **185,81** | **43,25** | **143,10** | **150,01** |  |
| **ЭР** | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,13 | 4,30 | 4,60 | 4,50 | 4,64 | 4,84 | 4,84 | 5,08 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 8,94 | 9,84 | 19,45 | 42,70 | 40,03 | 8,94 | 29,54 | 29,54 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 1,27 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | ДПР удельный расход 0,60 |
| **ЭР** | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **36,94** | **42,32** | **89,46** | **192,17** | **185,81** | **43,25** | **143,10** | **150,01** |  |
| **ЭР** | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,13 | 4,30 | 4,60 | 4,50 | 4,64 | 4,84 | 4,84 | 5,08 | рассчитано исходя из среднего тарифа по факту 2021 года (4,50 руб./кВт.ч. без НДС) с учетом индексов Минэкономразвития России 104,5% на 2022 год, 108,0% на 2023 год |
| **ЭР** | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 8,94 | 9,84 | 19,45 | 42,70 | 40,03 | 8,94 | 29,54 | 29,54 | рассчитано по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования) |
| **ОР** | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **33,41** | **34,07** | **34,98** | **222,30** | **37,06** | **37,32** | **42,84** | **42,84** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 23 991,40 | 23 658,46 | 24 288,48 | 25 537,52 | 25 738,56 | 26 805,07 | 30 700,80 | 29 748,43 |
|  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,73 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| **ОР** | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **10,09** | **10,29** | **10,56** | **66,77** | **11,19** | **11,27** | **12,94** | **12,94** |
| **ОР** | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **60,91** | **62,11** | **63,76** | **0,00** | **67,57** | **68,05** | **78,09** | **78,09** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, 2021 год, 2022 год, 2023 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% на 2021 год 106,7%, на 2022 год 113,9%, на 2023 год 106,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **60,91** | **62,11** | **63,76** | **0,00** | **67,57** | **68,05** | **78,09** | **78,09** |
| **ОР** | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 60,91 | 62,11 | 63,76 |  | 67,57 | 68,05 | 78,09 | 78,09 |
| **НР** | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 9.3 | Водный налог | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **14,33** | **42,11** | **0,00** | **0,00** | **13,85** | **0,00** |  |
| **П** | 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |
| **П** | 10.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 10.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  | 14,33 | 42,11 | 0,00 |  | 13,85 |  | на уровне ранее утвержденного плана на 2023 год |
| **НР** | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **10,72** | **20,01** | **87,76** | **87,76** | **0,00** | **32,80** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **22,23** | 20,01 | 87,76 | 87,76 |  | 32,80 |  |  |  |
| **НР** | 11.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб | **-11,51** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 11.2.1 | Арендная плата | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 11.2.2 | Налог на землю, (аренда земли) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 11.2.3 | Водный налог | тыс руб | **-11,51** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 11.2.4 | Транспортный налог | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 11.2.5 | Налог на имущество | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 11.2.6 | Средства на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 11.3 | Другие (убытки БКС) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | 11.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  | **273,24** |  |  |  |  |  |
| **НР** | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **152,06** | **168,80** | **300,85** | **884,35** | **301,63** | **192,70** | **290,83** | **283,89** |  |
| **КР** | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **16,91** | **-105,42** | **-105,42** | **-174,64** | **0,00** | **103,64** | **-3,28** |  |
| **КР** | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  | 38,70 |  |  |  |  |  |  |  |
| **КР** | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  | 38,70 | 38,70 |  |  |  |  |  |
| **КР** | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  | 55,61 | -144,12 |  | -174,64 |  | 103,64 | -3,28 | согласно расчету корректировки |
| **КР** | 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **152,06** | **185,71** | **195,43** | **778,94** | **126,99** | **192,70** | **394,45** | **280,61** |  |
|  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **10,28** | **11,40** | **6,07** | **23,22** | **1,92** | **13,03** | **8,07** | **5,74** | последний тариф 1,92 руб./м3 |
|  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **33,41** | **34,07** | **34,98** | **222,30** | **37,06** | **37,32** | **42,84** | **42,84** | 299,1% |
|  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,12** | **0,12** | **0,12** | **0,73** | **0,12** | **0,12** | **0,12** | **0,12** |  |
|  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **23 991,40** | **23 658,46** | **24 288,48** | **25 537,52** | **25 738,56** | **25 805,07** | **30 700,80** | **29 748,43** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  | **1** | **1** |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** | **6,7** |  | **13,9** |  | **6,0** | **6,0** |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,023660** | **1,056330** |  | **1,127610** |  | **1,049400** | **1,049400** |  |
|  |  | Индекс изменения количества активов |  |  |  |  |  | **1,0020625** |  |  |  |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **152,06** | **168,80** | **286,51** | **842,24** | **301,63** | **192,70** | **276,97** | **283,88** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **104,40** | **106,47** | **109,30** | **289,07** | **115,82** | **116,65** | **133,87** | **133,87** |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **10,72** | **20,01** | **87,76** | **361,00** | **-** | **32,80** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **36,94** | **42,32** | **89,46** | **192,17** | **185,81** | **43,25** | **143,10** | **150,01** |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **14,33** | **42,11** | **-** | **-** | **13,85** | **-** |  |
|  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **16,91** | **- 105,42** | **- 105,42** | **- 174,64** | **-** | **103,64** | **- 3,28** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **152,06** | **185,71** | **195,43** | **778,94** | **126,99** | **192,70** | **394,45** | **280,61** |  |

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Березовский городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 30.11. | с 01.12. по 31.12. | с 01.01.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население  (с НДС) \* | 41,33 | 49,60 | 49,60 | 54,54 | 54,54 | 56,40 | 56,40 | 60,36 | 75,46 | 75,46 |
| 1.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 34,44 | 41,33 | 41,33 | 45,45 | 45,45 | 47,00 | 47,00 | 50,30 | 62,88 | 62,88 |
| 2. Техническая вода | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 9,70 | 10,86 | 10,86 | 11,95 | 6,07 | 6,07 | 1,92 | 1,92 | 5,74 | 5,74 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Население  (с НДС) \* | 28,56 | 33,72 | 33,72 | 37,08 | 37,08 | 38,34 | 38,34 | 41,03 | 47,38 | 47,38 |
| 3.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 23,80 | 28,10 | 28,10 | 30,90 | 30,90 | 31,95 | 31,95 | 34,19 | 39,48 | 39,48 |

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

».

Приложение № 36 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский), для установления тарифов на услугу по подвозу питьевой воды, реализуемую на потребительском рынке на 2023 год

Начальник отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее - специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на услугу по подвозу питьевой воды, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

В соответствии с пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении водоотведении» регулирование тарифов на подвоз воды осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления в орган регулирования тарифов, а также в случаях, предусмотренных правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Администрация Березовского городского округа обратилась в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением об установлении тарифов на подвоз питьевой воды на территории города Березовский для ОАО «СКЭК» (исх. от 28.04.2022 № 2176, вх. от 28.04.2022 № 2715).

В материалах представлено заявление ОАО «СКЭК» об установлении тарифов (исх. от 27.04.2022 № 2022/000184/3, вх. от 28.04.2022 № 2716) и обосновывающие документы для установления тарифов на подвоз воды по г. Березовский.

Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тариф на подвоз воды для потребителей г. Березовский в размере 462,25 м3 на 2023 год с применением метода экономически обоснованных расходов, необходимая валовая выручка заявлена в размере 252,39 тыс. руб.

Письмом от 06.05.2022 № М-10-57/1531-01 Региональной энергетической комиссией Кузбасса направлен отказ в открытии тарифного дела.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 17 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) для открытия тарифного дела организация водопроводно-канализационного хозяйства представляет копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности.

В материалах тарифного дела ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский) представлены: договор аренды от 20.06.2002 № б/н со сроком действия 20 лет с момента его государственной регистрации, которая произведена 25.02.2003. Таким образом, срок действия представленного договора не соответствует сроку действия заявленных тарифов (до 31.12.2023).

С учетом дополнительно представленных материалов 22.11.2022 на электронную почту [antonenko-ei@mail.ru](mailto:antonenko-ei@mail.ru), в том числе:

- дополнительное соглашение от 18.11.2022 № 113 к договору аренды № б/н от 20.06.2002;

- письмо Комитета по управлению муниципальным имуществом Березовского городского округа от 22.11.2022 № 1271 о направлении в адрес ОАО «СКЭК» дополнительного соглашения и информировании о том, что направленное соглашение подлежит государственной регистрации и передано КУМИ в целях регистрации через портал обеспечения Технокад в Управление Росреестра по Кемеровской области;

- расчет годовой суммы амортизационных средств отчислений на имущество, предоставленной ОАО «СКЭК» по договору аренды № б/н от 20.06.2002 г. на 2023 год

открыто дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды), оказываемую ОАО «СКЭК» (г. Березовский)» за № 92-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 тарифа произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Установление тарифов производится на 2023 год без учета календарной разбивки. С учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

При расчете статей расходов специалистом использовался индекс потребительских цен на 2023 год – 106,0%, (далее – ИПЦ Минэкономразвития России).

Вышеуказанный индекс принят согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованном 28.09.2022 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее – прогноз Минэкономразвития России).

**Общая характеристика организации**

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – организация) осуществляет следующие виды деятельности: передача и распределение электроэнергии, производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), оказание услуг водоснабжения, оказание услуг водоотведения, оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим, тепловым сетям, сетям водоснабжения и водоотведения, реконструкция арендованного муниципального имущества. Единственным акционером ОАО «СКЭК» является ЗАО «Ресурс».

Организация имеет десять обособленных подразделений на территории Кемеровской области:

Отдел энергоснабжения в городе Березовский по улице Мира 1а оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, занимается деятельностью по передаче электроэнергии.

Учебно-оздоровительный центр «Березовый уют» в селе Калинкино Промышленновского района Кемеровской области оказывает услуги по организации учебного процесса для дочерних и зависимых обществ и иных юридических лиц, услуги по организации отдыха и платной рыбалке, а также оздоровительные процедуры.

Отдел энергоснабжения в пгт. Промышленная по улице Кооперативная 1 оказывает услуги теплоснабжения и осуществляет агентскую деятельность по сбору денежных средств за услуги водоснабжения в рамках агентского договора с ООО «Промышленновские коммунальные системы».

Отдел транспорта электрической энергии в городе Ленинске-Кузнецкий по улице Пушкина 60 оказывает услуги по передаче электроэнергии, а также услуги, сопутствующей деятельности.

Отдел энергоснабжения в жилом районе Кедровка по улице Стадионная 29 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Отдел энергоснабжения в г. Тайга, пр-т Кирова, 48а осуществляет агентскую деятельность по сбору денежных средств за услуги водоснабжения в рамках агентского с ООО «ТВКХ», а также деятельность по теплоснабжению в г. Тайга.

Отдел энергосбережения в г. Ленинск-Кузнецком, ул. Телефонная, 7 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Группа водоснабжения и водоотведения г. Полысаево, ул. Республиканская, 3 оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения.

Отдел энергоснабжения Чебулинского района, пгт. Верх-Чебула, ул. Октябрьская, 35а оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

Группа энергоснабжения Яшкинского района, пгт. Яшкино, ул. Суворова, 1 оказывает услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

В целях осуществления регулируемых видов деятельности в городе Березовском в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» заключен договор с ООО «Березовские коммунальные системы» (далее – ООО «БКС») от 29.12.2008 № 4-07-09 по результатам закупочных процедур с единственным поставщиком (заявка № 31704735079). В обязанность предприятия в соответствии с указанным договором входит техническое обслуживание и эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения, водоотведения (эксплуатация в соответствии с паспортными характеристиками в технически исправном состоянии, текущий, аварийный и капитальный ремонт оборудования), оказание услуг по подаче питьевой воды, технической воды, приему и очистке сточных вод абонентам города Березовский. Расчеты по договору за выполненные работы осуществляются исходя из годовой сметы, согласованной обеими сторонами. Смета составляется на основе расчетов экономически обоснованных затрат необходимых для эксплуатации объектов коммунальной инфраструктуры. В сметы расходов по видам деятельности включаются расходы на материальные затраты, сырье и основные материалы, вспомогательные материалы, химические реагенты, расходы на покупную электрическую энергию, услуги сторонних организаций, расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, амортизация, прочие производственные расходы. Оплата производится ежемесячно, по договорной цене на основании подписанного акта выполненных работ и графика платежей, согласованного сторонами.

Система водоснабжения питьевой водой

На техническом обслуживании ООО «БКС» находятся насосно-фильтровальная станция, ковшевой водозабор, водопроводные насосные станции Октябрьского района в количестве 5 шт., Березовского района в количестве 1 шт., Южного района в количестве 3 шт. Протяженность водопроводных сетей города Березовский составляет 215 км.

Ковшевой забор и НФС.

Проектная производительность берегового водозабора 12,5 тыс. м3/сут., 4562,5 тыс.м3/сут. Водозаборные сооружения состоят из водосливной плотины, водоприемного колодца, совмещенного с заглубленной насосной станцией 1-го водоподъема. На насосной станции 1 подъема установлены насосы марки ЦНС-300-120 в количестве 4 шт. Речная вода на водоочистную станцию подается от открытого водозабора насосной станцией 1 подъема, расположенной на реке Барзас по стальному напорному водоводу диаметром 400 мм. НФС работает в проектном режиме и служит для обеспечения водой питьевого качества центральную часть города Березовский, п. ВГСЧ, п. Октябрьский, п. Федоровка, п. Солнечный и центральные котельные. В соответствии с технологической схемой обработки воды на насосно-фильтровальной станции вода очищается до питьевого качества. Вода обрабатывается коагулянтом и флокулянтом, осветляется в осветлителях со взвешенным осадком, фильтруется на скорых открытых фильтрах, обеззараживается хлоросодержащим реагентом (гипохлоритом натрия). Также вода на НФС расходуется на технологические нужды, которые включают: приготовление реагентов, продувку осветлителей, промывку фильтров, потери через пробоотборные точки, на собственные хоз-питьевые нужды и нужды химлаборатории. Смешивание исходной речной воды с коагулянтом (оксихлоридом алюминия) происходит в вертикальных вихревых смесителях. Установлено 2 смесителя: 1 в работе, 1 в резерве. Через 1,5-2 минуты вводится флокулянт (Праестол 650 TR). После смешивания с реагентом (оксихлоридом алюминия и Праестолом) вода проходит на осветлители со взвешенным осадком. Осветление воды проходит в осветлителях коридорного типа, которые состоят из двух рабочих камер (зоны осветления) и центральной зоны отделения осадка (шламоуплотнителя). Установлено 4 осветлителя: 3 рабочих, 1 в резерве. Фильтрование воды происходит в скорых фильтрах. Фильтрующий материал – горелые породы (Аргелит). Установлено 4 скорых фильтра: 3 в работе, 1 в резерве. С НФС на III водоподъеме насосами марки Д-320/50 (1 в работе, 2 в резерве) по трубопроводу диаметром 400 мм вода подается РЧВ (2 шт.), объемом 1000 м3 каждый. Из РЧВ насосами с III подъема марки Д-200/70 (1 в работе, 3 в резерве), вода подается в город.

Целевое назначение использования воды: хозяйственно-питьевые нужды населения города, объектов соцкультбыта, прочих мелких предприятий и организаций, а также собственные хозяйственно-питьевые и производственные нужды.

На момент обращения в регулирующий орган:

- Муниципальный контракт холодного водоснабжения от 01.06.2021 № 462 заключен между ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» и МКУ по управлению жилищно-коммунальным хозяйством Березовского городского округа;

- Муниципальный контракт холодного водоснабжения от 01.07.2021 № 462 заключен между ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» и МКУ по управлению жилищно-коммунальным хозяйством Березовского городского округа.

Согласно графика подвоз питьевой воды осуществляется автомобилем КО-502 БШ ЗИЛ 433362 по маршрутам: п. Станционный ул. Кедровая, ул. Железнодорожная, ул. Степана Разина, ул. Вокзальная, п. Барзас ул. Воскресная, ул. Вечерняя, ул. Пушкина, ул. Кузбасская, ул. М. Горького, ул. Береговая, ул. Верхняя Набережная, Восточный переулок, ул. Весенняя, ул. Кирова, Кедровый переулок, ул. Ленина, ул. Ломоносова, ул. Лесопильная, ул. Мира, ул. Нижняя Набережная, ул. Новая, ул. Октябрьская, Пасечный переулок, ул. Покрышкина, ул. 1-я Рабочая, ул. 2-я Рабочая, ул. Трудовая, Таежный переулок, ул. Чкалова.

Время и периодичность подвоза регламентированы графиком.

Заправка питьевой водой производится на НФС по адресу г. Березовский, ул. Строителей, 8. Полный цикл очистки и обеззараживания речной воды осуществляется ООО «БКС» на НФС.

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

Организацией материалы по расчету тарифов на 2023 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью организации.

**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.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2023 год не осуществлялась по причине начала осуществления данного вида деятельности с июня 2021 года.

**Оценка финансового состояния организации**

Общий анализ показателей бухгалтерского баланса 2021 года (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об увеличении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на 1823658 (7000408-5176750) тыс. руб. Это обусловлено увеличением стоимости основных средств на 1216638 (5090461-3873823) тыс. руб., нематериальных активов на 566940 (1515714-948774) тыс. руб., доходных вложений и материальных ценностей на 29851 (329852-300001) тыс. руб., отложенных налоговых активов 13056 (33989-20933) тыс. руб. при неизменных финансовых вложениях 0 (29596-29596) тыс. руб., и снижением прочих внеоборотных активов на (2827) (796-3623) тыс. руб. В составе оборотных активов наблюдаются изменения в сторону уменьшения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы уменьшились на (560523) (2184953-2745476) тыс. руб. При этом запасы уменьшились на (97992) (412660-510652) тыс. руб., налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям снизился на (61) (17075-17136) тыс. руб., дебиторская задолженность выросла на 148367 (1345294-1196927) тыс. руб., финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) уменьшилась на (2281) (62816-65097) тыс. руб., денежные средства и денежные эквиваленты уменьшены на (486559) (167037-653596) тыс. руб., прочие оборотные активы уменьшены на (121997) (180071-302068) тыс. руб. Основным фактором снижения стало уменьшение запасов, денежных средств и денежных эквивалентов, прочих оборотных активов.

В структуре активов организации наибольший удельный вес занимают внеоборотные активы 7000408 тыс. руб. или 75% от общей величины активов, большая часть из которых основные средства – 5090461 тыс. руб. или 55% от общей величины активов. Оценивая состав и структуру пассива баланса, необходимо отметить, что наибольший удельный вес принадлежит разделам «Капитал и резервы» - 4490037 тыс. руб. или 49 %, «Краткосрочные обязательства» - 3325223 тыс. руб. или 36% от общей величины пассивов.

При проведении оценки финансового состояния целесообразно отметить, что ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» применяется общая система налогообложения.

Согласно данным формы № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2021 год выручка в 2021 году увеличилась по сравнению с уровнем 2020 года и составляет 8710227 тыс. руб. Параллельно произошло увеличение себестоимости продаж до 9396633 тыс. руб.

Итог финансовой деятельности организации за 2021 год - чистая прибыль в размере 769562 тыс. руб.

Рентабельность реализованной продукции за 2021 год составила 0,09 коп. прибыли на 1 руб. выручки.

Коэффициент абсолютной ликвидности за 2021 год составил 0,3 (норма ≥0,2-0,5). Коэффициент свидетельствует о том, какая часть текущей задолженности может быть погашена в ближайшее время. Рассчитанный коэффициент по предприятию свидетельствует о том, что предприятие обладает достаточным количеством наиболее ликвидных активов, чтобы погасить краткосрочные обязательства.

Коэффициент покрытия или текущей ликвидности за 2021 год составил 0,07 (норма ≥2). Коэффициент показывает, в какой степени текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент, рассчитанный по данным бухгалтерского баланса ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» за 2021 год ниже нормы.

Баланс нельзя признать ликвидным. Предприятие не обладает достаточным количеством оборотных активов, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность.

Документы, подтверждающие несение фактических доходов, расходов организации за июнь-декабрь 2021 года ОАО «СКЭК» представлены в томе 1 материалов тарифного дела.

**Подвоз питьевой воды**

Согласно пункту 13 Методических указаний тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных расходов (затрат). При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

Расчет тарифов методом экономически обоснованных расходов осуществляется в соответствии с главой VI Методических указаний.

**Расчет величины необходимой валовой выручки**

**Покупка воды**

Предприятием расходы по статье «Затраты на покупную холодную воду, питьевого качества» заявлены на 2023 год в размере 33,82 тыс. руб., объем покупки предложен 546,00 м3, тариф предложен 61,94 руб./м3.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены:

- проект производственной программы;

- адреса подвоза воды с данными по утвержденному графику подвоза воды, с необходимой потребностью объемов воды в год;

- нормативный расчет потребления подвезенной питьевой воды;

- Муниципальный контракт холодного водоснабжения от 01.06.2021 № 462;

- Муниципальный контракт холодного водоснабжения от 01.07.2021 № 462.

Согласно пункту 49 Методических указаний расходы организации на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации, определяются как произведение тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких организаций уполномоченными органами государственного регулирования тарифов, и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов, приобретаемых у них товаров (работ, услуг) для осуществления регулируемых видов деятельности.

По результатам проведенного анализа затраты на 2023 год по статье «Затраты на покупную холодную воду, питьевого качества» приняты в размере ***32,70*** тыс. руб., в том числе: объем принят на уровне плана 2022 года 520,00 м3, тарифы приняты на уровне установленного тарифа на 2023 год постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 518 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Березовский)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 693, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.06.2020 № 116 от 10.09.2020 № 212, от 16.11.2021 № 538, от 28.11.2022 № 763) 62,88 руб./м3. (520 м3 \* 62,88 руб./м3 = 32,70 тыс. руб.)

**Транспортировка воды**

Предприятием расходы по статье «Расходы на транспорт» заявлены на 2023 год в размере 218,57 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены:

- пояснительная записка об организации подвоза воды;

- аналитический отчет за 2021 год по счету 90.02 «Реализация услуги подвоз воды»;

- аналитический отчет за 2021 год по счету 20.19 «Техническое обслуживание»;

- маршруты движения автотранспорта в рамках подвоза воды на 2023 год;

- план времени работы техники в соответствии с графиком на 2023 год;

- расчет стоимости 1 машино-часа автомобиля ЗИЛ 140 на 01.04.2022;

- приказ от 01.04.2022 № 298 «Об установлении норм расхода ГСМ»;

- копии ПТС;

- счет-фактуры ООО «Березовские коммунальные системы» за услуги по подвозу холодной питьевой воды для населения автомобилем ЗИЛ 433362 за 2021 год, путевые листы, справки о затратах помесячно за 2021 год;

- договор аренды от 20.06.2002 №. б/н;

- дополнительное соглашение от 18.11.2022 № 113 к договору аренды № б/н от 20.06.2002;

- договор на техническую эксплуатацию имущества и оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод от 29.12.2008 №4-07-09;

- график подвоза воды, с указанием адресов, количеством рейсов, временем работы техники в соответствии с графиком;

- иные обосновывающие материалы.

Согласно пункту 16 при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

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

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

По результатам проведенного анализа затраты на 2023 год по статье «Расходы на транспорт» приняты исходя из плана 2022 года с применением индекса Минэкономразвития России на 2023 год 106,0 % в размере ***210,28*** тыс. руб. (198,38 тыс. руб. \* 106,0% = 210,28 тыс. руб.).

Исходя из анализа экономически обоснованных расходов величина необходимой валовой выручки на 2023 год составляет ***242,98*** тыс. руб.

**НВВ2023 = 32,70 тыс. руб. + 210,28 тыс. руб. = 242,98 тыс. руб.**

Распределение НВВ по периодам не производилось с учетом особенностей, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**Натуральные показатели по подвозу (питьевой) воды**

Предприятием предложен объем реализации в размере 546,00 м3 на 2023 год.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- план график подвоза воды на 2023 год;

- показатели по подвозу воды на территории Березовского городского округа на 2023 год в разрезе адресов;

- производственная программа на 2023 год;

- аналитический отчет за 2021 год по счету 90.02 «Реализация услуги подвоз воды»;

- аналитический отчет по счету 62.12 в корреспонденции со счетом 90.01 «Выручка»;

- муниципальный контракт на оказание услуг по подвозу холодной питьевой воды населению Березовского городского округа от 01.06.2021 № 462 № ИКЗ 213420300410342500100100380013600244;

- муниципальный контракт на оказание услуг по подвозу холодной питьевой воды населению Березовского городского округа от 01.07.2021 № 462 № ИКЗ 213420300410342500100100380013600244;

- справки затрат, счет-фактуры по подвозу населению питьевой воды за июнь-декабрь 2021 года.

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.

Проанализировав представленные документы и расчеты, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов подвоза питьевой водына уровне плановых значений 2022 года в размере 520,00 м3, так как расчеты в соответствии с Методическими указаниями нет возможности осуществить по причине того, что услуга оказывается с июня 2021 года, фактические данные за трехлетний период отсутствуют. Кроме того, следует отметить, что ОАО «СКЭК» не осуществляется начисление платежей абонентам по лицевым счетам, соответственно определить объем фактически оказанной услуги не представляется возможным.

**Тарифы на подвоз питьевой воды**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, водоотведение без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

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

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

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

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тариф на подвоз питьевой воды без учета календарной разбивки на 2023 год.

Тариф на подвоз питьевой воды

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)

на потребительском рынке на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предприятие | Тариф  (без НДС), руб./м3 | Рост к предыдущему периоду\*, % |
| Подвоз воды | | |
| ОАО «СКЭК» | 467,26 | 5,1 |

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

Подвоз воды:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 414,17 руб./ м3;

- с 01.07.2022 по 30.11.2022 – 444,65 руб./ м3.

**Производственная программа**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Березовский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения (подвоз питьевой воды)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово,  ул. Кузбасская, д. 6 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая  комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

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

Раздел 5. Планируемые объемы на подвоз питьевой воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2023 год |
| Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды) | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | - |
| 2. | Получено со стороны | м3 | 520,00 |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | - |
| 7. | Потери воды | м3 | - |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | - |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 520,00 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 520,00 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 520,00 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | - |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2023 год |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения  (подвоз питьевой воды), тыс. руб. | 242,98 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2023 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем холодного водоснабжения

(подвоз питьевой воды)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Фактические значения  2021 год | План  2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 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, % | - | - | - | - |
| 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, % | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2022 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, % | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение (подвоз питьевой воды) | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ОАО "СКЭК" г. Березовский (подвоз воды) | |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год (с 01.06.2021 по 31.12.2021)** | **2021 год факт** | **2022 год** | **2023 год** | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение предприятия** | **Предложение регулирующего органа** |
|  |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 310,00 | 308,00 | 520,00 | 546,00 | 520,00 | на уровне плана 2022 года |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 310,00 | 308,00 | 520,00 | 546,00 | 520,00 |  |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 310,00 | 308,00 | 520,00 | 546,00 | 520,00 |  |
| 1.8.1.1 | Населению | м3 | 310,00 | 308,00 | 520,00 | 546,00 | 520,00 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **128,15** | **128,08** | **223,29** | **252,39** | **242,98** |  |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **128,15** | **128,08** | **223,29** | **252,39** | **242,98** |  |  |
| **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **14,33** | **14,41** | **24,92** | **33,82** | **32,70** |  |  |
| **3.6.2** | **Питьевого качества** | **тыс руб** | **14,33** | **14,41** | **24,92** | **33,82** | **32,70** |  |  |
| 3.6.2.1 | ОАО "СКЭК" ИНН: 4205153492 КПП: 420501001 | тыс руб | 14,33 | 14,41 | 24,92 | 33,82 | 32,70 |  |  |
| 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 46,23 | 46,78 | 47,92 | 61,94 | 62,88 | учтено на уровне установленных тарифов на 2023 год постановлением от 14.12.2018 №518 с учетом корректировки 2023 года проект |  |
| 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 310,00 | 308,00 | 520,00 | 546,00 | 520,00 | на уровне плана 2022 года |  |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **113,82** | **113,67** | **198,38** | **218,57** | **210,28** |  |  |
| 3.12.3.1 | расходы на транспорт | тыс руб | 113,82 | 113,67 | 198,38 | 218,57 | 210,28 | рассчитано исходя из плана 2022 года с применение ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год 106,0% |  |
| **16** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **128,15** | **128,08** | **223,29** | **252,39** | **242,98** | последний тариф 444,65 руб./м3 2п-е 2022 |  |
| **19** | **Тариф** | **руб/м3** | **413,40** | **415,84** | **429,41** | **462,25** | **467,26** | **105,1%** |  |

**Одноставочные тарифы на подвоз питьевой воды**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Березовский городской округ)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2023**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги,  потребителей | Тариф, руб./м3\*\* |
| Подвоз питьевой воды | | |
| 1. | Население  (с НДС) \* | 560,71 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 467,26 |

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

\*\* Тариф установлен для оказания услуг потребителям по адресам: п. Станционный ул. Кедровая, ул. Железнодорожная, ул. Степана Разина, ул. Вокзальная, п. Барзас ул. Воскресная, ул. Вечерняя, ул. Пушкина, ул. Кузбасская, ул. М. Горького, ул. Береговая, ул. Верхняя Набережная, Восточный переулок, ул. Весенняя, ул. Кирова, Кедровый переулок, ул. Ленина, ул. Ломоносова, ул. Лесопильная, ул. Мира, ул. Нижняя Набережная, ул. Новая, ул. Октябрьская, Пасечный переулок, ул. Покрышкина, ул. 1-я Рабочая, ул. 2-я Рабочая, ул. Трудовая, Таежный переулок, ул. Чкалова.

Приложение № 37 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.11.2022

**Пояснительная записка**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**к проекту постановления РЭК Кузбасса «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.05.2021 № 158 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на подвоз питьевой воды ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Березовский городской округ)»**

Постановлением РЭК Кузбасса от 27.05.2021 № 158 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на подвоз питьевой воды ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Березовский городской округ)» установлены тарифы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на подвоз питьевой воды на 2022 год.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов)   
с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

Пункт 3. Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 15 дней со дня вступления в силу настоящего постановления установить (скорректировать) на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 г.:

3.6. Регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами за исключением тарифов на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, тарифов подключения (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

4.11. Регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу настоящего постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

4.16. При установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящего постановления используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета указанных регулируемых цен (тарифов).

Таким образом, предлагаем внести изменение в постановление РЭК Кузбасса от 27.05.2021 № 158 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на подвоз питьевой воды ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Березовский городской округ)» утвердив тарифы подвоз питьевой воды на период с 01.12.2022 по 31.12.2022 на уровне 2023 года для прочих потребителей в размере 467,26 руб./м3 без НДС, для населения в размере 560,71 руб./м3 с НДС (рассчитаны исходя из годовых НВВ и объемов реализации на 2023 год).

Подробный расчет и обоснование НВВ и баланса подвоза питьевой воды содержатся в экспертном заключении к тарифам на 2023 год.

Дополнительных материалов в РЭК Кузбасса от ОАО «СКЭК» в установленный постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» срок не поступало.

**Одноставочные тарифы на подвоз питьевой воды**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Березовский городской округ)**

**на период с 01.06.2021 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги,  потребителей | Тариф, руб./м3\*\* | | | | | | | |
| с 01.06.2021 по 30.06.2021 | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | с 01.12.2022 по 31.12.2022 |
| Подвоз питьевой воды | | | | | | | | |  |
| 1. | Население  (с НДС) \* | 495,14 | 497,00 | | 497,00 | | 533,58 | | 560,71 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 412,62 | 414,17 | | 414,17 | | 444,65 | | 467,26 |

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

\*\* Тариф установлен для оказания услуг потребителям по адресам: п. Станционный ул. Кедровая, ул. Железнодорожная, ул. Степана Разина, ул. Вокзальная, п. Барзас ул. Воскресная, ул. Вечерняя, ул. Пушкина, ул. Кузбасская, ул. М. Горького, ул. Береговая, ул. Верхняя Набережная, Восточный переулок, ул. Весенняя, ул. Кирова, Кедровый переулок, ул. Ленина, ул. Ломоносова, ул. Лесопильная, ул. Мира, ул. Нижняя Набережная, ул. Новая, ул. Октябрьская, Пасечный переулок, ул. Покрышкина, ул. 1-я Рабочая, ул. 2-я Рабочая, ул. Трудовая, Таежный переулок, ул. Чкалова.

».