**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 61**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

01.12.2016 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

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

**Приглашенные:**

**Горланов В.Н. –** главный консультант Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Кемеровской области;

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления РЭК КО;

**Выходцева А.В. –** главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов РЭК КО;

**Жулега С.М. –** главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов РЭК КО;

**Хамзин Р.Ш.** – главный консультант технического отдела РЭК КО;

**Венгер А.Н.** – зам. начальника отдела коммунальной энергетики ОАО «АЭЭ»;

**Борзенко А.В.** – экономист отдела коммунальной энергетики ОАО «АЭЭ»;

**Гаристов Н.Н.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Шайхелисламова Л.А. –** первый заместитель главы Калтанского округа по ЖКХ (по доверенности);

**Малиновская Е.В. –** зам. директора по сбыту МУП «УК ЖКХ» (по доверенности);

**Пивень М.А.** – директор МУП «УК ЖКХ» (по доверенности);

**Миллер А.Ф. –** директор ООО «ТЭП»;

**Лазарева Ж.С. –** экономист ООО «ТЭП».

**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. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 567 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение МУП КГО «УКВО» (г. Калтан)» в части 2017 года.**

**Докладчик Выходцева А.В. огласив экспертное заключение предлагает**

1. Скорректировать МУП КГО «УКВО» (г. Калтан)» производственную программу в части 2017 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 567 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение МУП КГО «УКВО» (г. Калтан)», согласно приложению № 1, 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 приложениям № 2 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2017 года одноставочные тарифы на водоотведение МУП КГО «УКВО» (г. Калтан) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Представители предприятия представили особое мнение и считают необоснованными следующие статьи затрат:

1. Химреагенты;
2. Прочие производственные расходы;
3. Административные расходы.

Предприятием учитывая ограниченную возможность увеличения операционных расходов МУП КГО «УКВО» было предложено скорректировать до «0» статьи затрат «Амортизация основных средств» и «Капитальный ремонт основных средств» на общую сумму 1 303,93 тыс. руб. и перенести данные затраты на статью «Административные расходы».

Мероприятия по капитальному ремонту основных средств в данном случае могут быть включены в инвестиционную программу предприятия на 2017 г. путем внесения корректировки и источником ее выполнения станет плата за превышение загрязняющих веществ.

В деле имеется копия протокола заседания комиссии запроса предложений №31604351373 на право заключения договора на оказание бухгалтерских, юридических, экономических, кадрово – производственно технических услуг, а также услуг по ведению делопроизводства и программного обеспечения, и иных услуг на 1 листе в 1 экз.

Докладчик ответила, что заявленные организацией разногласия предложены по статьям, относящимся к операционным расходам. Данные затраты рассчитаны регулирующим органом в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746 – э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**2. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2015 № 834 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)» в части 2017 года.**

**Докладчик Выходцева А.В.** огласив экспертное заключение предлагает:

1. Скорректировать АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)» производственную программу в части 2017 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2015 № 834 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)», изложив их в новой редакции, согласно приложению № 4, 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 приложенияю № 5, к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2017 года одноставочные тарифы на питьевую воду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Предприятием было направлено особое мнение по данному вопросу (вх. №3711 от 30.11.2016; исх. № 2250 от 30.11.2016) с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей. Организацией предложено учесть разницу между экономически обоснованными тарифами на питьевую воду (по расчету организации с учетом снижения объемов реализации питьевой воды) и тарифами, рассчитанными регулирующим органом на 2017 год, при последующих периодах регулирования в качестве «выпадающих доходов».

Рассмотрев данное обращение эксперты РЭК КО ответили:

Согласно п. 2 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» (далее – Основы), **недополученными доходами** признаются доходы регулируемой организации, **не полученные в предыдущие периоды регулирования** в связи со снижением (по причинам, не зависящим от регулируемой организации) объема поданной воды по сравнению с объемом поданной воды, применяемым для расчета при установлении тарифов.

В соответствии с п. 15 Основ **недополученные доходы** организации **за предыдущий период регулирования** учитываются регулирующим органом при установлении тарифов в полном объеме не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором недополученные доходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

На основании вышеизложенного, недополученные доходы АО «Теплоэнерго»   
(г. Кемерово), возникшие в результате снижения объемов реализации в 2017 году, могут быть заявлены организацией только по итогам 2017 года и включены регулирующим органом в размер необходимой валовой выручки при формировании тарифов на 2019-2021гг. в случае подтверждения данных недополученных доходов бухгалтерской и статистической отчетностью.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**3. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 456 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район)» в части 2017 года.**

Докладчик **Жулега С.М.** огласив экспертное заключение предлагает:

1. Скорректировать ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район)» производственную программу в части 2017 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 456 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район)»,изложив их в новой редакции, согласно приложению № 7, 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 приложениям № 8 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2017 года одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 581 от 01.12.2016; вх. №5748 от 01.12.2016) с просьбой рассмотреть предложение о включении в смету расходов затраты на капитальный ремонт основных средств на сумму 8309,37 тыс. руб., в связи с предписанием Роспотребнадзора № 143 от 17.09.2015 на ООО «ТЭП» с требованием:

- обеспечить условия для выполнения санитарно – эпидемиологических требований п.3.2.1.1, п.3.2.1.2. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабженияи водопроводов питьевого назначения».

29.11.2016 года было вынесено постановление суда № 5-229/2016 от 29.11.2016 года о признании ООО «ТЭП» в административном правонарушении на основании ч. 1 ст. 19.5, ст. 29.9,29.10, 30.1-30.3 Кодекса РФ на сумму 10000 (десять тысяч рублей).

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

4. **О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 403 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)» в части 2017 года.**

**Докладчик Жулега С.М.** огласив экспертное заключение предлагает:

1. Скорректировать МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)»производственную программу в части 2017 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 403 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)», изложив их в новой редакции, согласно приложению № 10, 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 приложениям № 11 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2017 года одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 1198 от 29.11.2016) за подписью генерального директора МП «Водоканал» ТГО О.Г. Бархатова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С материалами тарифного дела ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**5. Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории г. Березовский на 2017-2021 годы.**

**Докладчик Хамзин Р.Ш.** огласив экспертное заключение предлагает утвердить ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ИНН 4205153492, инвестиционную программу в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории г. Березовский на 2017-2021 годы согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 13 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**6. О внесении изменений в постановление региональной** **энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 642 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТВК» (г. Белово) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

**Докладчик Незнанов П.Г.** огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 642 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТВК» (г. Белово) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 15 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**7. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 643 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТВК» (г. Белово) на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

**Докладчик Незнанов П.Г.** огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 643 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТВК» (г. Белово) на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 17 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**8. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 644 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ТВК» (г. Белово) на потребительском рынке на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

**Докладчик Незнанов П.Г.** огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 644 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ТВК» (г. Белово) на потребительском рынке на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 17 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**9. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2015 № 937 «Об установлении ООО «Сибпромсервис» (г. Новосибирск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинск, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

**Докладчик Незнанов П.Г.** огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2015 № 937 «Об установлении ООО «Сибпромсервис» (г. Новосибирск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинск, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению, к настоящему постановлению, согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 132 от 25.11.2016) за подписью директора ООО «Сибпромсервис» Басалаева И.В. с просьбой утвердить тариф без участия представителей организации. С уровнем тарифа согласны.

Расчеты представлены в приложении № 20 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**10. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования В.Н. Ковалева** **к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту**

**Докладчик Дюков А.В.** огласив экспертное заключение и по итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения экспертная группа предлагает Правлению РЭК:

1. Согласовать необходимую валовую выручку за выполнение мероприятий по подключению по индивидуальному проекту к системе газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере **1325,668 тыс. руб** (без учёта НДС).
2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования В.Н. Ковалева по индивидуальному проекту в размере **1325,668 тыс. руб** (без учёта НДС).

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования В.Н. Ковалева по адресу - Кемеровская область, Кемеровский район, в 0,1 км. на запад от с. Андреевкак сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203426, по индивидуальному проекту на уровне 1325668 рублей (без учёта НДС).

**Голосовали ЗА единогласно.**

**11. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Тимофеева А.А. к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту.**

**Докладчик Дюков А.В.** огласив экспертное заключение и по итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения экспертная группа предлагает Правлению РЭК:

1. Согласовать необходимую валовую выручку за выполнение мероприятий по подключению по индивидуальному проекту к системе газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере **17,765 тыс. руб** (без учёта НДС).
2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Тимофеев А.А. по индивидуальному проекту в размере **17,765 тыс. руб** (без учёта НДС).

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ИП Тимофеева А.А. по адресу - Кемеровская область, г. Кемерово, 62 – проезд, строение № 10«б»к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск, ИНН 7017203426, по индивидуальному проекту на уровне 17765 рублей (без учёта НДС).

**Голосовали ЗА единогласно.**

Члены Правления РЭК КО:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.В. Дюков

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

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Производственная программа**

**МУП КГО «УКВО» (г. Калтан) в сфере водоотведения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное унитарное предприятие Калтанского городского округа «УКВО» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652740, г. Калтан, пр. Мира, 65А |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| Капитальный ремонт объектов водоотведения | 2016 | 881,51 | - | - | - |
| 2017 | 907,96 | - | - | - |
| 2018 | 935,99 | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Водоотведение | | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 2775640 | 2775640 | 2775640 | 2775640 | 2775640 | 2775640 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 766343 | 766343 | 766343 | 766343 | 766343 | 766343 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 766343 | 766343 | 766343 | 766343 | 766343 | 766343 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 483633 | 483633 | 483633 | 483633 | 483633 | 483633 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 282710 | 282710 | 282710 | 282710 | 282710 | 282710 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 2775640 | 2775640 | 2775640 | 2775640 | 2775640 | 2775640 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 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. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 17258,06 | 18192,99 | 18192,99 | 18959,34 | 19104,94 | 19863,62 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | 32,79 | 33,01 | 32,96 | 32,91 | 32,86 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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 | - | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной 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) | 33,01 | 32,86 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,42 | 0,42 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоотведения за 2014-2015 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| Водоотведение | |
| - | - |
| 2015 год | |
| Водоотведение | |
| Капитальный ремонт объектов водоотведения | 992,79 |
| Итого: | 992,79 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 2 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО





























Приложение № 3 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**МУП КГО «УКВО» (г. Калтан)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 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. |
| Водоотведение | | | | | | | |
| 1. | Население (НДС не облагается) | 22,52 | 23,74 | 23,74 | 24,74 | 24,93 | 25,92 |
| 2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 22,52 | 23,74 | 23,74 | 24,74 | 24,93 | 25,92 |

Приложение № 4 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Производственная программа**

**АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Теплоэнерго» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650044, г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3а |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 2016 | 25,89 | - | - | - |
| 2017 | 26,67 | - | - | - |
| 2018 | 27,76 | - | - | - |

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 39486,71 | 39486,71 | 39226,74 | 39226,74 | 39486,71 | 39486,71 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 |
| 4.3. | - прочие | м3 | 178,03 | 178,03 | 178,03 | 178,03 | 178,03 | 178,03 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 34675,68 | 34675,68 | 34415,71 | 34415,71 | 34675,68 | 34675,68 |
| 7. | Потери воды | м3 | 1168,57 | 1168,57 | 1159,81 | 1159,81 | 1168,57 | 1168,57 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 33507,11 | 33507,11 | 33255,90 | 33255,90 | 33507,11 | 33507,11 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 28393,11 | 28393,11 | 27487,41 | 27487,41 | 28393,11 | 28393,11 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 2200,00 | 2200,00 | 2134,00 | 2134,00 | 2200,00 | 2200,00 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 26193,11 | 26193,11 | 25353,41 | 25353,41 | 26193,11 | 26193,11 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 5114,00 | 5114,00 | 5768,50 | 5768,50 | 5114,00 | 5114,00 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 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. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 922,79 | 972,71 | 965,42 | 1008,98 | 983,77 | 983,77 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 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) | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,37 | 3,37 | - |
| 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) | 2,21 | 2,21 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой за 2014-2015 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| Капитальный ремонт | 430,96 |
| Итого: | 430,96 |
| 2015 год | |
| Капитальный ремонт | - |
| Итого: | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 5 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

























Приложение № 6 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 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. |
| Питьевая вода | | | | | | | |
| 1. | Население (с НДС)\* | 32,50 | 34,26 | 34,26 | 35,80 | 34,64 | 34,64 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 27,54 | 29,03 | 29,03 | 30,34 | 29,36 | 29,36 |

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

».

Приложение № 7 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Производственная программа**

**ООО «Тепло-энергетические предприятия»**

**(Крапивинский муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Тепло-энергетические предприятия» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652449, Кемеровская область, Крапивинский муниципальный район, пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, 63 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2016 | 249,57 | - | - | - |
| 2017 | 257,06 | - | - |
| 2018 | 266,31 | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 | - | - | - | - |
| 2017 | - | - | - |
| 2018 | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой   (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово) | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 532605,11 | 532605,11 | 496756,66 | 496756,66 | 532605,11 | 532605,11 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 88572,49 | 88572,49 | 78963,00 | 78963,00 | 88572,49 | 88572,49 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 32292,80 | 32292,80 | 28426,68 | 28426,68 | 32292,80 | 32292,80 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 46925,85 | 46925,85 | 41060,76 | 41060,76 | 46925,85 | 46925,85 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 9353,84 | 9353,84 | 9475,56 | 9475,56 | 9353,84 | 9353,84 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 420600,10 | 420600,10 | 429995,66 | 429995,66 | 420600,10 | 420600,10 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 444032,62 | 444032,62 | 417793,66 | 417793,66 | 444032,62 | 444032,62 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 16445,46 | 16445,46 | 15458,37 | 15458,37 | 16445,46 | 16445,46 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 427587,16 | 427587,16 | 402335,30 | 402335,30 | 427587,16 | 427587,16 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 287392,16 | 287392,16 | 262140,30 | 262140,30 | 287392,16 | 287392,16 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 212966,49 | 212966,49 | 199831,90 | 199831,90 | 212966,49 | 212966,49 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 74425,68 | 74425,68 | 62308,40 | 62308,40 | 74425,68 | 74425,68 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 140195,00 | 140195,00 | 140195,00 | 140195,00 | 140195,00 | 140195,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой   (потребителей Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово) | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 162111,98 | 162111,98 | 210437,12 | 210437,12 | 162111,98 | 162111,98 |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 387,00 | 387,00 | 387,00 | 387,00 | 387,00 | 387,00 |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 387,00 | 387,00 | 387,00 | 387,00 | 387,00 | 387,00 |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 161724,98 | 161724,98 | 210050,12 | 210050,12 | 161724,98 | 161724,98 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 11692,72 | 11692,72 | 15186,62 | 15186,62 | 11692,72 | 11692,72 |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 150032,27 | 150032,27 | 194863,50 | 194863,50 | 150032,27 | 150032,27 |
| 2.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 143056,64 | 143056,64 | 187390,50 | 187390,50 | 143056,64 | 143056,64 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | 121000,00 | 121000,00 | 155061,00 | 155061,00 | 121000,00 | 121000,00 |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 22056,64 | 22056,64 | 32329,50 | 32329,50 | 22056,64 | 22056,64 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 6975,63 | 6975,63 | 7473,00 | 7473,00 | 6975,63 | 6975,63 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 276530,60 | 276530,60 | 258519,90 | 258519,90 | 276530,60 | 276530,60 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 42621,50 | 42621,50 | 36245,00 | 36245,00 | 42621,50 | 42621,50 |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 233909,10 | 233909,10 | 222274,90 | 222274,90 | 233909,10 | 233909,10 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 232684,10 | 232684,10 | 221049,90 | 221049,90 | 232684,10 | 232684,10 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 163735,00 | 163735,00 | 155548,25 | 155548,25 | 163735,00 | 163735,00 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 68949,10 | 68949,10 | 65501,65 | 65501,65 | 68949,10 | 68949,10 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1225,00 | 1225,00 | 1225,00 | 1225,00 | 1225,00 | 1225,00 |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 233909,10 | 233909,10 | 222274,90 | 222274,90 | 233909,10 | 233909,10 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово),  тыс. руб. | 10689,86 | 11258,37 | 10593,49 | 11068,24 | 11574,78 | 12190,51 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (потребителей Крапивинского муниципального района, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово),  тыс. руб. | 2751,59 | 2900,12 | 3766,71 | 3936,24 | 3014,15 | 3176,18 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения,  тыс. руб. | 5699,66 | 6006,79 | 5708,02 | 5948,08 | 6224,32 | 6556,47 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 качества воды | | | | | | | |
| 1.1. Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах): | | | | | | | |
| 1.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 8,20 | 8,00 | 7,87 | 7,71 | 7,56 | 7,41 |
| 1.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 20,50 | 20,10 | 19,70 | 19,30 | 18,90 | 18,50 |
| 1.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 10,25 | 10,05 | 9,84 | 9,65 | 9,45 | 9,27 |
| 1.2. Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах): | | | | | | | |
| 1.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 5,60 | 5,48 | 5,38 | 5,27 | 5,17 | 5,06 |
| 1.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 6,20 | 6,10 | 5,90 | 5,80 | 5,70 | 5,60 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 3,10 | 3,04 | 2,98 | 2,92 | 2,86 | 2,80 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 2.1. Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км): | | | | | | | |
| 2.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км): | | | | | | | |
| 2.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 0,28 | 0,27 | 0,25 | 0,24 | 0,23 | 0,22 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах): | | | | | | | |
| 3.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах): | | | | | | | |
| 3.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3.3. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах): | | | | | | | |
| 3.3.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах): | | | | | | | |
| 4.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 0 | 0 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 4.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 4,33 | 3,91 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 4.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 7,98 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 | 7,23 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.2. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке: | | | | | | | |
| 4.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке: | | | | | | | |
| 4.3.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.4. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл): | | | | | | | |
| 4.4.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 1,15 | 1,48 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 4.4.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 1,58 | 1,16 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| 4.4.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 1,43 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 4.5. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод: | | | | | | | |
| 4.5.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 4.5.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 4.5.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.6. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод: | | | | | | | |
| 4.6.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | - | - | - | - | - |
| 4.6.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | - | - | - | - | - |
| 4.6.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению: | | | | | | | |
| 4.7.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 2,12 | 2,16 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| 4.7.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 1,96 | 1,99 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| 4.7.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах): | | | | | |
| 1.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 7,87 | | 7,41 | - |
| 1.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 19,70 | | 18,50 | - |
| 1.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 9,84 | | 9,27 | - |
| 1.2. Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах: | | | | | |
| 1.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 5,38 | | 5,06 | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 1.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 5,90 | | 5,60 | - |
| 1.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 2,98 | | 2,80 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| 2.1. Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км): | | | | | |
| 2.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 2.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 2.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 2.2. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км): | | | | | |
| 2.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 0 | | 0 | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 2.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 0,25 | | 0,22 | - |
| 2.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 0 | | 0 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 3.1. Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах): | | | | | |
| 3.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 3.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 3.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 3.2. Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах): | | | | | |
| 3.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 3.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 3.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 3.3. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах): | | | | | |
| 3.3.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 3.3.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | | - | - | - |
| 3.3.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 4.1. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах): | | | | | |
| 4.1.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 3,70 | | 3,70 | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 4.1.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 3,70 | | 3,70 | - |
| 4.1.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 7,23 | | 7,23 | - |
| 4.2. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке: | | | | | |
| 4.2.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 4.2.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 4.2.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 4.3. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке: | | | | | |
| 4.3.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 4.3.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 4.3.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 4.4. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл): | | | | | |
| 4.4.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 1,18 | | 1,18 | - |
| 4.4.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 1,18 | | 1,18 | - |
| 4.4.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | 1,20 | | 1,20 | - |
| 4.5. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод: | | | | | |
| 4.5.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 4.5.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 4.5.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 4.6. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) –  для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод: | | | | | |
| 4.6.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | - | | - | - |
| 4.6.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | - | | - | - |
| 4.6.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |
| 4.7. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению: | | | | | |
| 4.7.1. | Для с. Борисово  (ул. Санаторная, № 1, № 3,  № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а) | 2,02 | | 2,02 | - |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 4.7.2. | Для пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул.Юбилейная,  № 16, ул. Кирова, № 79,  ул. Геологов, № 1а | 2,02 | | 2,02 | - |
| 4.7.3. | Для Крапивинского муниципального района, за исключением  пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с.Борисово | - | | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2015 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2014 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
| 1. Водоотведение | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
|  | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт ветхой водопроводной сети, с.Борисово, ул. Санаторная, 1 | 104,7 |
| Итого: | | 104,7 |
| 1. Водоотведение | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 8 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО



























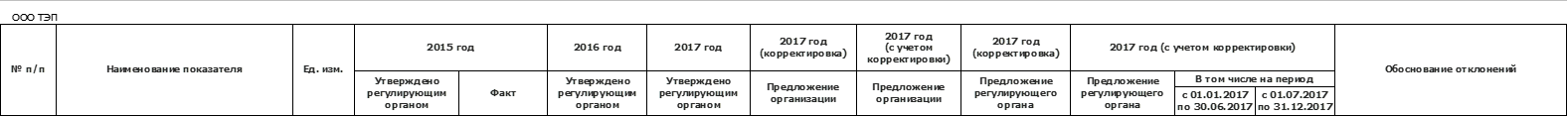






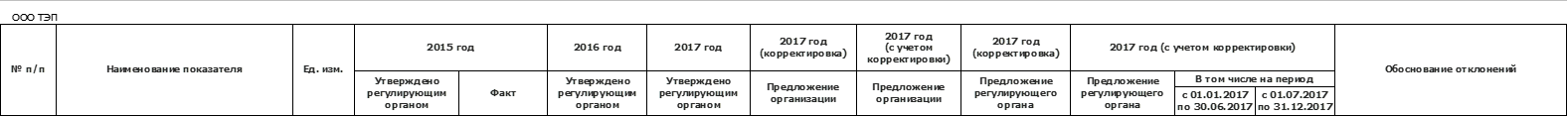




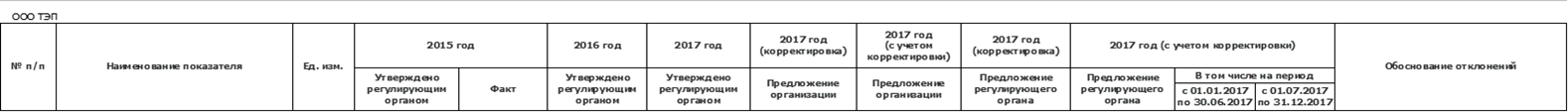




































Приложение № 9 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода\*\* | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 31,34 | 31,07 | 31,07 | 32,46 | 31,94 | 33,64 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 26,56 | 26,33 | 26,33 | 27,51 | 27,07 | 28,51 |
| 2. Питьевая вода\*\*\* | | | | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 29,39 | 31,07 | 31,07 | 32,46 | 31,94 | 33,64 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 24,91 | 26,33 | 26,33 | 27,51 | 27,07 | 28,51 |
| 3. Питьевая вода\*\*\*\* | | | | | | | |
| 3.1. | Население (с НДС)\* | 21,64 | 22,81 | 22,81 | 23,84 | 23,71 | 24,98 |
| 3.2. | Прочие потребители (без НДС) | 18,34 | 19,33 | 19,33 | 20,20 | 20,09 | 21,17 |
| 4. Водоотведение \*\* | | | | | | | |
| 4.1. | Население (с НДС)\* | 46,01 | 30,30 | 30,30 | 31,58 | 31,40 | 33,08 |
| 4.2. | Прочие потребители (без НДС) | 38,99 | 25,68 | 25,68 | 26,76 | 26,61 | 28,03 |
| 5. Водоотведение \*\*\* | | | | | | | |
| 5.1. | Население (с НДС)\* | 26,60 | 30,30 | 30,30 | 31,58 | 31,40 | 33,08 |
| 5.2. | Прочие потребители (без НДС) | 22,54 | 25,68 | 25,68 | 26,76 | 26,61 | 28,03 |

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

\*\* Тарифы предъявляются потребителям с. Борисово (ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79, ул. Геологов, № 1а).

\*\*\* Тарифы предъявляются потребителям пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово, за исключением ул. Санаторная, № 1, № 3, № 9, ГАУ КО «Санаторий Борисовский», ул. Юбилейная, № 16, ул. Кирова, № 79, ул. Геологов, № 1а.

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

».

Приложение № 10 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Производственная программа**

**МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное предприятие «Водоканал» Тайгинского городского округа |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652401, Кемеровская область,  г. Тайга, ул. Никитина, 2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1. | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 | 131,48 | Обеспечение надежного и бесперебойного водоотведения | - | - |
| 2017 | 135,42 | - | - |
| 2018 | 140,30 | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 1329546,51 | 1329546,51 | 1320547,54 | 1320547,54 | 1329546,51 | 1329546,51 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 5942,50 | 5942,50 | 5942,50 | 5942,50 | 5942,50 | 5942,50 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 251325,50 | 251325,50 | 251325,50 | 251325,50 | 251325,50 | 251325,50 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 131579,50 | 131579,50 | 131579,50 | 131579,50 | 131579,50 | 131579,50 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 3873,00 | 3873,00 | 3873,00 | 3873,00 | 3873,00 | 3873,00 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 115873,00 | 115873,00 | 115873,00 | 115873,00 | 115873,00 | 115873,00 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 1072278,51 | 1072278,51 | 1063279,54 | 1063279,54 | 1072278,51 | 1072278,51 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1072278,51 | 1072278,51 | 1063279,54 | 1063279,54 | 1072278,51 | 1072278,51 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 344952,00 | 344952,00 | 342057,03 | 342057,03 | 344952,00 | 344952,00 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 727326,51 | 727326,51 | 721222,51 | 721222,51 | 727326,51 | 727326,51 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 727326,51 | 727326,51 | 721222,51 | 721222,51 | 727326,51 | 727326,51 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 416916,73 | 416916,73 | 410812,73 | 410812,73 | 416916,73 | 416916,73 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 310409,78 | 310409,78 | 310409,78 | 310409,78 | 310409,78 | 310409,78 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 989244,29 | 989244,29 | 979208,78 | 979208,78 | 989244,29 | 989244,29 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 385427,00 | 385427,00 | 381516,99 | 381516,99 | 385427,00 | 385427,00 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 603817,29 | 603817,29 | 597691,79 | 597691,79 | 603817,29 | 603817,29 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 603817,29 | 603817,29 | 597691,79 | 597691,79 | 603817,29 | 603817,29 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 520286,23 | 520286,23 | 514160,73 | 514160,73 | 520286,23 | 520286,23 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 83531,06 | 83531,06 | 83531,06 | 83531,06 | 83531,06 | 83531,06 |
| 2.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 989244,29 | 989244,29 | 979208,78 | 979208,78 | 989244,29 | 989244,29 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 15877,54 | 16735,78 | 16595,33 | 17576,19 | 17317,64 | 18357,72 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 12009,93 | 12656,01 | 12527,62 | 13268,76 | 12933,77 | 13622,12 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2016 | 31.12.2018 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 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) | 2,2 | 5 | 0,23 | 0,2 | 0,13 | 0,13 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 1,2 | 3,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 26,55 | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 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) | 0,23 | 0,13 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0 | 0 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 32,17 | 32,17 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,84 | 0,84 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,70 | 0,70 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2015 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2014 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 214,00 |
| Итого: | | 214,00 |
| 1. Водоотведение | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
|  | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
| 1. Водоотведение | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 11 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО



















































Приложение № 12 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 25,76 | 27,15 | 27,15 | 28,76 | 28,10 | 29,78 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 21,83 | 23,01 | 23,01 | 24,37 | 23,81 | 25,24 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 23,47 | 24,73 | 24,73 | 26,20 | 25,28 | 26,62 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 19,89 | 20,96 | 20,96 | 22,20 | 21,42 | 22,56 |

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

».

Приложение № 13 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Паспорт инвестиционной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | Открытое акционерное общество «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области  г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Берёзовского городского округа г. Березовский. ул. Ленина, 22 |
| 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 в г. Берёзовском, г. Топки, Кемеровском и Топкинском районах  г. Кемерово, ул. Авроры, 12 |

Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем

холодного водоснабжения и водоотведения, расчет эффективности инвестирования средств

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Единица измерения | Значение на 2017 год | Значение на 2018 год | Значение на 2019 год | Значение на 2020 год | Значение на 2021 год |
| 1. | Целевые показатели качества воды | Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих СанПиН | % | 2,4 | 1,1\* | 1,1\* | 1,1\* | 1,1\* |
| Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих СанПиН | % | 3,6 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| 2. | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | Аварийность централизованных систем водоснабжения | ед. на 1 км | 4,4039 | 4,3966 | 4,3954 | 4,3954 | 4,3950 |
| Аварийность централизованных систем водоотведения | ед. на 1 км | 0,1551 | 0,1540 | 0,1540 | 0,1540 | 0,1539 |

\*- показатель достижим при условии соблюдения сроков реализации плана мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

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

без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Объем фина-нсиро-вания | Потребность в финансировании по годам | | | | | Срок реализа-ции, год | Источники финансирования | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | Бюджет | ПДК | Амортиза-ция, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе | Плата за подключение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1. | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | 44231,84 | 36708,75 | 6181,56 | 1081,36 | 0,00 | 260,17 | 2017-2021 | 29800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14431,84 |
| 1.1. | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 14431,84 | 6908,75 | 6181,56 | 1081,36 | 0,00 | 260,17 | 2017-2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14431,84 |
| 1.1.1. | Проектирование и строительство водопроводов диаметрами до Ду 40 мм (включительно) от существующей системы до точки подключения объекта капитального строительства, в т.ч. | 1692,69 | 1034,47 | 658,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017-2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1692,69 |
| 1.1.1.1. | ВК-1 мкр.№ 7 (32 м) | 450,38 | 450,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 450,38 |
| 1.1.1.2. | Крытый каток Центральная часть города (45 м) | 658,22 | 0,00 | 658,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 658,22 |
| 1.1.1.3. | Роддом Центральная часть города (11 м) | 154,82 | 154,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 154,82 |
| 1.1.1.4. | Патологоанатомический корпус Центральная часть города (30,5 м) | 429,27 | 429,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 429,27 |
| 1.1.2. | Проектирование и строительство водопроводов диаметрами Ду 40 -70 мм (включительно) от существующей системы до точки подключения объекта капитального строительства, в т.ч.: | 6256,19 | 4599,29 | 1396,73 | 0,00 | 0,00 | 260,17 | 2017-2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6256,19 |
| 1.1.2.1. | Жилой дом мкр.№7 (15м) | 223,99 | 223,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 223,99 |
| 1.1.2.2. | Детский сал мкр. № 4а (33м) | 492,78 | 492,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 492,78 |
| 1.1.2.3. | Гостиница мкр. 5-6 (50м) | 775,96 | 0,00 | 775,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 775,96 |
| 1.1.2.4. | Кафе пр. Ленина 54 (40 м) | 620,77 | 0,00 | 620,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 620,77 |
| 1.1.2.5. | Объекты обслуживания мкр. № 7 (15 м) | 260,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 260,17 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 260,17 |
| 1.1.2.6. | Мкр. «Славянка» (ул. Надежды, ул. Славянская и ул. Семейная) (260 м) | 3882,52 | 3882,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3882,52 |
| 1.1.3. | Проектирование и строительство водопроводов диаметрами Ду 100-150 мм (включительно) от существующей системы до точки подключения объекта капитального строительства, в т.ч.: | 2356,35 | 1274,99 | 0,00 | 1081,36 | 0,00 | 0,00 | 2017-2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2356,35 |
| 1.1.3.1. | ВК-1 мкр.№ 7 (55,8 м) | 932,43 | 932,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 932,43 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1.1.3.2. | ВК-2 мкр.№ 7 (20,5 м) | 342,56 | 342,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 342,56 |
| 1.1.3.3. | Резервуар НС № 12 (60 м) | 1081,36 | 0,00 | 0,00 | 1081,36 | 0,00 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1081,36 |
| 1.1.4. | Проектирование и строительство водопроводов диаметрами Ду 150-200 мм (включительно) от существующей системы до точки подключения объекта капитального строительства, в т.ч.: | 4126,61 | 0,00 | 4126,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4126,61 |
| 1.1.4.1. | ВК мкр. 5-6 (210 м) | 4126,61 | 0,00 | 4126,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4126,61 |
| 1.2. | Реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованной системы водоснабжения, не включенные в прочие группы мероприятий | 29800,00 | 29800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 29800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1. | Проектирование и строительство водопроводной сети (резервного водовода) от ул.Строителей,6 до РЧВ школы №4 в п. Барзас | 22900,00 | 22900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 22900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2. | Проектирование и строительство водопроводных сетей от п.ш.Березовская (от НС №2) до п.ш. Южная | 6900,00 | 6900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 6900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого бюджет | 29800,00 | 29800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 29800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого плата за подключение | 14431,84 | 6908,75 | 6181,56 | 1081,36 | 0,00 | 260,17 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14431,84 |
| 2. | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | 40699,19 | 16956,27 | 9721,25 | 4530,00 | 4530,00 | 4961,67 | 2017-2021 | 26590,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14109,19 |
| 2.1. | Строительство объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | **14109,19** | 6956,27 | 6721,25 | 0,00 | 0,00 | 431,67 | 2017-2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14109,19 |
| 2.1.1. | Проектирование и строительство канализационных коллекторов диаметрами Ду 100-150 мм (включительно) от существующей системы до точки подключения объекта капитального строительства, в т.ч.: | 4563,26 | 2041,37 | 2090,22 | 0,00 | 0,00 | 431,67 | 2017-2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4563,26 |
| 2.1.2.1. | Жилой дом мкр.№7 (23,1м) | 404,77 | 404,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 404,77 |
| 2.1.2.2. | Детский сал мкр. № 4а (7,24м) | 126,86 | 126,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 126,86 |
| 2.1.2.3. | Гостиница мкр. 5-6 (9,47м) | 172,46 | 0,00 | 172,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 172,46 |
| 2.1.2.4. | Кафе пр. Ленина 54 (73,44 м) | 1337,39 | 0,00 | 1337,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1337,39 |
| 2.1.2.5. | Объекты обслуживания мкр. № 7 (21,21 м) | 431,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 431,67 | 2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 431,67 |
| 2.1.2.6. | Крытый каток Центральная часть города (31,87 м) | 580,37 | 0,00 | 580,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 580,37 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 2.1.2.7. | Роддом Центральная часть города (58,48 м) | 1024,72 | 1024,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1024,72 |
| 2.1.2.8. | Патологоанатомический корпус Центральная часть города (27,68м) | 485,02 | 485,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 485,02 |
| 2.1.2. | Проектирование и строительство канализационных коллекторов диаметрами Ду 150-200 мм (включительно) от существующей системы до точки подключения объекта капитального строительства | 9545,93 | 4914,90 | 4631,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017-2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9545,93 |
| 2.1.2.1. | Гостиница мкр. 5-6 (155 м) | 2888,58 | 0,00 | 2888,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2888,58 |
| 2.1.2.2. | Кафе пр. Ленина 54 (93,5 м) | 1742,46 | 0,00 | 1742,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1742,46 |
| 2.1.2.3. | Жилой дом мкр.№7 (97,78 м) | 1753,36 | 1753,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1753,36 |
| 2.1.2.4. | Роддом Центральная часть города (35,11 м) | 629,58 | 629,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 629,58 |
| 2.1.2.5. | Детский сад мкр. № 4а (109,41 м) | 1961,91 | 1961,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1961,91 |
| 2.1.2.6. | Автосервис ул. Парковая мкр. Славянка (31,79 м) | 570,05 | 570,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2017 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 570,05 |
| 2.2. | Реконструкция существующих объектов централизованной системы водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованной системы водоснабжения, не включенные в прочие группы мероприятий | 26590,00 | 10000,00 | 3000,00 | 4530,00 | 4530,00 | 4530,00 | 2017-2021 | 26590,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.1. | Проектирование и строительство канализационного коллектора п.ш.Березовская до городских очистных сооружений канализации | 26590,00 | 10000,00 | 3000,00 | 4530,00 | 4530,00 | 4530,00 | 2017-2021 | 26590,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого бюджет | 26590,00 | 10000,00 | 3000,00 | 4530,00 | 4530,00 | 4530,00 | 2017-2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого плата за подключение | 14109,19 | 6956,27 | 6721,25 | 0,00 | 0,00 | 431,67 | 2017-2021 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Первоначальная стоимость | Остаточная стоимость | Амортизация | Новое строительство |
| Фактический процент износа | | | | |
| На начало реализации инвестиционной программы у ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания отсутствуют в собственности объекты основных средств централизованной системы холодного водоснабжения. | | | | |
| Плановый процент износа | | | | |
| Водоснабжение г. Березовский на 31.12.2021, тыс. руб. | 14431,8 | 13223,3 | 1208,5 | 14431,8 |
| Плановый % износа на 31.12.2021 | 8,4 | - | - | - |

Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Первоначальная стоимость | Остаточная стоимость | Амортизация | Новое строительство |
| Фактический процент износа | | | | |
| На начало реализации инвестиционной программы у ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» отсутствуют в собственности объекты основных средств централизованной системы водоотведения | | | | |
| Плановый процент износа | | | | |
| Водоотведение г. Березовский на 31.12.2021, тыс. руб. | 14109,19 | 12263,5 | 1845,69 | 14109,19 |
| Плановый % износа на 31.12.2021 | 13,1 | - | - | - |

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

программы на 2017-2021 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единицы измерений | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Заявленный объем | тыс. м3 | 2906,7 | 2906,7 | 2906,7 | 2906,7 | 2906,7 |
| НВВ | тыс. руб. | 93359,0 | 99240,6 | 105492,7 | 112138,8 | 119203,5 |
| Тариф | руб./ м3 | 32,12 | 34,14 | 36,29 | 38,58 | 41,01 |
| Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого тариф | руб./ м3 | 32,12 | 34,14 | 36,29 | 38,58 | 41,01 |
| Рост тарифа | % | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |

Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной

программы на 2017-2021 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единицы измерений | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Заявленный объем | тыс. м3 | 2290 | 2290 | 2290 | 2290 | 2290 |
| НВВ | тыс. руб. | 50803,22 | 54003,82 | 57406,06 | 61022,64 | 64867,07 |
| Тариф | руб./ м3 | 22,18 | 23,58 | 25,07 | 26,65 | 28,33 |
| Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого тариф | руб./ м3 | 22,18 | 23,58 | 25,07 | 26,65 | 28,33 |
| Рост тарифа | % | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |

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 |
| 1 | Строительство водовода от НФС до п. Барзас | 2017 | 75,261 | Администрация  г. Берёзовский |
| 1.1 | Проектирование и строительство водопроводных сетей Ду-160мм L = 6 700м | 2017 | 75,261 |
| 2 | Проектирование и строительство водовода п.ш. Берёзовская от НС №2 до  п.ш. Южная | 2018-2019 | 81,564 |
| 2.1 | Проектирование и начало строительства водопроводных сетей Ду-250мм L=2,2км  (2 нитки) и Ду-200мм L=8,6км (2 нитки) | 2018 | 40,782 |
| 2.2 | Окончание строительства водопроводных сетей Ду-250мм L=2,2км  (2 нитки) и Ду-200мм L=8,6км (2 нитки) | 2019 | 40,782 |

Приложение № 14 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «ТВК»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**г. Белово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый  и редуци-рован-ный пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО «ТВК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2016 | 1177,32 | 1225,59 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1208,98 | 1250,38 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1217,47 | 1243,15 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка  за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО «ТВК» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2016 | 1389,24 | 1446,20 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1426,60 | 1475,45 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1436,61 | 1466,92 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 15 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  | 1 |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 130 816,36 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 112 895,42 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 43 776,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 6 187,14 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 61 938,28 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 994,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 111 901,42 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 1 752,94 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 16 168,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 184,85 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 184,85 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,730 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,730 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 253,07 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 253,07 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 32 662,16 |
| -уголь каменный | т |  |  | 32 662,16 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,80 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,80 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 32 923,45 |
| -уголь каменный | т |  |  | 32 923,45 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 011,71 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 011,71 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 33 308,84 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 33 308,84 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 1 706,73 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 1 706,73 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 35 015,56 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 5 794,38 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 4 326,90 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 467,48 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 2,83 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 2,83 |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 2,83 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 2,83 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 44,29 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 16 410,34 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 92,89 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  | 14,30 |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 1 928,54 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 59 944,53 | 61 718,89 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «ТВК» (г. Белово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 208,98 | -1,35 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 250,38 | 3,42 |

Приложение № 16 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «ТВК» на теплоноситель,**

**реализуемый на потребительском рынке г. Белово, на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 21,10 | x |
| с 01.07.2016 | 21,80 | x |
| с 01.01.2017 | 21,80 | x |
| с 01.07.2017 | 22,89 | x |
| с 01.01.2018 | 22,98 | x |
| с 01.07.2018 | 23,66 | x |
| ООО «ТВК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 21,10 | x |
| с 01.07.2016 | 21,80 | x |
| с 01.01.2017 | 21,80 | x |
| с 01.07.2017 | 22,89 | x |
| с 01.01.2018 | 22,98 | x |
| с 01.07.2018 | 23,66 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 24,90 | x |
| с 01.07.2016 | 25,72 | x |
| с 01.01.2017 | 25,72 | x |
| с 01.07.2017 | 27,01 | x |
| с 01.01.2018 | 27,12 | x |
| с 01.07.2018 | 27,92 | x |

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

Приложение № 17 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 745,40 | 2 826,67 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «ТВК» (г. Белово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 21,80 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 22,89 | 5,00 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения ООО «ТВК» (г. Белово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 99,40 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 103,16 | 3,78 |

Приложение № 18 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |
| --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «ТВК» на горячую воду**  **в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),**  **реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на период**  **с 01.01.2016 по 31.12.2018** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Период | Тариф на горячую  воду для населения,  руб./м3 \*  (с учётом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./  Гкал |
| ООО «ТВК» | с 01.01.2016 | 112,24 | 95,12 | 21,10 | 1177,32 | х | х |
| с 01.07.2016 | 117,29 | 99,40 | 21,80 | 1225,59 | х | х |
| с 01.01.2017 | 117,29 | 99,40 | 21,80 | 1208,98 | х | х |
| с 01.07.2017 | 121,73 | 103,16 | 22,89 | 1250,38 | х | х |
| с 01.01.2018 | 119,34 | 101,14 | 22,98 | 1217,47 | х | х |
| с 01.07.2018 | 122,09 | 103,47 | 23,66 | 1243,15 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ТВК», реализуемый на потребительском рынке г. Белово, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «27» ноября 2015 г. № 643 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2016 № 386).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ТВК», реализуемую на потребительском рынке г. Белово, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «27» ноября 2015 г. № 642 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2016 № 385).

Приложение № 19 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Сибпромсервис» на тепловую**

**энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска, на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рованный пар | |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | |
| ООО  «Сибпром-сервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1327,67 | 1380,56 | x | x | x | x | | x | |
| 2017 | 1380,56 | 1519,93 | x | x | x | x | | x | |
| 2018 | 1425,90 | 1471,57 | x | x | x | x | | x | |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | | x | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | | 10 | |
| ООО  «Сибпром-сервис» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 1327,67 | 1380,56 | x | x | x | | x | | x | |
| 2017 | | 1380,56 | 1519,93 | x | x | x | | x | | x | |
| 2018 | | 1425,90 | 1471,57 | x | x | x | | x | | x | |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | | x | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | | x | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | | x | | x | |

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

Приложение № 20 к протоколу

№ 61 от 01.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 3 581,13 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 3 581,31 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 3 203,90 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 377,23 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 3 581,13 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 0,00 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 0,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 213,20 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 213,20 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,750 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,750 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 284,27 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 284,27 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 017,99 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 017,99 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  |  |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  |  |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 708,85 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 708,85 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 1 739,60 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 1 739,60 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 109,75 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 109,75 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 1 849,35 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 91,97 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 91,97 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 5,799 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 5,799 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 25,68 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 533,36 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 1,39 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  | 1,39 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 21,82 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 30,33 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,0 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,9 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 6,0 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  | 4,2 |  |
| - тепловую энергию |  |  | 3,9 |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 4,0 |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  | 3,0 |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 11,2 | 11,2 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 35,68 | 39,13 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 142,50 | 2 205,92 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Сибпромсервис» (г. Новосибирск)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 380,56 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 519,93 | 10,10 |