**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 45**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

23.08.2018г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б.**

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Бушуева О.В.** | - начальник управления контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Хамзин Р.Ш.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Давидович Е.Ю.** | - консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Скарюпина М.Б.** | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области. |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения на 2018-2022 годы |
| 2. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район) |
| 3. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район) |
| 4. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС) |
| 5. | О закрытии тарифного дела № 61- ВС и ВО «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2019 – 2023 гг., оказываемые МКП «ЖКХ» (сельские поселения Топкинского муниципального района, включая ГЛД Топкинская роща)» |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.05.2017 № 68 «Об утверждении перечня правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается региональной энергетической комиссии Кемеровской области при проведении мероприятий по контролю в области регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги)» |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что предприятию в установленный срок было направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставил слово докладчику.

**1. Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения на 2018-2022 годы**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.,** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район), ИНН 4205284720, инвестиционную программу в сфере холодного водоснабжения на   
2018-2022 годы согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Согласиться с предложением докладчика.**

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)**

Докладчик **Давидович Е.Ю.,** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район), ИНН 4205284720, долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 24.08.2018 по 31.12.2022 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**3. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)**

Докладчик **Давидович Е.Ю.,** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район), ИНН 4205284720, производственную программу в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период с 24.08.2018 по 31.12.2022 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район), ИНН 4205284720, одноставочные тарифы на питьевую воду с применением метода индексации на период с 24.08.2018 по 31.12.2022 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 3926 от 22.08.2018; исх. № 337 от 22.08.2018) за подписью директора ООО «Энергоресурс» Рубина А.С. с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**4. О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС)**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** пояснила, что в связи с тем, что право владения и пользования централизованной системой холодного водоснабжения, принадлежащее ранее ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район) на основании договоров аренды от 01.11.2015 № 6В, от 30.08.2015 № 2В, от 30.06.2015 № 1В, от 31.08.2015 № 4В, от 31.08.2015 № 7В, от 01.10.2015 № 5В, от 01.12.2017 № 8.17В, от 01.04.2015 № Сб-4/АВ заключенных с администрациями Моховского, Евтинского, Старопестеревского, Пермяковского, Менчерепского, Новобачатского, Бековского, Старобачатского сельских поселений соответственно передано ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район) в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 01.03.2018 б/н.

Предлагается:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 558 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)» следующие изменения:

1.1. В заголовке слова «холодного водоснабжения питьевой водой,» исключить.

1.2. В пункте 1 слова «питьевую воду,» исключить.

1.3. В заголовке приложения слова «питьевую воду,» исключить.

1.4. В таблице приложения:

1.4.1. Пункт 1 исключить.

1.4.2. Столбец «№ п/п» исключить.

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 559 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.12.2016 № 488, от 19.12.2017 № 520) следующие изменения:

2.1. В заголовке слова «холодного водоснабжения питьевой водой,» и «питьевую воду,» исключить.

2.2. В пункте 1 слова «холодного водоснабжения питьевой водой,» исключить.

2.3. В пункте 2 слова «питьевую воду,» исключить.

2.4. В приложении № 1:

2.4.1. В заголовке слова «холодного водоснабжения питьевой водой,» исключить.

2.4.2. В заголовке раздела 2 слова «холодного водоснабжения и (или)» исключить.

2.4.3. В таблице раздела 2:

2.4.3.1. Пункт 1 исключить.

2.4.3.2. Столбец «№ п/п» исключить.

2.4.3.3. Строку «2. Водоотведение» изложить в новой редакции: «Водоотведение».

2.4.4. В заголовке раздела 3 слова «качества питьевой воды и (или)» исключить.

2.4.5. В таблице раздела 3:

2.4.5.1. Пункт 1 исключить.

2.4.5.2. Строку «2. Водоотведение» изложить в новой редакции: «Водоотведение».

2.4.6. В заголовке раздела 4 слова «холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или)» исключить.

2.4.7. В таблице раздела 4:

2.4.7.1. Пункт 1 исключить.

2.4.7.2. Строку «2. Водоотведение» изложить в новой редакции: «Водоотведение».

2.4.8. В заголовке раздела 5 слова «объемы подачи питьевой воды и» исключить.

2.4.9. В таблице раздела 5:

2.4.9.1. Пункт 1 исключить.

2.4.9.2. Строку «2. Водоотведение» изложить в новой редакции: «Водоотведение».

2.4.9.3. В столбце «№ п/п» пункты 2.1-2.4 считать пунктами 1-4 соответственно.

2.4.10. В таблице раздела 6:

2.4.10.1. Пункт 1 исключить.

2.4.10.2. Пункт 2 считать пунктом 1 соответственно.

2.4.11. В наименовании мероприятия раздела 7 слова «холодное водоснабжение и (или)» исключить.

2.4.12. В заголовке раздела 8 слова «холодного водоснабжения и (или)» исключить.

2.4.13. Таблицу раздела 8 изложить в новой редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |

».

2.4.14. Таблицу раздела 9 изложить в новой редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффектив-ность производст-венной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,22 | 0,22 | - |

».

2.4.15. В таблице раздела 10:

2.4.15.1. Пункты 1, 3, 5 исключить.

2.4.15.2. Пункт 2, 4, 6 считать пунктами 1, 2, 3 соответственно.

2.4.15.3. В столбце «№ п/п» пункты 2.1, 4.1, 6.1 считать пунктами 1.1, 2.1, 3.1 соответственно.

2.5. В приложении № 2:

2.5.1. В заголовке слова «питьевую воду,» исключить.

2.5.2. Пункт 1 исключить.

2.5.3. Строку «2. Водоотведение» изложить в новой редакции: «Водоотведение».

2.5.4. В столбце «№ п/п» пункты 2.1, 2.2 считать пунктами 1, 2 соответственно.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**5. О закрытии тарифного дела № 61- ВС и ВО «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2019 – 2023 гг., оказываемые МКП «ЖКХ» (сельские поселения Топкинского муниципального района, включая ГЛД Топкинская роща)»**

Докладчик **Скарюпина М.Б.** пояснила:

В отношении МКП «ЖКХ» (сельские поселения Топкинского муниципального района, включая ГЛД Топкинская роща)» открыто тарифное дело «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2019 – 2023 гг., оказываемые МКП «ЖКХ» за № 61-ВС и ВО (извещение от 07.06.2018 № М-10-64/2261-02).

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области поступило обращение от МКП «ЖКХ» (сельские поселения Топкинского муниципального района, включая ГЛД Топкинская роща)» (вх. от 31.07.2018 № 3545) о закрытии тарифного дела и возврате пакета документов, предоставленного для установления тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения на 2019 – 2023гг., в связи с передачей имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, администрацией Топкинского муниципального района другой организации на основе договора от 31.08.2018 № 36 «О закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления за МУНИЦИПАЛЬНЫМ КАЗЕННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ТЕПЛО»».

Предлагается закрыть дело № 61- ВС и ВО «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2019 – 2023 гг., оказываемые МКП «ЖКХ» (сельские поселения Топкинского муниципального района, включая ГЛД Топкинская роща)».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**6. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.05.2017 № 68 «Об утверждении перечня правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается региональной энергетической комиссии Кемеровской области при проведении мероприятий по контролю в области регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги)»**

Докладчик **Бушуева О.В.** пояснила:

В соответствии с требованиями ст. 8.2 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ   
«О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», Методических рекомендаций по составлению перечня правовых актов и их отдельных частей (положений), содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю в рамках отдельного вида государственного контроля (надзора), утвержденного протоколом заседания Правительственной комиссии по проведению административной реформы от 18.08.2016 № 6, подготовлен проект постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.05.2017 № 68 «Об утверждении перечня правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается региональной энергетической комиссии Кемеровской области при проведении мероприятий по контролю в области регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги)».

Цели вышеуказанного нормативного правового акта профилактика нарушений обязательных требований, установленных нормативными правовыми актами в сфере регулируемого ценообразования.

Вышеуказанный правовой акт позволит решить следующие задачи:

- проведение инвентаризации нормативных правовых актов устанавливающих обязательные требования в сфере, регулируемого ценообразования;

- размещение в открытом доступе Перечня актов, содержащих обязательные требования, обеспечение открытости и доступности для хозяйствующих субъектов текстов актов, включенных в Перечень актов, содержащих обязательные требования;

- предупреждение нарушений юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями обязательных требований, устранения причин, факторов и условий, способствующих нарушениям обязательных требований.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в перечень правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается региональной энергетической комиссии Кемеровской области при проведении мероприятий по контролю в области регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги), утвержденный постановлением от 19.05.2017 № 68 «Об утверждении перечня правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается региональной энергетической комиссии Кемеровской области при проведении мероприятий по контролю в области регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги)» изменения и изложить их в новой редакции.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

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

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 45

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 23.08.2018

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район), для утверждения инвестиционной программы в сфере водоотведения на 2018-2022 годы**

Ранее инвестиционная программа для ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район) не утверждалась. В связи с этим динамика выполнения инвестиционных программ за предыдущие периоды регулирования отсутствует.

ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район) заключило концессионное соглашение от 01.03.2018 б/н и обратилось в адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее - РЭК) с заявлением об утверждении инвестиционной программы на 2018-2022 годы. Суммарный объем заявленных капвложений составляет 5 601,59 тыс. руб.:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Объем финансирования | Потребность в финансировании по годам | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Холодное водоснабжение | 5 601,59 | 2 794,65 | 2 806,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прибыль | 771,00 | 748,75 | 22,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого амортизация | 964,27 | 530,77 | 433,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прочие источники | 3866,32 | 1515,13 | 2351,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Инвестиционная программа разработана в соответствии с техническим заданием (приложение №4 к концессионному соглашению), а также в соответствии с приложением № концессионного соглашения.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее Правила). В соответствии с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоотведения. В качестве подтверждения предприятием представлены выписки из схем водоснабжения и водоотведения.

В период с 2018 по 2022 годы предприятие планирует выполнить:

Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине;

Модернизация водопроводных сетей.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметы на выполнение работ, техническое задание на разработку инвестиционной программы, концессионное соглашение, выписки из схем водоснабжения.

Таким образом, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы на 2018-2022 годы на уровне предложения предприятия 5 601,59 тыс. руб.:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Объем финансирования | Потребность в финансировании по годам | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Холодное водоснабжение | 5 601,59 | 2 794,65 | 2 806,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прибыль | 771,00 | 748,75 | 22,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого амортизация | 964,27 | 530,77 | 433,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прочие источники | 3866,32 | 1515,13 | 2351,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения соответствует приказу Минстроя России от 4 апреля 2014 г. № 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 перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения».

Приложение № 2 к протоколу № 45

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 23.08.2018

Паспорт инвестиционной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | ООО «Энергоресурс»,  650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская д.10, офис 312 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области  650993, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Беловского муниципального района  652600, г. Белово, ул. Ленина, 10 |
| Наименование территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарный эпидемиологический надзор, согласовавшего план мероприятий | Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области  650025, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем

холодного водоснабжения, расчет эффективности инвестирования средств

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Единица измерения | Значение по годам | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих СанПиН | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих СанПиН | % | 0,159 | 0,158 | 0,155 | 0,152 | 0,147 |
| Доля воды, поданной по договорам холодного водоснабжения, единого договора водоснабжения, не соответствующих СанПиН | % | 0,136 | 0,134 | 0,132 | 0,129 | 0,124 |
| 2 | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | Аварийность централизованных систем водоснабжения | ед. на 1 км | 2,578 | 2,575 | 2,570 | 2,562 | 2,552 |
| 3 | Целевые показатели качества обслуживания абонентов | Среднее время ожидания ответа оператора по телефону «горячей линии» | мин. | 5,8 | 5,7 | 5,6 | 5,5 | 5,4 |
| Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года | % | 97,5 | 98,3 | 98,5 | 98,7 | 98,4 |
| 4 | Показатель энергетической эффективности | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 24,89 | 24,89 | 24,86 | 24,85 | 24,85 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | (кВт\*ч/ м3) | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды | (кВт\*ч/м3) | - | - | - | - | - |

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы

без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Описание и место расположения объекта | Объем финан-сирова-ния | Потребность в финансировании по годам | | | | | Срок реализа-ции, год | Источники финансирования | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | Бюджет | ПДК | Амортиза-ция, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе | Прочие источники |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Евтинское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Евтино, ул. Центральная, в 20-ти метрах на юго-восток от вышки Теле 2 | 179,97 | 179,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 179,97 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Коновалово, в 65-ти метрах на запад от жилого дома по ул.Молодежная,1 | 181,56 | 181,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 181,56 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | д. Новодубровка в 70-ти метрах на юго-восток от жилого дома пер.Лесной,21 | 167,83 | 0,00 | 167,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167,83 |
| 1.4.4 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине №1 | с. Каракан, в 15-ти метрах на северо-запад от жилого дома ул.Центральная,18 | 48,92 | 48,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 48,92 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.5 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Каракан в 80-ти метрах на запад от здания почты по ул.Центральная,78 | 51,63 | 51,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 51,63 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.6 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | п. Петровский, ул. Петровская,2а | 170,97 | 0,00 | 170,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 170,97 |
| 1.4.7 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Поморцево, пер.Почтовый,1а | 139,78 | 139,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 68,69 | 0,00 | 71,09 |
| 1.4.8 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | п. Степной, ул. Центральная,38в | 115,18 | 115,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 115,18 | 0,00 |
| Менчерепское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.9 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Менчереп, ул. Мира,47а | 174,23 | 0,00 | 174,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 174,23 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1.4.10 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Менчереп, ул. Целинная,64 | 161,66 | 0,00 | 161,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 161,66 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.11 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине№1 | с. Менчереп, ул. Центральная,4 | 214,47 | 0,00 | 214,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 97,61 | 0,00 | 116,86 |
| 1.4.12 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине№2 | с. Менчереп, ул. Центральная,4 |
| 1.4.13 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Менчереп, ул. Набережная,133б | 239,57 | 0,00 | 239,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22,25 | 217,32 |
| 1.4.14 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | п. Дунай Ключ, ул. Светлая,37а | 105,05 | 105,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 105,05 | 0,00 |
| 1.4.15 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | д. Хахалино, ул. Центральная,33 | 174,27 | 0,00 | 174,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 174,27 |
| 1.4.16 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | п. Задубровский, ул. Молодежная,1а | 169,45 | 0,00 | 169,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 169,45 |
| Моховское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.17 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине№2 | с. Мохово, ул. Молодежная,8а | 183,57 | 183,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 183,57 | 0,00 |
| 1.4.18 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине№3 | с. Мохово, ул. Новая,18а | 174,48 | 0,00 | 174,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 174,48 |
| 1.4.19 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине №5 | с. Мохово, ул. Гагарина,2в | 174,48 | 0,00 | 174,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 174,48 |
| 1.4.20 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине №6 | с. Мохово, ул. Стадионная,9в | 200,89 | 0,00 | 200,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,89 |
| 1.4.21 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Мохово, ул. Новая,20а | 200,89 | 0,00 | 200,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 200,89 |
| 1.4.22 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине №8 | с. Мохово, ул. Светлая,12а | 174,48 | 0,00 | 174,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 174,48 |
| Новобачатское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.23 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине №34 | с. Новобачаты, ул.Береговая,4а | 38,66 | 38,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 38,66 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1.4.24 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с. Новобачаты, ул. Береговая,2а | 182,08 | 0,00 | 182,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 182,08 |
| Бековское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.25 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с.Беково, ул. Центральная, 90б | 227,20 | 0,00 | 227,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 227,20 |
| 1.4.26 | Монтаж оборудования дистанционного контроля параметров работы скважины; контроля доступа на скважине | с.Беково, ул. Центральная, 90а |
| Старобачатское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.27 | Модернизация водопроводных сетей | пос. Старобачаты, ул. Набережная | 195,45 | 195,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 195,45 | 0,00 |
| Старопестеревское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.28 | Модернизация водопроводных сетей | с. Старопестерево, от колодца №2 ул. Молодежная до дома №44 ул. Свободная | 631,30 | 631,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 110,84 | 520,46 |
| Пермяковское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.29 | Модернизация водопроводных сетей | с. Пермяки, от жилого дома №3 ул. Весенняя до жилого дома № 11 ул. Дружбы | 520,43 | 520,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 520,43 |
| 1.4.30 | Модернизация водопроводных сетей | с. Пермяки, от жилого дома № 8 ул. Чапаева до жилого дома № 32 ул. Садовая | 403,15 | 403,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 403,15 |
| 2 | Всего |  | 5 601,59 | 2 794,65 | 2 806,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018-2019 | 0,00 | 0,00 | 964,27 | 771,00 | 3 866,32 |
| 3 | итого бюджет | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | итого прибыль | | 771,00 | 748,75 | 22,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018-2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 771,00 | 0,00 |
| 5 | итого ПДК | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | итого амортизация | | 964,27 | 530,77 | 433,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018-2019 | 0,00 | 0,00 | 964,27 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | итого прочие источники | | 3866,32 | 1515,13 | 2351,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018-2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3866,32 |

Плановый и фактический процент износа объектов централизованной системы холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед.изм. | Значение по годам | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Износ объектов централизованной системы водоснабжения | % | 48,61 | 56,28 | 60,46 | 63,30 | 65,99 |

Предварительный расчет тарифа в сфере холодного водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной

программы на 2018-2022 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| с 01.01. по 30.06 | с 01.07. по 31.12 | с 01.01. по 30.06 | с 01.07. по 31.12 | с 01.01. по 30.06 | с 01.07. по 31.12 | с 01.01. по 30.06 | с 01.07. по 31.12 | с 01.01. по 30.06 | с 01.07. по 31.12 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 478 915,34 | 478 915,34 | 459 897,07 | 459 897,07 | 445 877,39 | 445 877,39 | 445 877,39 | 445 877,39 | 445 877,39 | 445 877,39 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 19 905,08 | 21 064,05 | 20 663,06 | 21 845,00 | 21 192,55 | 22 400,88 | 22 400,88 | 23 720,68 | 23 720,68 | 24 737,28 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 41,56 | 43,98 | 44,93 | 47,50 | 47,53 | 50,24 | 50,24 | 53,20 | 53,20 | 55,48 |
| 4 | Рост тарифа | % | 0,00 | 105,82 | 0,00 | 105,72 | 0,00 | 105,70 | 0,00 | 105,89 | 0,00 | 104,29 |
| 5 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 20 373,06 | 21 532,03 | 20 676,97 | 21 858,91 | 21 192,55 | 22 400,88 | 22 400,88 | 23 720,68 | 23 720,68 | 24 737,28 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы из прибыли | тыс. руб. | 374,38 | 374,38 | 11,13 | 11,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 467,98 | 467,98 | 13,91 | 13,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 42,54 | 44,96 | 44,96 | 47,53 | 47,53 | 50,24 | 50,24 | 53,20 | 53,20 | 55,48 |
| 9 | Рост тарифа за счет инвестиционной составляющей | % | 0,00 | 105,69 | 0,00 | 105,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

План мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Стоимость, млн. руб. | Ответственный исполнитель |
| - | - | - | - | - |

Приложение № 3 к протоколу № 45

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 23.08.2018

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район), для установления тарифов на питьевую воду реализуемую на потребительском рынке, на период с 24.08.2018 по 31.12.2022

Консультант (далее – «специалист») региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – «РЭК КО»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на питьевую воду реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОРЕСУРС», именуемое в дальнейшем «организация», зарегистрировано 26.03.2014г.

Предприятие оказывает комплекс жилищно-коммунальных услуг (поставка теплоэнергии и горячей воды, питьевое водоснабжение, отведение сточных вод, вывоз ТБО, вывоз ЖБО, обслуживание общедомового имущества и др.) населению и юридическим лицам.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Концессионное соглашение от 01.03.2018 б/н в отношении объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Беловского муниципального района – закрепляет за организацией право владения и пользования системой холодного водоснабжения, расположенных на территории сельских поселений Беловского муниципального района (Моховского, Бековского, Евтинского, Менчерепского, Новобачатского, Пермяковского, Старопестеревского, Старобачатского), предназначенные для осуществления регулируемой деятельности.

**Водоснабжение**. Централизованное водоснабжение обеспечивает водой несколько точек водоразбора путем организации водовода, который представляет собой комплекс инженерных сооружений с помощью которого проводится забор воды из источника водоснабжения и подача воды к месту потребления и распределения между потребителями.

Производственный цикл по с. Беково, станция 14 км., с. Вишневка, с. Поморцево, п. Петровский, п. Степной, с. Евтино, с. Каракан, с. Коновалово, д. Новодубровка, с. Заринское, д. Инюшка, с. Менчереп, д. Хахалино, д. Коротково, п. Задубровский, п. Дунай Ключ, с. Мохово, с. Конево, с. Ивановка, д. Калиновка, с. Новороссийка, п. Убинский, с. Пермяки, д. Каралда, с. Новохудяково, п. Старобачаты, ст. Артышта представляет собой последовательную цепочку: забор воды из скважин посредством насосов, подача воды в резервуары, транспортировка до водонапорной башни, транспортировка до конечного потребителя.

Забор питьевой воды из скважин осуществляется глубинным насосным оборудованием, установленным на скважинах. Далее вода под давлением поступает в резервуар. С резервуара вода поступает на насосную станцию. Насосная станция создает давление, позволяющее транспортировать питьевую воду до водонапорной башни, а затем под определенным давлением, созданным посредством технологической цепи, подается потребителям.

Производственный цикл по п. Октябрьский, д. Верховская, с. Челухоево, с. Сидоренково, п. Заря, д. Уроп, д. Рямовая, с. Мереть, с. Новобачаты, п.им. Ильича, п. Щебзавод, ст. Бускускан представляет собой забор воды из скважин посредством насосов и транспортировка по водопроводным сетям до конечного потребителя.

Забор питьевой воды из скважин осуществляется глубинным насосным оборудованием, установленным на скважинах. Далее вода под давлением поступает на насосную станцию. Насосная станция создает давление, позволяющее транспортировать питьевую воду до потребителя.

Приборы учета на скважинах отсутствуют.

Потребность в дополнительных объемах воды удовлетворяется путем покупки у ООО «Водоснабжение», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь», МУП «Водоканал».

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2018-2022 годы 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 предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2018 - 2022 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу питьевой воды, принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2018-2022 годы и расчета тарифов на 2018-2022 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит поставка потребителям питьевой воды, водоотведение, производство, передача и распределение тепловой энергии, вывоз ТБО, вывоз ЖБО, обслуживание общедомового имущества и другие услуги.

Организация находится на общей системе налогообложения.

По данным бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 г., выручка составила ***247601,00*** тыс. руб. (что больше аналогичного показателя предыдущего года на ***11,8%***); себестоимость продаж – ***232126,00*** тыс. руб. (увеличение по сравнению с предыдущим периодом на ***8,1%)***.

Совокупный финансовый результат за 2017 год составил ***1999,00*** тыс. руб., что на ***6,6%*** больше показателя предыдущего периода.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на питьевую воду**

На основании заявления МКУ «Управление жизнеобеспечения населенных пунктов Беловского муниципального района» исх. от 17.10.2017 № 750 (вх. от 18.10.2017 № 5461) о согласовании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов и метода регулирования тарифов региональная энергетическая комиссия Кемеровской области согласовала значения долгосрочных параметров регулирования тарифов и метод регулирования тарифов.

В соответствии с согласованными значениями долгосрочных параметров регулирования с ООО «ЭНЕРГОРЕРУРС» (Беловский муниципальный район) заключено концессионное соглашение.

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2018 по 31.12.2022с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. 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).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, соответствует следующим значениям:

питьевая вода ***26915,86***тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией заявлен на 2019-2022 годы в размере 1%.

**Нормативный уровень прибыли** организацией заявлен на 2018 год 1,82%, на 2019 год 0,05%, на 2020-2022 годы 0,08%.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе:**

Уровень потерь воды заявлен организацией на 2018 год 24,89%, на 2019 год 24,86%, на 2020-2021 годы 24,85%, на 2022 год 24,84%.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2018 год в сфере холодного водоснабжения ***1,38*** кВт\*ч/м3, на 2019-2022 годы на том же уровне.

На основании согласованных значений долгосрочных параметров от 19.10.2017 № Д-10-63/3841-01 в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 01.03.2018 б/н предлагаю региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов водоснабжения на период с 24.08.2018 по 31.12.2022 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)**

**на период с 24.08.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электричес-кой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2018 | 26915,86 | х | 1,82 | 24,89 | 1,38 |
| 2019 | х | 1 | 0,05 | 24,86 | 1,38 |
| 2020 | х | 1 | 0,08 | 24,85 | 1,38 |
| 2021 | х | 1 | 0,08 | 24,85 | 1,38 |
| 2022 | х | 1 | 0,08 | 24,84 | 1,38 |

Расчет статей расходов приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере холодного водоснабжения питьевой водой по предложению организации.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 24.08.2018 по 31.12.2018 – ***957830,69*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***859015,32*** м3.

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***459897,07*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***410489,38*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***459897,07*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***410489,38*** м3;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***445877,39*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***396469,71*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***445877,39*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***396469,71*** м3;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***445877,39*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***396469,71*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***445877,39*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***396469,71*** м3;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***445877,39*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***396469,71*** м3;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***445877,39*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***396469,71*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 24.08.2018 по 31.12.2018 – ***41905,09*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***37581,92*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***20676,97*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***18455,60*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***21858,91*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***19510,56*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***21192,55*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***18844,21*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***22400,88*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***19918,64*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***22400,88*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***19918,64*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***23720,68*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***21092,19*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***23720,68*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***21092,19*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***24737,28*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***21996,14*** тыс. руб.

**Питьевая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

При установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Текущие расходы рассчитываются по формуле:

, (7)

где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

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

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) и холодной воды учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии и уровень потерь воды в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Организацией заявлена необходимая валовая выручка:

- на 2018 год в размере ***41905,10*** тыс. руб., тариф – в размере ***43,75*** руб.;

- на 2019 год в размере ***42535,88*** тыс. руб., тариф – в размере ***46,25*** руб.;

- на 2020 год в размере ***43593,43*** тыс. руб., тариф – в размере ***48,88*** руб.;

- на 2021 год в размере ***46121,56*** тыс. руб., тариф – в размере ***51,72*** руб.;

- на 2022 год в размере ***48832,49*** тыс. руб., тариф – в размере ***54,76*** руб.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 24.08.2018 по 31.12.2018;

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 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 31.12.2022.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 24.08.2018 г. по 31.12.2018 г. – в размере ***41905,09*** тыс. руб.;

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – в размере ***20676,97*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – в размере ***21858,91*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – в размере ***21192,55*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – в размере ***22400,88*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – в размере ***22400,88*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – в размере ***23720,68*** тыс. руб.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – в размере ***23720,68*** тыс. руб.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – в размере ***24737,28*** тыс. руб.

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2018 год**

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 (за исключением расходов на электрическую энергию (мощность, тепловую энергию и другие виды энергетических ресурсов), утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Базовый уровень операционных расходов на 2018 год принят в соответствии с концессионным соглашением от 01.03.2018 б/н в отношении объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Беловского муниципального района, в том числе по статьям расходов:

**«Реагенты»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье

- 2018 год в сумме ***29,05*** тыс. руб. на гипохлорит кальция в количестве ***0,60*** тн. по цене ***48410,00*** руб./тн.

Объем реагентов принят по предложению организации – ***0,60*** тн., что соответствует фактическим расходам за 2017 год. Цена реагентов специалистом принята на уровне, предложенном организацией в размере ***48410,00*** руб./тн. Расчет цены организацией основан на фактических данных 2016 года с применением индекса 103%, предложенным организацией. Фактические данные подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями и счетами-фактурами за 2016 год.

Расходы на период **с 24.08.2018 по 31.12.2018** приняты в сумме ***29,05*** тыс. руб.

**«Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***3304,56*** тыс. руб., в том числе в том числе заработная плата цехового персонала ***2032,03*** тыс. руб. при численности ***7*** человек и средней заработной плате ***24190,88*** руб./чел./мес., отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала ***613,67*** тыс. руб., аренда помещений ***1,76*** тыс. руб., материалы на содержание помещений ***73,99*** тыс. руб., отопление цеховых помещений ***539,30*** тыс. руб., электроэнергия цеховых помещений ***43,80*** тыс. руб.

ФОТ цехового персонала принят в размере ***2032,03*** тыс. руб. по расчетам организации на 2018 год в соответствии со штатным расписанием. Средняя заработная плата цехового персонала составила ***24190,88*** руб./чел./мес. Численность ***7*** человек принята в соответствии со штатным расписанием, с учетом доли распределения в соответствии с учетной политикой на водоснабжение 11,39%.

Отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 № 212 – ФЗ (30%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (0,20%) и составили ***613,67*** тыс. руб.

Затраты по прочим расходам приняты по предложению организации, основанному на фактических расходах 2016 года с применением индексов, предложенных организацией на 2017 год 103%, на 2018 год 103%, на следующем уровне:

- «Аренда помещений» приняты в размере ***1,76*** тыс. руб.;

- «Материалы на содержание помещений» приняты в размере ***73,99*** тыс. руб.;

- «Отопление цеховых помещений» приняты в размере ***539,30*** тыс. руб.;

- «Электроэнергия цеховых помещений» приняты в размере ***43,80*** тыс. руб.

Фактические данные подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями и счетами-фактурами за 2016 год.

Расходы на период **с 24.08.2018 по 31.12.2018** приняты в сумме ***3304,56*** тыс. руб.

**«Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***12125,59*** тыс. руб., в том числе затраты – лабораторные анализы ***172,07*** тыс. руб., расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники) ***905,82*** тыс. руб., прочие расходы ***11047,69*** тыс. руб. (в том числе охрана труда ***30,38*** тыс. руб., услуги аутсорсинга ***7166,53*** тыс. руб., услуги сторонних организаций по диспетчерскому сопровождению, аренде, ТО ***3850,78*** тыс. руб.).

Затраты по статьям приняты по расчету организации, основанному на фактических расходах 2016 года с применением индексов, предложенных организацией на 2017 год 103%, на 2018 год 103%, на следующем уровне:

- «Лабораторные анализы»» приняты в размере ***172,07*** тыс. руб.;

- «Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники)» приняты в размере ***905,82*** тыс. руб.;

- «Охрана труда» приняты в размере ***30,38*** тыс. руб.;

- «Услуги аутсорсинга» приняты в размере ***7166,53*** тыс. руб.;

- «Услуги сторонних организаций по диспетчерскому сопровождению, аренде, ТО» приняты в размере ***3850,78*** тыс. руб.

Фактические данные подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями и счетами-фактурами за 2016 год.

Расходы на период **с 24.08.2018 по 31.12.2018** приняты в сумме ***12125,59*** тыс. руб.

**«Ремонтные расходы»**

**«Капитальный ремонт основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***8423,28*** тыс. руб.

Расходы приняты по аналитическим данным анализа сметных расчетов, дефектных ведомостей, в соответствии с программой производственного развития в сфере холодного водоснабжения на 2018 год, согласованной с собственником имущества.

Расходы на период **с 24.08.2018 по 31.12.2018** приняты в сумме ***8423,28*** тыс. руб.

**«Текущий ремонт основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***2425,14*** тыс. руб.

Включают в себя материалы на ремонт.

Затраты по статье приняты по расчету организации, основанному на плановых показателях 2017 года с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2018 год 104%.

Расходы на период **с 24.08.2018 по 31.12.2018** приняты в сумме ***2425,14*** тыс. руб.

**«Административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***608,24*** тыс. руб., в том числе заработная плата АУП ***316,09*** тыс. руб. при численности ***1,09*** человека и средней заработной плате ***24166,22*** руб./чел./мес., отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП ***95,46*** тыс. руб., прочие административные расходы ***196,69*** тыс. руб. (в том числе аренда ***15,96*** тыс. руб., услуги связи ***29,10*** тыс. руб., обслуживание и ремонт офисной техники ***11,47*** тыс. руб., канцтовары, материалы ***75,12*** тыс. руб., информационные услуги ***1,84*** тыс. руб., обучение персонала ***6,18*** тыс. руб., расходы на охрану ***44,67*** тыс. руб., прочие административные расходы (юридические услуги) ***12,34*** тыс. руб.).

Заработная плата АУП в размере ***316,09*** тыс. руб. принята по расчету организации, основанному на фактических расходах 2016 года с применением индексов по предложению организации. Средняя заработная плата персонала АУП составила ***24166,22*** руб./чел./мес. Численность ***1,09*** человека принята по предложению организации, что соответствует доле распределения на водоснабжение от численности персонала АУП по штатному расписанию, в соответствии с учетной политикой.

Отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 № 212 – ФЗ (30%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (0,20%) и составили ***95,46*** тыс. руб.

Затраты по прочим статьям административных расходов приняты по предложению организации на следующем уровне:

- «Аренда» в размере ***15,96*** тыс. руб.;

- «Услуги связи» в размере ***29,10*** тыс. руб.;

- «Обслуживание и ремонт офисной техники» в размере ***11,47*** тыс. руб.;

- «Канцтовары, материалы» в размере ***75,12*** тыс. руб.;

- «Информационные услуги» в размере ***1,84*** тыс. руб.;

- «Обучение персонала» в размере ***6,18*** тыс. руб.;

- «Расходы на охрану» в размере ***44,67*** тыс. руб.;

- «Прочие административные расходы (юридические услуги)» в размере ***12,34*** тыс. руб.

Организацией расходы по прочим административным расходам рассчитаны на основании фактических данных 2016 года с применением индексов на 2017 год 103% по предложению организации, на 2018 год 103% по предложению организации.

Фактические данные подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями за 2016 год.

Затраты по статье «Административные расходы» на период **с 24.08.2018 по 31.12.2018** приняты в сумме ***608,24*** тыс. руб.

Таким образом базовый уровень операционных расходов на 2018 год составил ***26915,86*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:

, (8)

где:

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

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, процентов;

ИПЦ i-1 - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА i-1 - индекс изменения количества активов в году i-1.

При расчете Операционных расходов на 2019-2022 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2018 года – 26915,86 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2019-2022 годы - 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;

индекс эффективности операционных расходов 1%;

индекс изменения количества активов 0%.

Согласно вышеуказанной формуле уровень операционных расходов составит:

- на 2019 год ***27723,33*** тыс. руб.;

- на 2020 год ***28555,03*** тыс. руб.;

- на 2021 год ***29411,69*** тыс. руб.;

-на 2022 год ***30294,04*** тыс. руб.

**II. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**«Электроэнергия»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***8790,02*** тыс. руб., в том числе по уровню напряжения НН ***6303,84*** тыс. руб.: объем энергии ***1171,32*** тыс.кВт.ч, тариф ***5,38*** руб./кВт.ч., по уровню напряжения СН2 ***2486,18*** тыс. руб.: объем энергии ***685,10*** тыс.кВт.ч, тариф ***3,63*** руб./кВт.ч.;

- 2019 год в сумме ***8818,75*** тыс. руб., в том числе по уровню напряжения НН ***6324,44*** тыс. руб.: объем энергии ***1126,70*** тыс.кВт.ч, тариф ***5,61*** руб./кВт.ч., по уровню напряжения СН2 ***2494,30*** тыс. руб.: объем энергии ***659,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***3,78*** руб./кВт.ч.;

- 2020 год в сумме ***8930,98*** тыс. руб., в том числе по уровню напряжения НН ***6404,93*** тыс. руб.: объем энергии ***1094,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***5,85*** руб./кВт.ч., по уровню напряжения СН2 ***2526,05*** тыс. руб.: объем энергии ***639,87*** тыс.кВт.ч, тариф ***3,95*** руб./кВт.ч.

- 2021 год в сумме ***9315,01*** тыс. руб., в том числе по уровню напряжения НН ***6680,34*** тыс. руб.: объем энергии ***1094,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***6,11*** руб./кВт.ч., по уровню напряжения СН2 ***2634,67*** тыс. руб.: объем энергии ***639,87*** тыс.кВт.ч, тариф ***4,12*** руб./кВт.ч.

- 2022 год в сумме ***9686,39*** тыс. руб., в том числе по уровню напряжения НН ***6946,68*** тыс. руб.: объем энергии ***1093,86*** тыс.кВт.ч, тариф ***6,35*** руб./кВт.ч., по уровню напряжения СН2 ***2739,71*** тыс. руб.: объем энергии ***639,87*** тыс.кВт.ч, тариф ***4,28*** руб./кВт.ч.

Электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже), СН2 (1-20 кВ). Поставщик ОАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт».

Расходы по статье приняты в соответствии с концессионным соглашением от 01.03.2018 б/н в отношении объектов водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Беловского муниципального района.

Затраты на электроэнергию на 2019 год приняты по плановой смете 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,3%). Затраты на электроэнергию на 2020 год приняты по плановой смете 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104%). Затраты на электроэнергию на 2021 год приняты по плановой смете 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2021 год (104%). Затраты на электроэнергию на 2022 год приняты по плановой смете 2021 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2022 год (104%).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

-  **с** **24.08.2018 по 31.12.2018** – ***8790,02*** тыс. руб.

**по уровню напряжения НН**: объем электроэнергии рассчитан по фактическому удельному расходу 2016 года – ***1171,32*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята на основании представленных счетов – фактур за январь - август 2017 года, с учетом индекса Минэкономразвития РФ на электрическую энергию на 2018 год (***104,4%***) в размере ***5,38*** руб./кВтч.;

**по уровню напряжения СН2**: объем электроэнергии рассчитан по фактическому удельному расходу 2016 года – ***685,10*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята на основании представленных счетов – фактур за январь - август 2017 года, с учетом индекса Минэкономразвития РФ на электрическую энергию на 2016 год (***104,4%***) в размере ***3,63*** руб./кВтч.

-  **с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***4409,37*** тыс. руб.

**по уровню напряжения НН**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***563,35*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,61*** руб./кВтч.;

**по уровню напряжения СН2**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***329,50*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***3,78*** руб./кВтч.

- **с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***4409,37*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

-  **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4465,49*** тыс. руб.

**по уровню напряжения НН**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***547,00*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,85*** руб./кВтч.;

**по уровню напряжения СН2**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***319,94*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***3,95*** руб./кВтч.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4465,49*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

-  **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***4657,50*** тыс. руб.

**по уровню напряжения НН**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***547,00*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***6,11*** руб./кВтч.;

**по уровню напряжения СН2**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***319,94*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,12*** руб.

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***4657,50*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

-  **с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***4843,19*** тыс. руб.

**по уровню напряжения НН**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***546,93*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***6,35*** руб./кВтч.;

**по уровню напряжения СН2**: объем электроэнергии принят по удельному расходу предыдущего периода календарной разбивки – ***319,90*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,28*** руб./кВтч.

- **с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***4843,19*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы включают в себя:

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

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

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

Организаций заявлены следующие неподконтрольные расходы:

**«Затраты на покупную тепловую энергию»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***100,28*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***104,29*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***108,47*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***112,81*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***117,59*** тыс. руб.

Организация оказывает услугу на поставку тепловой энергии и использует данную услугу для отопления помещений необходимых для оказания услуги холодного водоснабжения. Списание расходов по данной статье осуществляется по количеству потребляемой тепловой энергии и утвержденным тарифам, с учетом доли распределения 11,39% на холодное водоснабжение в соответствии с учетной политикой.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***100,28*** тыс. руб. приняты по предложению организации, основанным на фактических расходах 2016 года с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2017 год 104%, на 2018 год 104%;

- 2019 год в сумме ***104,29*** тыс. руб. по плановой смете 2018 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ 104%:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***52,15*** тыс. руб.:

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***52,15*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***108,47*** тыс. руб. по плановой смете 2019 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ 104%:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***54,23*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***54,23*** тыс. руб.

- 2021 год в сумме ***112,81*** тыс. руб. по плановой смете 2020 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ 104%:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***56,40*** тыс. руб.:

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***56,40*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***117,59*** тыс. руб. по плановой смете 2021 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ 104%:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***58,79*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***58,79*** тыс. руб.

**«Затраты на покупную холодную воду»**

Расходы на приобретение воды включают в себя расходы на приобретение питьевой воды, технической воды по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду у других регулируемых организаций, в частности, осуществляющих подъем воды и водоподготовку, а также расходы на оплату потерь воды при транспортировке (для регулируемых организаций, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку воды), рассчитываемые по формуле:

, (10)

где:

 - расходы на оплату потерь воды, тыс. руб.;

 - плановый объем потерь воды при транспортировке в году i, тыс. куб. м;

T - тариф на питьевую или техническую воду, руб./куб. м.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***5062,45*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***5288,85*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***5500,41*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***5720,42*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***5949,24*** тыс. руб.

Питьевая вода приобретается организацией у трех поставщиков, осуществляющих подъем воды и водоподготовку, ООО «Водоснабжение» (г. Белово), ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район) и МУП «Водоканал» (г. Белово).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***5092,96*** тыс. руб.

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества в размере ***103717,00*** м3 по фактическим значениям 2016 года (подтвержденным счетами-фактурами и данными бухгалтерского учета), что соответствует предложению организации. Цена на покупную воду на 1 п/г 2018 года принята на уровне установленного тарифа на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 ***27,89*** руб./м3, цена на 2 п/г 2018 года принята по цене 1 п/г 2018 года, с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2018 год 104% в размере ***29,01*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества принят в размере ***123383,00*** м3 по фактическим значениям 2016 года (подтвержденным счетами-фактурами и данными бухгалтерского учета), что соответствует предложению организации. Цена на покупную воду на 1 п/г 2018 принята на уровне установленного тарифа на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 - ***16,17*** руб./м3, цена на 2 п/г 2018 принята по цене 1 п/г 2018 года, с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2018 год 104%, в размере - ***16,69*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества принят в размере ***4478,55*** м3 и рассчитан согласно лимитам отпуска воды по договору. Цена на покупную воду на 1 п/г 2018 года принята на уровне установленного тарифа на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 ***25,23*** руб./м3, цена на 2 п/г 2018 года принята по цене 1 п/г 2018 года, с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2018 год 104% в размере ***26,24*** руб./м3.

- 2019 год в сумме ***5288,85*** тыс. руб. по плановой смете 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ 104% с 01.07.2019:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***2592,57*** тыс. руб.:

ООО «Водоснабжение»: объем – ***51858,50*** м3 и цена покупной воды питьевого качества – ***29,01*** руб./м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки в пересчете на полугодие.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем – ***61691,50*** м3 и цена покупной воды питьевого качества – ***16,69*** руб./м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки в пересчете на полугодие.

МУП «Водоканал»: объем – ***2239,28*** м3 и цена покупной воды питьевого качества – ***26,24*** руб./м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки в пересчете на полугодие.

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***2696,28*** тыс. руб.;

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***30,17*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***17,36*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***27,29*** руб./м3.

- 2020 год в сумме ***5500,41*** тыс. руб. по плановой смете 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ 104% с 01.07.2020:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2696,28*** тыс. руб.;

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***30,17*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***17,36*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***27,29*** руб./м3.

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2804,13*** тыс. руб.

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***31,37*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***18,05*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***28,38*** руб./м3.

- 2021 год в сумме ***5720,42*** тыс. руб. по плановой смете 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ 104% с 01.07.2021:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***2804,13*** тыс. руб.;

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***31,37*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***18,05*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***28,38*** руб./м3.

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***2916,29*** тыс. руб.

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***32,63*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***18,77*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***29,52*** руб./м3.

- 2022 год в сумме ***5949,24*** тыс. руб. по плановой смете 2021 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ 104% с 01.07.2022:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***2916,29*** тыс. руб.;

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***32,63*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***18,77*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***29,52*** руб./м3.

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***3032,95*** тыс. руб.

ООО «Водоснабжение»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***51858,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***33,93*** руб./м3.

ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез»): объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***61691,50*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***19,52*** руб./м3.

МУП «Водоканал»: объем покупной воды питьевого качества на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***2 239,28*** м3. Цена на покупную воду принята в размере ***30,70*** руб./м3.

**«Расходы на арендную плату»**

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***93,53*** тыс. руб., в том числе лизинговые платежи ***12,18*** тыс. руб., концессионная плата ***81,35*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***81,35*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***81,35*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***81,35*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***81,35*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье «Лизинговые платежи» приняты по предоставленным договорам, с учетом доли распределения по видам деятельности на водоснабжение 11,39% в соответствии с учетной политикой. Расчет расходов представлен в приложении № 2.

Расходы по статье «Концессионная плата» не приняты в соответствии с абзацем 3 пункта 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

С учетом календарной разбивки расходы приняты на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***12,18*** тыс. руб. и включают в себя лизинговые платежи в размере ***12,18*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***0,00*** 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.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***188,54*** тыс. руб. и включают в себя платежи по налогу на имущество ***1,35*** тыс. руб., по налогу на прибыль ***187,19*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***63,56*** тыс. руб. и включают в себя платежи по налогу на имущество ***58,00*** тыс. руб., по налогу на прибыль ***5,56*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***78,22*** тыс. руб. и включают в себя платежи по налогу на имущество ***69,04*** тыс. руб., по налогу на прибыль ***9,18*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***79,00*** тыс. руб. и включают в себя платежи по налогу на имущество ***69,82*** тыс. руб., по налогу на прибыль ***9,18*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***52,74*** тыс. руб. и включают в себя платежи по налогу на имущество ***43,56*** тыс. руб., по налогу на прибыль ***9,18*** тыс. руб.;

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет согласно действующего законодательства, в соответствии с согласованными значениями долгосрочных параметров регулирования тарифов и с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***188,54*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***1,35*** тыс. руб., налог на прибыль ***187,19*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***63,56*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***31,78*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***29,00*** тыс. руб., налог на прибыль ***2,78*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***31,78*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

- 2020 год в сумме ***78,22*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***39,11*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***34,52*** тыс. руб., налог на прибыль ***4,59*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***39,11*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

- 2021 год в сумме ***79,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***39,50*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***34,91*** тыс. руб., налог на прибыль ***4,59*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***39,50*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

- 2022 год в сумме ***52,74*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***26,37*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***21,78*** тыс. руб., налог на прибыль ***4,59*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***26,37*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**IV. Амортизация**

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

**«Амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***530,77*** тыс. руб., в том числе амортизация основных средств ***5,67*** тыс. руб., амортизационная премия ***525,10*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***433,50*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***1369,14*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***1367,57*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***1019,47*** тыс. руб.

Расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» учтены по мероприятиям, в рамках концессионного соглашения (согласно инвестиционной программе в отношении данной организации, принятой постановлением РЭК КО от 23.08.2018 № 178 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» Беловский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения на 2018-2022 годы».

Также учтены расходы по имуществу, переданному по концессионному соглашению, не подлежащему модернизации в соответствии со сроками полезного использования на основании представленных данных.

Расчет представлен в приложении №1.

Расходы по статье «Амортизационная премия» рассчитаны в соответствии с налоговым законодательством и составляет 30% от суммы мероприятий, в рамках концессионного соглашения относящихся к модернизации водопроводных сетей.

С учетом календарной разбивки расходы приняты на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***530,77*** тыс. руб. в том числе амортизация основных средств ***5,67*** тыс. руб., амортизационная премия ***525,10*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***433,50*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***216,75*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***216,75*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***1369,14*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***684,57*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***684,57*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***1367,57*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***683,79*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***683,79*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***1019,47*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***509,74*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***509,74*** тыс. руб.

**V. Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

, (31)

где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Организацией заявлены в статье «нормативная прибыль» следующие расходы:

**Прибыль на капитальные вложения**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***748,75*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***22,25*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***36,71*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***36,71*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***36,72*** тыс. руб.

Расходы на прибыль учтены по мероприятиям, в рамках концессионного соглашения (согласно инвестиционной программе в отношении данной организации, принятой постановлением РЭК КО от 23.08.2018 № 178 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» (Беловский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения на 2018-2022 годы»).

Уровень нормативной прибыли установлен в соответствии с концессионным соглашением от 01.03.2018 б/нв отношении объектов, находящихся в муниципальной собственности Беловского муниципального района.

Расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***748,75*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***22,25*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***11,13*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***11,13*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***36,71*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***18,36*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***18,36*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***36,71*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***18,36*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***18,36*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***36,72*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***18,36*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***18,36*** тыс. руб.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***525,10*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***1066,87*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***2,99*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки в сторону уменьшения с разбивкой по периодам в следующем размере:

- 2018 год в сумме ***474,26*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***985,52*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***985,52*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***0,00*** тыс. руб.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2018 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***1594,96*** тыс. руб.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки в сторону уменьшения с разбивкой по периодам в следующем размере:

- 2018 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***81,34*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***40,67*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***40,67*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***0,00*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***78,35*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***78,35*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***1301,77*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***200,91*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***1100,86*** тыс. руб.

**Тарифы на питьевую воду**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на питьевую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 2

Тарифы на питьевую воду реализуемые ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район) на потребительском рынке

с 24.08.2018 по 31.12.2022

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» | 2018 | с 24.08.2018 по 31.12.2018 | 44,96 | 5,7 |
| 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 44,96 | 0 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 47,53 | 5,7 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 47,53 | 0 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 50,24 | 5,7 |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 50,24 | 0 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 53,20 | 5,9 |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 53,20 | 0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 55,48 | 4,3 |

Приложение № 1





Приложение № 2



Приложение № 4 к протоколу № 45

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 23.08.2018

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)**

**на период с 24.08.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Питьевая вода | 2018 | 26915,86 | х | 1,82 | 24,89 | 1,38 |
| 2019 | х | 1 | 0,05 | 24,86 | 1,38 |
| 2020 | х | 1 | 0,08 | 24,85 | 1,38 |
| 2021 | х | 1 | 0,08 | 24,85 | 1,38 |
| 2022 | х | 1 | 0,08 | 24,84 | 1,38 |

Приложение № 5 к протоколу № 45

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 23.08.2018

**Производственная программа**

**ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 24.08.2018 по 31.12.2022**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение | | | | | |
| Капитальный ремонт | 2018 год | 8423,28 | Снижение потерь воды, экономия электроэнергии | - | - |
| 2019 год | 8675,98 | - | - |
| 2020 год | 8936,26 | - | - |
| 2021 год | 9204,35 | - | - |
| 2022 год | 9480,48 | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 год | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| с 24.08.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 1110628,41 | 529749,17 | 529749,17 | 511012,14 | 511012,14 | 511012,14 | 511012,14 | 510933,20 | 510933,20 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | 231578,55 | 115789,28 | 115789,28 | 115789,28 | 115789,28 | 115789,28 | 115789,28 | 115789,28 | 115789,28 |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 378,23 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 66591,49 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 | 33295,75 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | 528,35 | 264,18 | 264,18 | 264,18 | 264,18 | 264,18 | 264,18 | 264,18 | 264,18 |
| 4.3. | - прочие | м3 | 66063,14 | 33031,57 | 33031,57 | 33031,57 | 33031,57 | 33031,57 | 33031,57 | 33031,57 | 33031,57 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 1275237,24 | 612053,59 | 612053,59 | 593316,55 | 593316,55 | 593316,55 | 593316,55 | 593237,61 | 593237,61 |
| 7. | Потери воды | м3 | 317406,55 | 152156,52 | 152156,52 | 147439,16 | 147439,16 | 147439,16 | 147439,16 | 147360,22 | 147360,22 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 24,89 | 24,86 | 24,86 | 24,85 | 24,85 | 24,85 | 24,85 | 24,84 | 24,84 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 957830,69 | 459897,07 | 459897,07 | 445877,39 | 445877,39 | 445877,39 | 445877,39 | 445877,39 | 445877,39 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 859015,32 | 410489,38 | 410489,38 | 396469,71 | 396469,71 | 396469,71 | 396469,71 | 396469,71 | 396469,71 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 760731,08 | 361347,26 | 361347,26 | 347327,59 | 347327,59 | 347327,59 | 347327,59 | 347327,59 | 347327,59 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 98284,24 | 49142,12 | 49142,12 | 49142,12 | 49142,12 | 49142,12 | 49142,12 | 49142,12 | 49142,12 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 98815,37 | 49407,69 | 49407,69 | 49407,69 | 49407,69 | 49407,69 | 49407,69 | 49407,69 | 49407,69 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2018 год | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| с 24.08. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07  по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 41905,09 | 20676,97 | 21858,91 | 21192,55 | 22400,88 | 22400,88 | 23720,68 | 23720,68 | 24737,28 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 24.08.2018 | 31.12.2022 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 30,73 | 24,89 | 24,89 | 24,86 | 24,85 | 24,85 | 24,84 | 24,84 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,16 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2018 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производственной программы,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 24,89 | 24,84 | 25,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,38 | 1,38 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение | |
| Капитальный ремонт основных средств | 8130,51 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 6 к протоколу № 45

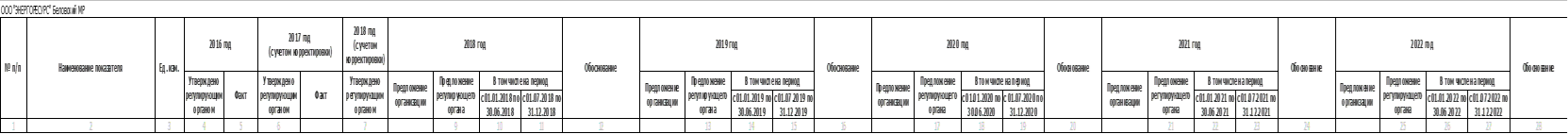
заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

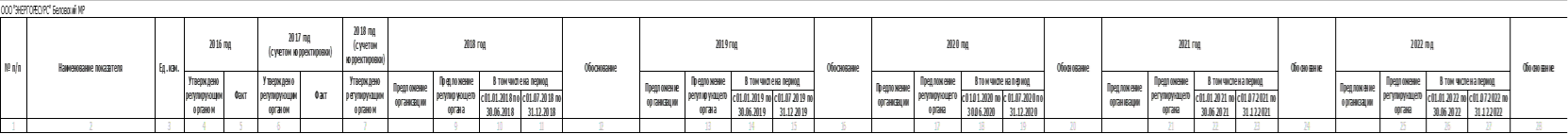
области от 23.08.2018



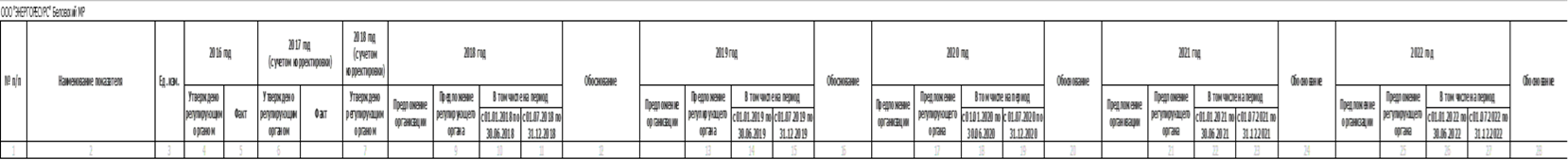




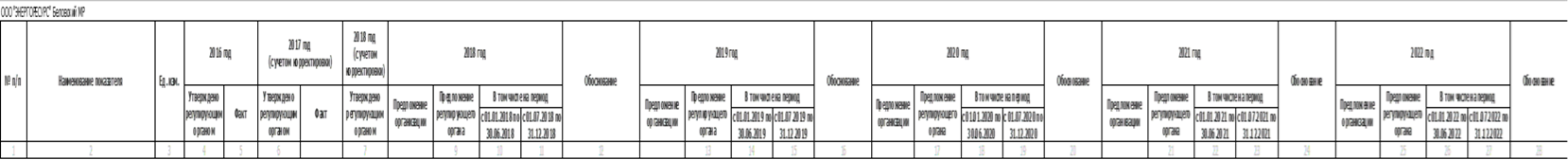




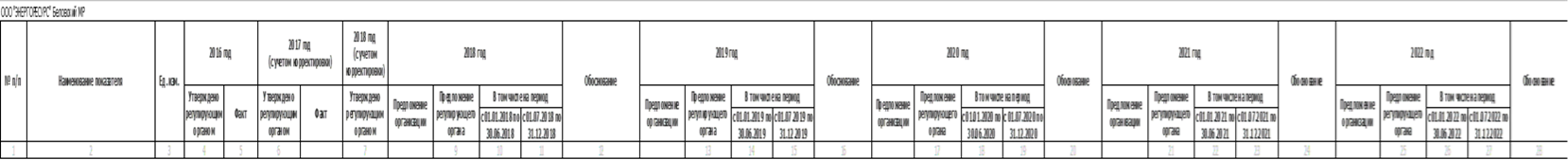














Приложение № 7 к протоколу № 45

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 23.08.2018

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» (Беловский муниципальный район)**

**на период с 24.08.2018 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | |
| 2018 год | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| с 24.08. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | | | | |
| 1. | Население (с НДС)\* | 53,05 | 53,95 | 57,04 | 57,04 | 60,29 | 60,29 | 63,84 | 63,84 | 66,58 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 44,96 | 44,96 | 47,53 | 47,53 | 50,24 | 50,24 | 53,20 | 53,20 | 55,48 |

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