**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 20**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

19.04.2018г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Дюков А.В., Незнанов П.Г., Саврасов М.Г.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно-правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - начальник технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Рюмшина М.Н.** | - начальник отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Гаристов Н.Н.** | - генеральный директор ОАО «АЭЭ»; |
| **Хамзин Р.Ш.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников Д.Г.** | - экономист отдела ценообразования в теплоэнергетике группы комбинированной выработки ОАО «АЭЭ». |

В адрес генерального директора Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты» было направлено приглашение принять участие в заседании Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпромтранс» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.11.2017 № 351 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы» |
| 3. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности |
| 4. | Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год |
| 5. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год |
| 6. | Об установлении МП «ГУЖКХ» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на 2018 год |
| 7. | Об установлении МП «ГУЖКХ» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на 2018 год |
| 8. | Об установлении МП «ГУЖКХ» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на 2018 год |
| 9. | О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ОАО «РЖД», филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) |

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

**1. Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные  
услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях  
АО «Кузнецкпромтранс»**

Докладчик **Рюмшина М.Н.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 26.04.2018 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпромтранс», ИНН 4221000447, (НДС не облагается):

* 1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 91,41 рублей за тонну.
  2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «Кузнецкпромтранс»:
     1. ТЭМ-2УМ в размере 2018,67 рублей за локомотиво-час.
     2. ТГМ-4 в размере 1605,06 рублей за локомотиво-час.

1.3. Погрузо-разгрузочные работы:

1.3.1. Выгрузка и погрузка из вагона в вагон пакетированного груза в размере 3424,74 рублей за вагон.

1.3.2. Погрузка/выгрузка непакетированного груза в размере 8427,41 рублей за вагон.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 34 от 09.04.2018) за подписью генерального директора АО «Кузнецкпромтранс» В.Г. Чернова с просьбой рассмотреть на заседании Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области вопрос без участия представителя предприятия.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно;**

**2. О внесении изменений в постановление региональной энергетической  
комиссии Кемеровской области от 08.11.2017 № 351 «Об утверждении  
инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство»  
в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы»**

Докладчик **Хамзин** **Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.11.2017 № 351 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 655 от 18.04.2018; вх. №1678 от 19.04.2018) за подписью генерального директора ООО «РТХ» Г.Н. Макарова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С инвестиционной программой согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**3. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности**

Докладчик **Хамзин** **Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство», ИНН 4205358789, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 655 от 18.04.2018; вх. №1678 от 19.04.2018) за подписью генерального директора ООО «РТХ» Г.Н. Макарова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С уровнем утверждаемого тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**4. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве  
тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год**

Докладчик **Хамзин** **Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год для МП «ГУЖКХ», осуществляющего свою деятельность на потребительском рынке Новоильинского района   
г. Новокузнецка, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**5. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год**

Докладчик **Хамзин** **Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год для МП «ГУЖКХ», осуществляющего свою деятельность на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**6. Об установлении МП «ГУЖКХ» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на 2018 год**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 20.04.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.
2. Установить МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631, тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 20.04.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 40 от 18.04.2018; вх. №1679 от 19.04.2018) за подписью директора МП «ГУЖКХ» А.В. Лученкова с просьбой рассмотреть вопросы на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в отсутствии представителей организации. С уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**7. Об установлении МП «ГУЖКХ» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на 2018 год**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает установить МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на период с 20.04.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**8. Об установлении МП «ГУЖКХ» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на 2018 год**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно пояснительной записке (приложение № 14 к настоящему протоколу) предлагает установить МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка, на период с 20.04.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**9. О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ОАО «РЖД», филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)**

Докладчик **Незнанов П.Г.** пояснил:

На основании заявления Кузбасского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению от 04.04.2018 № 367/ДТВу-3 о расторжении договора теплоснабжения с единственным потребителем на ст. Топки (приложено дополнительное соглашение №1 к договору № 2014/80-А/ДТВу-3 от 25.08.2014 с ООО «ПромСтройСервис»), предлагается со дня опубликования постановления признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.12.2015 № 1007 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения – котельная ТЧр-13 на ст. Топки на 2016-2018 годы»;

от 19.12.2016 № 587 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2015  
№ 1007 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения – котельная ТЧр-13 на ст. Топки на 2016-2018 годы» в части 2017 года»;

от 19.12.2017 № 553 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2015  
№ 1007 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения - котельная ТЧр-13на ст. Топки на 2016-2018 годы» в части 2018 года».

Распространить действие постановления на правоотношения, возникшие с 01.01.2018.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным АО «Кузнецкпромтранс» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональной энергетической комиссией Кемеровской области проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Кузнецкпромтранс», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. № 139 (далее - Методические рекомендации).

Основным видом деятельности АО «Кузнецкпромтранс» являются транспортные услуги, оказываемые на путях необщего пользования, а именно: перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям, маневровая работа, выполняемая локомотивами АО «Кузнецкпромтранс»: ТЭМ-2УМ и ТГМ-4, погрузо-разгрузочные работы.

Для оказания транспортных услуг АО «Кузнецкпромтранс» использует подъездные железнодорожные пути, принадлежащие ООО «ПромЖД» на праве собственности, на основании Соглашения от 01.01.2017.

Исходя из планируемых объемов работы регулирующий орган считает, что для выполнения транспортных услуг в расчет необходимо принять затраты на содержание 2 тепловозов: ТГМ-4-3022 (1689) и ТЭМ-2УМ.

По бухгалтерской отчетности за 2016 год себестоимость с учетом прочих расходов составила 26104 тыс.руб. Выручка с учетом прочих доходов составила 21428 тыс.руб. Финансовый результат составил убыток 5308 тыс.руб.

Экономически обоснованные расходы при расчете максимальных предельных тарифов на очередной период регулирования определены регулирующим органом в размере 20932,94тыс. руб.

При формировании затрат на регулируемый период регулирующим органом принимались документы и подтверждающие материалы, представленные в соответствии с административным регламентом, утвержденным постановлением РЭК КО от 08.08.2017 №140 (далее - административный регламент).

Расчет расходов подготовлен по форме в соответствии с приложением № 4 административного регламента.

При заполнении фактических расходов за 2016 год и 2017 год организацией некорректно заполнены прямые и накладные расходы. Так, например, в статье расходов «фонд оплаты труда» отражена заработная плата всего персонала организации. В то время, как в данной статье должна быть учтена заработная плата основного производственного персонала и т.д.

Специалистом РЭК КО подготовлен расчет фактических расходов за 2016 год согласно методическим рекомендациям, данным бухгалтерского учета и представленным подтверждающим документам.

Объемные показатели по регулируемым услугам на 2018 год приняты по предложениям организации в соответствии с представленным протоколом согласования объема услуг, оказываемого АО «Кузнецкпромтранс» в 2018 году в следующем размере:

- 195052 тн. – объем перевозки грузов,

- 48 локомотиво-час - работа локомотива ТЭМ-2УМ,

- 187 локомотиво-час - работа локомотива ТГМ-4,

- 32 вагона – погрузо-разгрузочные работы: погрузка/выгрузка не пакетированного груза.

При проведении экономического анализа расчетно-обосновывающих материалов представленных АО «Кузнецкпромтранс» для определения величины необходимой валовой выручки, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

Прямые расходы:

1. Затраты на оплату труда приняты в размере 5780,22тыс. руб. по факту 2014 года с индексами Минэкономразвития 115,7 на 2015 год, 107,1 на 2016 г., 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год.

На протяжении ряда лет темпы роста заработной платы в организации опережают темпы роста, предусмотренные прогнозом Минэкономразвития. РЭК КО считает данное обстоятельство необоснованным. При формировании ФОТ РЭК КО считает необходимым принять базу 2014 года с учетом фактических индексов Минэкономразвития, отражающих инфляционные процессы в экономике. В данной статье учтена заработная плата прямых производственных рабочих. Разбивка заработной платы на прямые и накладные расходы осуществлена в доле по факту 2016 г. Затраты на оплату труда общехозяйственного персонала учтены в накладных расходах.

2. Налоги и сборы с фонда оплаты труда приняты в соответствии с действующим законодательством в размере 1284,92 тыс.руб. в доле пропорционально фонду оплаты труда по факту 2016 года.

3. Расходы на топливо и ГСМ приняты в размере 4038,61 тыс.руб.: объем принимается по предложению организации, стоимость литра - по факту 2017 года с учетом индекса Минэкономразвития 103,2 на 2018 год.

4. Расходы на аренду основных средств принимаются в размере 487,19 тыс.руб. Предлагаемый размер аренды основных средств РЭК КО считает необоснованно завышенным. Согласно методическим рекомендациям размер арендной платы основных средств определяется исходя из амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. Расчет аренды основных средств прилагается. Аренда земельных участков принимается согласно предоставленным подтверждающим документам за 2017 год с индексом Минэкономразвития 104,0.

5. Материальные расходы приняты в размере 50,31 тыс.руб. по факту 2016 года с индексами Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год.

6. Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств приняты РЭК КО в размере 2967,11 тыс.руб., в т.ч.:

- ТО-3 тепловозов приняты в размере – 541,8 тыс.руб. по факту 2016 года с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год;

- КР тепловоза приняты в размере – 1175,47 тыс.руб. КР тепловоза ТЭМ 2УМ был проведен в 2015-2016 гг. в два этапа на сумму 7981,6 тыс.руб. Стоимость капитального ремонта тепловоза определена согласно предоставленным материалам и распределена на межремонтный срок. При этом согласно методическим рекомендациям общая стоимость ремонтных работ, учтенная при расчете тарифов в течение межремонтного срока, не должна превышать фактической стоимости проведенного ремонта;

- ТР- 1 тепловозов принят в размере - 447,23тыс.руб. по факту 2016 года с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год.;

- материалы на текущее содержание основных фондов приняты в размере – 185,95 тыс. руб. по факту 2016 г. с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год;

- запасные части на текущее содержание основных фондов приняты в размере – 479,35 тыс. руб. по факту 2016 г. с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год;

- прочие ремонтные расходы приняты в размере – 137,31 тыс. руб. по факту 2016 г. с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год.

7. Расходы на приобретение электрической энергии (коммунальные услуги) приняты в размере 1105,59 тыс.руб. - руб. по факту 2016 г. с учетом индексов Минэкономразвития 105,2 на 2017 и 104,7 на 2018 год.

8. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг приняты в размере 654,44 тыс.руб. - по факту 2016 года с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год;

9. Накладные расходы приняты в размере 2955,5 тыс.руб. по факту 2016 года согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 с корректировкой фонда оплаты труда и страховых взносов с учетом индексов Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018 год.

На протяжении ряда лет темпы роста заработной платы в организации опережают темпы роста, предусмотренные прогнозом Минэкономразвития. РЭК КО считает данное обстоятельство необоснованным. При формировании ФОТ РЭК КО считает необходимым принять базу 2014 года с учетом фактических индексов Минэкономразвития, отражающих инфляционные процессы в экономике. В данной статье учтена общехозяйственного персонала (26 счет). Разбивка заработной платы на прямые и накладные расходы осуществлена в доле по факту 2016 г.

10. Затраты на амортизацию основных средств приняты в размере 30,93 тыс.руб. по факту 2017 года согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 02

за 2017 за исключением сумм амортизации платформы т.к. данное основное средство не относится к регулируемой деятельности.

11. Расходы, связанные с уплатой услуг кредитным организациям, приняты в размере – 51,23 тыс. руб. по предложению.

12. Нормативная прибыль составила 44,50 тыс.руб. В состав нормативной прибыли включены затраты на материальную помощь работникам и расходы на ведение реестра акционеров по факту 2016 года с индексом Минэкономразвития 103,9 на 2017 и 103,7 на 2018. Прочие расходы, такие как благотворительность, подарки, премии, выплаты совету директоров считаем экономически нецелесообразными в связи со снижением объемов услуг на 2018 год. Расходы на развитие производства не обоснованы.

12. Затраты на налоги и сборы приняты в размере 693,57 тыс.руб., в том числе: налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения в размере 693,57 тыс.руб. по факту 2016 года с корректировкой по доходам.

13. Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 746 тыс.руб. согласно методическим рекомендациям определяется исходя из среднего значения за 3 последних отчетных года (2016 год в расчет не принимается т.к. убыточный).

Итого, экономически обоснованные расходы при расчете максимальных предельных тарифов составили 20932,94 тыс.руб., в том числе:

перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям, и, погрузо-разгрузочные работы.в размере – 17828,85 тыс. руб.;

маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «Кузнецкпромтранс»: ТЭМ-2УМ в размере – 96,9 тыс. руб;

маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «Кузнецкпромтранс» ТГМ-4 - 300,15 тыс. руб;

погрузо-разгрузочные работы:

погрузка/выгрузка непакетированного груза в размере 269,68 тыс. рублей.

В связи с тем, что организация не ведет должным образом раздельный учет расходов и получает выручку от оказанных прочих услуг при этом не выделяя расходы, регулирующий орган считает, что затраты по данным услугам организация относит на регулируемую деятельность.

Из общей суммы экономически обоснованных расходов на регулируемый период регулирующий орган вычитает выручку от прочих предоставленных услуг организацией по предложению в размере 2437,37 тыс.руб.

Результаты анализа затрат и расчет тарифов, предложенных к установлению, изложен в приложении.

Предлагаемые к установлению предельные максимальные тарифы для АО «Кузнецкпромтранс» составили:

* 1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 91,41 рублей за тонну.
  2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «Кузнецкпромтранс»:
  3. ТЭМ-2УМ в размере 2018,67 рублей за локомотиво-час.
  4. ТГМ-4 в размере 1605,06 рублей за локомотиво-час.

3. Погрузо-разгрузочные работы:

3.1. Выгрузка и погрузка из вагона в вагон пакетированного груза в размере 3424,74 рублей за вагон (по предложению организации тариф оставлен без изменения).

3.2. Погрузка/выгрузка непакетированного груза в размере 8427,41 рублей за вагон.

Рост тарифов составил 4%.

Приложение 1 к экспертному заключению

Расчет тарифов АО «Кузнецкпромтранс»





Приложение 2 к экспертному заключению



Приложение № 2 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Пояснительная записка к внесению изменений в инвестиционную программу ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство», в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

Для Общества с ограниченной ответственностью «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (далее ООО «РТХ»), в сфере теплоснабжения, ИНН 4205358789, постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее РЭК) от 08.11.2017 №351 утверждена инвестиционная программа на 2017-2018 годы в размере 89 092,00 тыс. руб. из прибыли, направленной на инвестиции.

В связи с установлением платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к тепловым сетям ООО «РТХ» предприятие предоставило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области инвестиционную программу на 2017-2018 годы в размере 95 518,34 тыс. руб., в том числе 89 092,00 тыс. руб. из прибыли, направленной на инвестиции и 6 426,34 тыс. руб. из средств, полученных за счет платы за подключение:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
| Всего | 2017 | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |
| 1.1 | прибыль, направленная на инвестиции | 89 092,00 | 46 188,00 | 42 904,00 |
| 1.2 | средства, полученные за счет платы за подключение | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 |

Предприятие предлагает включить в инвестиционную программу   
ООО «РТХ» на 2017-2018 годы мероприятие по строительству тепловой сети   
Ду 219 мм от УТ-2 до точки подключения к тепловой сети здания ООО «КЭнК» филиала «Энергосеть Прокопьевск» по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18. суммарной длиной 450,0 м, в том числе надземная прокладка 175,0 м, подземная прокладка 275,0 м. В качестве изоляционного материала, будет использован пенополиуретан. Суммарный объем инвестиций на заявленные мероприятия составляет 6 426,34 тыс. руб.

Согласно п. 173 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Проверка стоимости строительства тепловой сети, согласно   
«НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети» показала, что сметная стоимость заявленного мероприятия не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 7](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Программа согласована зам. главой г. Прокопьевска по ЖКХ и благоустройству Исуповой Р.Н.

Схема теплоснабжения г. Прокопьевск (актуализация на 2018 год) содержит мероприятия по строительству тепловой сети от УТ-2 до точки подключения к тепловой сети здания ООО «КЭнК» филиала «Энергосеть Прокопьевск» по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты строительства, заявление по расчету платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ООО «РТХ» объектов заявителей, заявка от ООО «КЭнК», с общей подключаемой нагрузкой 2,275 Гкал/ч на подключение к тепловым сетям ООО «РТХ», план строящейся трассы с привязкой к карте местности, копия технических условий от 22.11.2017 №353, пьезометрический график, строительная документация, коммерческие предложения.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает утвердить внесение изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.11.2017 № 351 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы» с объемом финансирования 95 518,34 тыс. руб., в том числе 89 092,00 тыс. руб. из прибыли, направленной на инвестиции и 6 426,34 тыс. руб. из средств, полученных за счет платы за подключение.

Таблица 1

**Справка об изменении мероприятий утвержденной РЭК инвестиционной программы ООО «РТХ» в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта, вводимая мощность | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | | Объем финансирования измененной программы, тыс. руб. | | | Год реализации | |
| Всего | Источники финансирования | Всего | Источники финансирования | | 2017 | 2018 |
| Прибыль, направленная на инвестиции | Прибыль, направленная на инвестиции | Средства полученные за счет платы за подключение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Строительство тепловой сети от котельной № 80 с подключением детского сада № 19 и закрытием котельной № 111 | 1271 | 89 092 | 1271 | 89 092 | 6426 | Х | Х |
| 2 | Строительство тепловой сети от УТ-2 с подключением ООО «КЭнК» филиал «Энергосеть Прокопьевск», ул. Луговая, 18 | 0 | 6426 | Х | Х |
| 3 | Реконструкция котельной № 102. Замена котловой ячейки ДКВР-10/13 № 2 на котловую ячейку КЕ10/14 - 1шт. | 17500 | 17500 | - | Х |
| 4 | Приобретение и монтаж котловой ячейки КВТС-10-150 № 3 на котельной № 66 - 1шт. (первая очередь 2018 г., вторая – 2019 г.) | 15331 | 15331 | - | Х |
| 5 | Проектирование, приобретение и монтаж котлов КВр-0,8 - 4 шт., в замен котлов  НРс-18 - 4 шт. на котельной № 71 | 5500 | 5500 | - | Х |
| 6 | Проектирование, приобретение и монтаж котлов КВр-0,8 - 2 шт. в замен котлов  НРс-18 – 2 шт. на котельной № 79 | 2750 | 2750 | - | Х |
| 7 | Приобретение и монтаж автоматических ленточных весов на котельных № 5, № 66,  № 6 всего - 4шт. | 3542 | 3542 | Х | - |
| 8 | Приобретение и монтаж автомобильных весов на котельных № 5, № 66 – 2 шт. | 7525 | 7525 | Х | - |
| 9 | Автоматизация бойлерных № 1, 3, 4 с установкой систем видеонаблюдения и противопожарной сигнализации - 3 шт. | 7373 | 7373 | Х | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 10 | Приобретение и монтаж системы пожаротушения АБК и  мазутной станции котельной № 6 | 381 |  | 381 |  |  | - | Х |
| 11 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельной № 6 | 2587 | 2587 | Х | Х |
| 12 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 5, 66 | 3147 | 3147 | Х | Х |
| 13 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельной № 104 | 1508 | 1508 | - | Х |
| 14 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 102 | 1534 | 1534 | - | Х |
| 15 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 114 | 1466 | 1466 | - | Х |
| 16 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории котельных № 76 | 1450 | 1450 | - | Х |
| 17 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 49 | 1483 | 1483 | - | Х |
| 18 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 59 | 1424 | 1424 | - | Х |
| 19 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ 6,5/14с № 1, 3 котельной № 48 – 2 компл. | 231 | 231 | - | Х |
| 20 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла ДКВР 4/13 № 1, 2, 3 котельной № 59 – 3 компл. | 460 | 460 | - | Х |
| 21 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КВТС-10 №1, 2, 3 котельной № 76 - 3компл | 282 | 282 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 22 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ25/14с №1, ДКВР20/13 № 2, КЕ10/14 № 3, № 5, № 6, котельной  № 114 - 5компл. | 472 |  | 472 |  |  | - | Х |
| 23 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ10/14с № 1, № 3, котельной № 104 – 2 компл. | 541 | 541 | - | Х |
| 24 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КВТС-20 № 2, № 3, котельной № 5 - 2компл | 458 | 458 | - | Х |
| 25 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ-25/14с № 6, № 8, котельной № 66 - 2компл | 534 | 534 | - | Х |
| 26 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ-10/14с № 1,  ДКВр-10/13 № 4, котельной № 102 - 2компл. | 397 | 397 | - | Х |
| 27 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на электропривод ПСУ котельной № 6 - 6 шт. | 726 | 726 | - | Х |
| 28 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с 1 электродвигателем на насосную установку исходной воды котельной № 6 - 2 шт. | 632 | 632 | - | Х |
| 29 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 5 - 3 шт. | 329 | 329 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 30 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 66 - 4 шт. | 425 |  | 425 |  |  | - | Х |
| 31 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС котельной № 66 - 1 шт. | 875 | 875 | - | Х |
| 32 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 76 - 2 шт. | 219 | 219 | - | Х |
| 33 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 114 - 5 шт. | 534 | 534 | - | Х |
| 34 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 104 - 3 шт. | 327 | 327 | - | Х |
| 35 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на дутьевые вентиляторы котельной № 104 - 3 шт. | 422 | 422 | - | Х |
| 36 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 102 - 3 шт. | 320 | 320 | - | Х |
| 37 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на четыре подпиточных насоса котельной № 51 - 1 шт. | 373 | 373 | - | Х |
| 38 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 5 | 510 | 510 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 39 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 5 | 367 |  | 367 |  |  | - | Х |
| 40 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 7 котельной № 66 | 601 | 601 | - | Х |
| 41 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 7 котельной № 66 | 248 | 248 | - | Х |
| 42 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1 и № 2 котельной № 79 | 162 | 162 | - | Х |
| 43 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 59 | 189 | 189 | - | Х |
| 44 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 59 | 189 | 189 | - | Х |
| 45 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 59 | 189 | 189 | - | Х |
| 46 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 59 | 105 | 105 | - | Х |
| 47 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 2 котельной № 59 | 105 | 105 | - | Х |
| 48 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 59 | 105 | 105 | - | Х |
| 49 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 3 котельной № 59 | 127 | 127 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 50 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 59 | 108 |  | 108 |  |  | - | Х |
| 51 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 2 котельной № 52 | 91 | 91 | - | Х |
| 52 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1, котельной № 78 | 108 | 108 | - | Х |
| 53 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 49 | 122 | 122 | - | Х |
| 54 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 49 | 122 | 122 | - | Х |
| 55 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 49 | 122 | 122 | - | Х |
| 56 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 4 котельной № 49 | 122 | 122 | - | Х |
| 57 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 49 | 93 | 93 | - | Х |
| 58 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 2 котельной № 49 | 93 | 93 | - | Х |
| 59 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 49 | 93 | 93 | - | Х |
| 60 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 4 котельной № 49 | 93 | 93 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 61 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1 котельной № 49 | 248 |  | 248 |  |  | - | Х |
| 62 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 49 | 248 | 248 | - | Х |
| 63 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 68 | 122 | 122 | - | Х |
| 64 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 114 | 367 | 367 | - | Х |
| 65 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 114 | 248 | 248 | - | Х |
| 66 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 114 | 189 | 189 | - | Х |
| 67 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 114 | 155 | 155 | - | Х |
| 68 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 2 котельной № 114 | 127 | 127 | - | Х |
| 69 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1 котельной № 114 | 127 | 127 | - | Х |
| 70 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 104 | 601 | 601 | - | Х |
| 71 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 104 | 601 | 601 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 72 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 104 | 601 |  | 601 |  |  | - | Х |
| 73 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 104 | 174 | 174 | - | Х |
| 74 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 3 котельной № 104 | 174 | 174 | - | Х |
| 75 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 102 | 367 | 367 | - | Х |
| 76 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 4 котельной № 102 | 367 | 367 | - | Х |
| 77 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 102 | 155 | 155 | - | Х |
| 78 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 4 котельной № 102 | 155 | 155 | - | Х |
| 79 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 102 | 108 | 108 | - | Х |
| 80 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 76 | 444 | 444 | - | Х |
| 81 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 76 | 367 | 367 | - | Х |
| 82 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 76 | 444 | 444 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 83 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 76 | 263 |  | 263 |  |  | - | Х |
| 84 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 2 котельной № 76 | 263 | 263 | - | Х |
| 85 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 76 | 263 | 263 | - | Х |
| 86 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 3 котельной № 76 | 91 | 91 | - | Х |
| 87 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 74 | 78 | 78 | - | Х |
| 88 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КВТС-20 № 1 котельной № 6 | 1008 | 1008 | - | Х |
| 89 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КЕ-25/14 № 4 котельной № 6 | 763 | 763 | - | Х |
| 90 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КВТС-20 № 5 котельной № 6 | 854 | 854 | - | Х |
| 91 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КВТС-20 № 1  котельной № 6 | 328 | 328 | - | Х |
| 92 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КЕ-25/14 № 4  котельной № 6 | 328 | 328 | - | Х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 93 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КВТС-20 № 5  котельной № 6 | 362 |  | 362 |  |  | - | Х |
| Итого: | | 89 092 | 89 092 | 95 518 | 89 092 | 6 426 | - | - |

Приложение № 3 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**на потребительском рынке г. Прокопьевска**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» на 2017-2018 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650993, Кемеровская обл., г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32, офис 313 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2017-2018 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  Макаров Г.Н. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | Начальник ПТО Жаров В.В.  тел.: (384-6) 62-24-85 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н.Островского,32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 08.11.2017 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | 8 (3842)-36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация г. Прокопьевска |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 41 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Зам. главы города Прокопьевска по ЖКХ и благоустройству Исупова Р.Н. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 25.10.2017 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | 8 (384-6) 67-42-13 |

**Инвестиционная программа ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения**

**на потребительском рынке г. Прокопьевска на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяжен-ность диаметр и т.п.) | Ед. изм. | значение показателя | | Всего тыс. руб. | Профи-нансиро-вано  к 2017 г. | в т. ч. по годам | | Остаток финанси-рования | В т. ч. счёт оплаты за подклю-чение |
| До реализации мероприя-тия | После реализации мероприятия | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Строительство тепловой сети от котельной № 80 с подключением детского сада № 19 и закрытием котельной № 111 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 80  ул. Карьерная, 46 | Протяжен-ность | м | 0 | 279,25 | 2017 | 2018 | 1 500 | 0 | 1 500 | 0 | 0 | 0 |
| 2,2 | Строительство тепловой сети от УТ-2 с подключением ООО «КЭнК» филиал «Энергосеть Прокопьевск», ул. Луговая, 18 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Подключаемая тепловая мощность | Гкал/  час | 0 | 2,275 | 2017 | 2018 | 7 583 | 0 | 0 | 7 583 | 0 | 7 583 |
| **Всего по группе 2** | | | | | | | | | | 9 083 | 0 | 1 500 | 7 583 | 0 | 7 583 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или поставки энергии от разных источников): | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция котельной № 102. Замена котловой ячейки ДКВР-10/13 № 2 на котловую ячейку КЕ10/14 - 1шт. | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Установ-ленная тепловая мощность | Гкал/  час | 3,828 | 5,8 | 2018 | 2018 | 20 650 | 0 | 10 557 | 10 093 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Приобретение и монтаж котловой ячейки КВТС-10-150 № 3 на котельной № 66 - 1шт. (первая очередь 2018 г., вторая – 2019 г.) | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Устано-вленная тепловая мощность | Гкал/  час | 4,3 | 10 | 2018 | 2018 | 18 090 | 0 | 0 | 5 952 | 12 138 | 0 |
| 3.2.3 | Проектирование, приобретение и монтаж котлов КВр-0,8 - 4 шт., в замен котлов  НРс-18 - 4 шт. на котельной № 71 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск,  ул. Спасская, 27 | Установ-ленная тепловая мощность | Гкал/  час | 2,8 | 3,2 | 2018 | 2018 | 6 490 | 0 | 400 | 6 090 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Проектирование, приобретение и монтаж котлов КВр-0,8 - 2 шт. в замен котлов  НРс-18 – 2 шт. на котельной № 79 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 79,  ул. Серова, 6 | Установ-ленная тепловая мощность | Гкал/  час | 0,7 | 0,8 | 2018 | 2018 | 3 245 | 0 | 300 | 2 945 | 0 | 0 |
| 3.2.5 | Приобретение и монтаж автоматических ленточных весов на котельных № 5, № 66,  № 6 всего - 4шт. | Для более точного учёта поступающего и отгружаемого угля | г. Прокопьевск, котельная № 5, № 66 ул. Институтская, 2; котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Производи-тельность | т/час | 0 | 100-14000 | 2017 | 2017 | 4 179 | 0 | 4 179 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6 | Приобретение и монтаж автомобильных весов на котельных № 5, № 66 – 2 шт. | Для более точного учёта поступающего и отгружаемого угля | г. Прокопьевск, котельная № 5, № 66 ул. Институтская, 2 | Грузоподъём-ность | т | 0 | 100 | 2017 | 2017 | 8 880 | 0 | 8 880 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.7 | Автоматизация бойлерных № 1, 3, 4 с установкой систем видеонаблюдения и противопожарной сигнализации - 3 шт. | Обеспечение тепловой энергией потребителей, снижение затрат на содержание | г. Прокопьевск, бойлерная № 1  ул. Гайдара, 16; бойлерная № 2  ул. Жолтовского, 3 | Количество | шт. | 0 | 3 | 2017 | 2018 | 8 700 | 0 | 2 900 | 5 800 | 0 | 0 |
| 3.2.8 | Приобретение и монтаж системы пожаротушения АБК и  мазутной станции котельной № 6 | Обеспечение безопасной работы персонала и оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6  ул. Рождественская, 7 | Количество | шт. | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 449 | 0 | 0 | 449 | 0 | 0 |
| 3.2.9 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельной № 6 | Для сохранения, сбе-режения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск,  ул. Рождественская, 7 | Количество | шт. | 0 | 40 | 2017 | 2018 | 3 053 | 0 | 2 753 | 300 | 0 | 0 |
| 3.2.10 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 5, 66 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 5 и котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Количество | шт. | 0 | 42 | 2017 | 2018 | 3 714 | 0 | 3 329 | 385 | 0 | 0 |
| 3.2.11 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельной № 104 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск,  пр. Гагарина , 26а | Количество | шт. | 0 | 30 | 2018 | 2018 | 1 780 | 0 | 0 | 1 780 | 0 | 0 |
| 3.2.12 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 102 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Количество | шт. | 0 | 30 | 2018 | 2018 | 1 810 | 0 | 0 | 1 810 | 0 | 0 |
| 3.2.13 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 114 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Количество | шт. | 0 | 30 | 2018 | 2018 | 1 730 | 0 | 0 | 1 730 | 0 | 0 |
| 3.2.14 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории котельных № 76 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4 квартал Красной горки | Количество | шт. | 0 | 30 | 2018 | 2018 | 1 711 | 0 | 0 | 1 711 | 0 | 0 |
| 3.2.15 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 49 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Количество | шт. | 0 | 30 | 2018 | 2018 | 1 750 | 0 | 0 | 1 750 | 0 | 0 |
| 3.2.16 | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 59 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Количество | шт. | 0 | 30 | 2018 | 2018 | 1 680 | 0 | 0 | 1 680 | 0 | 0 |
| 3.2.17 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ 6,5/14с № 1, 3 котельной № 48 – 2 компл. | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 48,  ул. Мартехова, 8 | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 10 | 22 | 2018 | 2018 | 272 | 0 | 272 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.18 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла ДКВР 4/13 № 1, 2, 3 котельной № 59 – 3 компл. | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 9 | 50 | 2018 | 2018 | 543 | 0 | 0 | 543 | 0 | 0 |
| 3.2.19 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КВТС-10 №1, 2, 3 котельной № 76 - 3компл | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  ул. 4-й квартал Красной горки | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 14 | 35 | 2018 | 2018 | 333 | 0 | 333 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.20 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ25/14с №1, ДКВР20/13 № 2, КЕ10/14 № 3, № 5, № 6, котельной  № 114 - 5компл. | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 20 | 37 | 2018 | 2018 | 557 | 0 | 0 | 557 | 0 | 0 |
| 3.2.21 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ10/14с № 1, № 3, котельной № 104 – 2 компл. | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 12 | 28 | 2018 | 2018 | 638 | 0 | 0 | 638 | 0 | 0 |
| 3.2.22 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КВТС-20 № 2, № 3, котельной № 5 - 2компл | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5,  ул. Институтская, 2 | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 16 | 44 | 2018 | 2018 | 540 | 0 | 0 | 540 | 0 | 0 |
| 3.2.23 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ-25/14с № 6, № 8, котельной № 66 - 2компл | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 16 | 30 | 2018 | 2018 | 630 | 0 | 0 | 630 | 0 | 0 |
| 3.2.24 | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ-10/14с № 1,  ДКВр-10/13 № 4, котельной № 102 - 2компл. | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 6 | 14 | 2018 | 2018 | 468 | 0 | 0 | 468 | 0 | 0 |
| 3.2.25 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на электропривод ПСУ котельной № 6 - 6 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 78,41 | 62,7 | 2018 | 2018 | 857 | 0 | 685 | 172 | 0 | 0 |
| 3.2.26 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с 1 электродвигателем на насосную установку исходной воды котельной № 6 - 2 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 902,56 | 722,0 | 2018 | 2018 | 746 | 0 | 597 | 149 | 0 | 0 |
| 3.2.27 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 5 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 31,36 | 25,1 | 2018 | 2018 | 388 | 0 | 310 | 78 | 0 | 0 |
| 3.2.28 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 66 - 4 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 41,82 | 33,5 | 2018 | 2018 | 502 | 0 | 401 | 100 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.29 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС котельной № 66 - 1 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 787,5 | 630,0 | 2018 | 2018 | 1 032 | 0 | 826 | 206 | 0 | 0 |
| 3.2.30 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 76 - 2 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5  ул. 4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 20,9 | 16,7 | 2018 | 2018 | 258 | 0 | 206 | 52 | 0 | 0 |
| 3.2.31 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 114 - 5 шт. | Для снижения потреб-ления эл. энергии и уве-личения срока экс-плуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114  пр. Шахтеров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 52,27 | 41,8 | 2018 | 2018 | 630 | 0 | 504 | 126 | 0 | 0 |
| 3.2.32 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на приводы топки котлов котельной № 104 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 31,36 | 25,1 | 2018 | 2018 | 386 | 0 | 308 | 77 | 0 | 0 |
| 3.2.33 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на дутьевые вентиляторы котельной № 104 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 182,95 | 146,4 | 2018 | 2018 | 498 | 0 | 399 | 100 | 0 | 0 |
| 3.2.34 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 102 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 31,36 | 25,1 | 2018 | 2018 | 378 | 0 | 303 | 76 | 0 | 0 |
| 3.2.35 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на четыре подпиточных насоса котельной № 51 - 1 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 51  ул. Охотская, 16 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 283,50 | 226,8 | 2018 | 2018 | 440 | 0 | 352 | 88 | 0 | 0 |
| 3.2.36 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 5 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 606,9 | 485,5 | 2018 | 2018 | 602 | 0 | 481 | 120 | 0 | 0 |
| 3.2.37 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 5 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная №5,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 304,9 | 243,9 | 2018 | 2018 | 433 | 0 | 346 | 87 | 0 | 0 |
| 3.2.38 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 7 котельной № 66 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 689,7 | 551,8 | 2018 | 2018 | 709 | 0 | 567 | 142 | 0 | 0 |
| 3.2.39 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 7 котельной № 66 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 162,6 | 130,1 | 2018 | 2018 | 293 | 0 | 234 | 59 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.40 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1 и № 2 котельной № 79 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 79,  ул. Серова, 6 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 47,9 | 38,3 | 2018 | 2018 | 191 | 0 | 153 | 38 | 0 | 0 |
| 3.2.41 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 165,5 | 132,4 | 2018 | 2018 | 223 | 0 | 178 | 45 | 0 | 0 |
| 3.2.42 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 165,5 | 132,4 | 2018 | 2018 | 223 | 0 | 178 | 45 | 0 | 0 |
| 3.2.43 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 165,5 | 132,4 | 2018 | 2018 | 223 | 0 | 178 | 45 | 0 | 0 |
| 3.2.44 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,7 | 35,8 | 2018 | 2018 | 124 | 0 | 100 | 25 | 0 | 0 |
| 3.2.45 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 2 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,7 | 35,8 | 2018 | 2018 | 124 | 0 | 100 | 25 | 0 | 0 |
| 3.2.46 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,7 | 35,8 | 2018 | 2018 | 124 | 0 | 100 | 25 | 0 | 0 |
| 3.2.47 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 3 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196 | 156,8 | 2018 | 2018 | 150 | 0 | 120 | 30 | 0 | 0 |
| 3.2.48 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2018 | 2018 | 127 | 0 | 101 | 25 | 0 | 0 |
| 3.2.49 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 2 котельной № 52 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 52,  ул. Подольская, 12 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 80,6 | 64,5 | 2018 | 2018 | 107 | 0 | 86 | 21 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.50 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1, котельной № 78 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 78,  ул. Подольская, 19 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2018 | 2018 | 127 | 0 | 101 | 25 | 0 | 0 |
| 3.2.51 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2018 | 2018 | 144 | 0 | 115 | 29 | 0 | 0 |
| 3.2.52 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2018 | 2018 | 144 | 0 | 115 | 29 | 0 | 0 |
| 3.2.53 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2018 | 2018 | 144 | 0 | 115 | 29 | 0 | 0 |
| 3.2.54 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 4 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2018 | 2018 | 144 | 0 | 115 | 29 | 0 | 0 |
| 3.2.55 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2018 | 2018 | 110 | 0 | 88 | 22 | 0 | 0 |
| 3.2.56 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 2 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2018 | 2018 | 110 | 0 | 88 | 22 | 0 | 0 |
| 3.2.57 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2018 | 2018 | 110 | 0 | 88 | 22 | 0 | 0 |
| 3.2.58 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 4 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2018 | 2018 | 110 | 0 | 88 | 22 | 0 | 0 |
| 3.2.59 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196,2 | 157,0 | 2018 | 2018 | 293 | 0 | 234 | 59 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.60 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196,2 | 157,0 | 2018 | 2018 | 293 | 0 | 234 | 59 | 0 | 0 |
| 3.2.61 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 68 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 68,  ул. Петренко, 30а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2018 | 2018 | 144 | 0 | 115 | 29 | 0 | 0 |
| 3.2.62 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2018 | 2018 | 433 | 0 | 346 | 87 | 0 | 0 |
| 3.2.63 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196,2 | 157,0 | 2018 | 2018 | 293 | 0 | 234 | 59 | 0 | 0 |
| 3.2.64 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока экс-плуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 122 | 97,6 | 2018 | 2018 | 223 | 0 | 178 | 45 | 0 | 0 |
| 3.2.65 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока экс-плуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183 | 146,4 | 2018 | 2018 | 183 | 0 | 146 | 37 | 0 | 0 |
| 3.2.66 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 2 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 80,6 | 64,5 | 2018 | 2018 | 150 | 0 | 120 | 30 | 0 | 0 |
| 3.2.67 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 1 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 80,6 | 64,5 | 2018 | 2018 | 150 | 0 | 120 | 30 | 0 | 0 |
| 3.2.68 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 728,3 | 582,6 | 2018 | 2018 | 709 | 0 | 567 | 142 | 0 | 0 |
| 3.2.69 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 728,3 | 582,6 | 2018 | 2018 | 709 | 0 | 567 | 142 | 0 | 0 |
| 3.2.70 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104, пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 728,3 | 582,6 | 2018 | 2018 | 709 | 0 | 567 | 142 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.71 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 130,7 | 104,6 | 2018 | 2018 | 205 | 0 | 164 | 41 | 0 | 0 |
| 3.2.72 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС № 3 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 392 | 313,6 | 2018 | 2018 | 205 | 0 | 164 | 41 | 0 | 0 |
| 3.2.73 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока экс-плуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2018 | 2018 | 433 | 0 | 346 | 87 | 0 | 0 |
| 3.2.74 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 4 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока экс-плуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2018 | 2018 | 433 | 0 | 346 | 87 | 0 | 0 |
| 3.2.75 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 89,4 | 71,5 | 2018 | 2018 | 183 | 0 | 146 | 37 | 0 | 0 |
| 3.2.76 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 4 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 89,4 | 71,5 | 2018 | 2018 | 183 | 0 | 146 | 37 | 0 | 0 |
| 3.2.77 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока экс-плуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2018 | 2018 | 127 | 0 | 101 | 25 | 0 | 0 |
| 3.2.78 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 1 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 496,6 | 397,3 | 2018 | 2018 | 524 | 0 | 419 | 105 | 0 | 0 |
| 3.2.79 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 2 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2018 | 2018 | 433 | 0 | 346 | 87 | 0 | 0 |
| 3.2.80 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла № 3 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 496,6 | 397,3 | 2018 | 2018 | 524 | 0 | 419 | 105 | 0 | 0 |
| 3.2.81 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 1 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183,0 | 146,4 | 2018 | 2018 | 310 | 0 | 248 | 62 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.82 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 2 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183,0 | 146,4 | 2018 | 2018 | 310 | 0 | 248 | 62 | 0 | 0 |
| 3.2.83 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла № 3 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183,0 | 146,4 | 2018 | 2018 | 310 | 0 | 248 | 62 | 0 | 0 |
| 3.2.84 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 3 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  4-й квартал Красной горки | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 130,7 | 104,6 | 2018 | 2018 | 107 | 0 | 86 | 21 | 0 | 0 |
| 3.2.85 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос № 1 котельной № 74 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 74,  ул. Союзная, 44 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 32,7 | 26,2 | 2018 | 2018 | 92 | 0 | 74 | 18 | 0 | 0 |
| 3.2.86 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КВТС-20 № 1 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 1379,4 | 1103,5 | 2018 | 2018 | 1 189 | 0 | 951 | 238 | 0 | 0 |
| 3.2.87 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КЕ-25/14 № 4 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 882,8 | 706,2 | 2018 | 2018 | 900 | 0 | 720 | 180 | 0 | 0 |
| 3.2.88 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КВТС-20 № 5 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 1103,5 | 882,8 | 2018 | 2018 | 1 008 | 0 | 806 | 202 | 0 | 0 |
| 3.2.89 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КВТС-20 № 1  котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 223,6 | 178,9 | 2018 | 2018 | 387 | 0 | 310 | 77 | 0 | 0 |
| 3.2.90 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КЕ-25/14 № 4  котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 223,6 | 178,9 | 2018 | 2018 | 387 | 0 | 310 | 77 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.2.91 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КВТС-20 № 5  котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 304,9 | 243,9 | 2018 | 2018 | 427 | 0 | 342 | 85 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 115 767 | 0 | 53 002 | 50 626 | 12 138 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности работы систем централизованного теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по программе | | | | | | | | | | 124 850 | 0 | 54 502 | 58 209 | 12 138 | 7 583 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате**

**реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Прокопьевска на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | |
| 2017 | 2018 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт\*ч/м³ | - | 30,35 | 30,35 | 30,35 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | 0,1896 | 0,1896 | 0,1873 |
| 3. | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | 2,275 | - | 2,275 |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (тепловая сеть) | % | - | 77 | 77 | 74 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год воды | - | - | - | - |
| м³ для пара | - | - | - | - |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ  об охране окружающей среды | - | - | - | - |

**Показатели надежности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Показатели надежности | | | | | |
| Количество прекращений  подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км  тепловых сетей | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2017 | 2018 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Котельная № 6 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Рождественская, 1 | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Котельная № 5,66 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Институтская, 2 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Котельная № 48 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Мартехова, 8 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Котельная № 59 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Советов, 8а | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Котельная № 68 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Петренко, 30а | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Котельная № 49 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Шишкина, 40а | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Котельная № 51 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Охотская, 16 | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Котельная № 62 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Фучика, 100 | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Котельная № 71 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Спасская, 27 | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Котельная № 74 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Союзная, 44 | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Котельная № 76 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, 4 кв. Красная горка | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Котельная № 52 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Подольская, 12 | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Котельная № 78 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Подольская, 19 | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Котельная № 79 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Серова, 6 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 15. | Котельная № 80 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Карьерная, 46 | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Котельная № 100 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Проспектная | - | - | - | - | - | - |
| 17. | Котельная № 104 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Гагарина, 26 а | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Котельная № 102 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Петренко, 3 | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Котельная № 114 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 1 | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Котельная № 105 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Революции, 67 | - | - | - | - | - | - |
| 21. | Котельная № 111 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Орджоникидзе, 17 а | - | - | - | - | - | - |

**Показатели энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива  на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой  с коллекторов источников тепловой энергии (т.у.т/Гкал) | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии  к материальной характеристике тепловой сети  (Гкал/м2) | | | Отношение величины технологических потерь  теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети  (м3/м2) | | | Величина технологических  потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2017 | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1. | Котельная № 6 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Рождественская, 1 | 0,1802 | 0,1802 | 0,1802 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 101503 | 101503 | 101503 | 173658 | 173658 | 173658 |
| 2. | Котельная № 5, 66 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Институтская, 2 | 0,1962 | 0,1962 | 0,1861 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 26395 | 26395 | 26395 | 37231 | 37231 | 37231 |
| 3. | Котельная № 48 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Мартехова, 8 | 0,1842 | 0,1842 | 0,1842 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 6163 | 6163 | 6163 | 4023 | 4023 | 4023 |
| 4. | Котельная № 59 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Советов, 8а | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 2629 | 2629 | 2629 | 3207 | 3207 | 3207 |
| 5. | Котельная № 68 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Петренко, 30а | 0,2305 | 0,2305 | 0,2305 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 1379 | 1379 | 1379 | 576 | 576 | 576 |
| 6. | Котельная № 49 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Шишкина, 40а | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 5136 | 5136 | 5136 | 3221 | 3221 | 3221 |
| 7. | Котельная № 51 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Охотская, 16 | 0,2309 | 0,2309 | 0,2309 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 3169 | 3169 | 3169 | 3469 | 3469 | 3469 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 8. | Котельная № 62 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Фучика, 100 | 0,2481 | 0,2481 | 0,2481 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 225 | 225 | 225 | 128 | 128 | 128 |
| 9. | Котельная № 71 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Спасская, 27 | 0,2298 | 0,2298 | 0,2202 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 1034 | 1034 | 1034 | 592 | 592 | 592 |
| 10. | Котельная № 74 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Союзная, 44 | 0,2253 | 0,2253 | 0,2253 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1800 | 1800 | 1800 | 1475 | 1475 | 1475 |
| 11. | Котельная № 76 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  4 кв. Красная горка | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 11577 | 11577 | 11577 | 16490 | 16490 | 16490 |
| 12. | Котельная № 52 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Подольская, 12 | 0,2295 | 0,2295 | 0,2295 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 1533 | 1533 | 1533 | 748 | 748 | 748 |
| 13. | Котельная № 78 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Подольская, 19 | 0,2273 | 0,2273 | 0,2273 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 1590 | 1590 | 1590 | 805 | 805 | 805 |
| 14. | Котельная № 79 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Серова, 6 | 0,2318 | 0,2318 | 0,2202 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 143 | 143 | 143 | 56 | 56 | 56 |
| 15. | Котельная № 80 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Карьерная, 46 | 0,2273 | 0,2273 | 0,2273 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 619 | 619 | 619 | 287 | 287 | 287 |
| 16. | Котельная № 100 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Проспектная | 0,2331 | 0,2331 | 0,2331 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 294 | 294 | 294 | 107 | 107 | 107 |
| 17. | Котельная № 104 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  пр. Гагарина, 26 а | 0,1916 | 0,1916 | 0,1841 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 6801 | 6801 | 6801 | 6743 | 6743 | 6743 |
| 18. | Котельная № 102 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Петренко, 3 | 0,1946 | 0,1946 | 0,1862 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 2696 | 2696 | 2696 | 1772 | 1772 | 1772 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 19. | Котельная № 114 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  пр. Шахтеров, 1 | 0,1846 | 0,1846 | 0,1846 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 8043 | 8043 | 8043 | 5707 | 5707 | 5707 |
| 20. | Котельная № 105 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Революции, 67 | 0,2265 | 0,2265 | 0,2265 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 4 | 4 | 4 | 2 | 2 | 2 |
| 21. | Котельная № 111 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Орджоникидзе, 17 а | 0,2333 | 0,2333 | - | 0 | - | - | 0 | - | - | 0 | - | - | 0 | - | - |

**Финансовый план ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство»**

**в сфере** **теплоснабжения на потребительском рынке г. Прокопьевска**

**на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2017 | 2018 |
| 1. | Собственные средства | 95 518,34 | 0,00 | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 89 092,00 | 0,00 | 89 092,00 | 46 188,00 | 42 904,00 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 |
| 1.4. | прочие средства,  в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 95 518,34 | 0,00 | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |

».

Приложение № 4 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности.**

Общество с ограниченной ответственностью «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (далее ООО «РТХ») обратилось в адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее РЭК) с заявлением от 12.02.2018 № 241 об утверждении платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к тепловым сетям ООО «РТХ».

**Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «РТХ» являются:**

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  + Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление на установление платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к тепловым ООО «РТХ» от 12.02.2018 № 241, которое содержит:

* Приложение 7.7 Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения;
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей;
* Приложение 7.5 Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения;
* Копия устава ООО «РТХ»;
* Копия решения единственного учредителя ООО «РТХ» №1 от 08.08.2017;
* Копия листа записи Единого государственного реестра юридических лиц ООО «РТХ»;
* Копия свидетельства о постановке на налоговый учет ООО «РТХ» ;
* Копия технических условий от 22.11.2017 №353;
* Копия договора аренды №53/17 от 11.08.2017;
* Копия договора аренды № 76/17 от 11.08.2017;
* Копия ситуационного плана земельного участка;
* Копия публичной кадастровой карты земельного участка;
* Копия заявки на подключение к системе теплоснабжения;
* Расчет расходов на оплату труда;
* Расчет стоимости 1 рабочего часа работников, участвующих в разработке и выдаче ТУ;
* Затраты времени начальника ПТО на одно индивидуальное подключение;
* Затраты времени инженера ПТО на одно индивидуальное подключение;
* Затраты времени экономиста на одно индивидуальное подключение;
* Затраты времени бухгалтера на одно индивидуальное подключение;
* Копия счета на организацию постановки земельного участка на кадастровый учет;
* Сметный расчет;
* Рабочая документация.

**Анализ величины максимальной мощности**

**для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект суммарной максимальной мощностью 2,275 Гкал/час.

Необходимость подключения подтверждается заявкой ООО «КЭнК» и техническими условиями на подключение.

На основе представленных в РЭК материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием величиной максимальной тепловой мощности заявителей 2,275 Гкал/час.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными ООО «РТХ» материалами, в целях обеспечения подключения здания и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от ООО «РТХ», по предложению предприятия, необходимо выполнить строительство тепловой сети Ду 219 мм от УТ-2 до точки подключения к тепловой сети здания ООО «КЭнК» филиала «Энергосеть Прокопьевск» по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18. суммарной длиной 450,0 м, в том числе надземная прокладка 175,0 м, подземная прокладка 275,0 м. В качестве изоляционного материала, будет использован пенополиуретан. Суммарный объем инвестиций на заявленные мероприятия составляет 6 426,34 тыс. руб.

В соответствии с Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства от 16.04.2012 №307 рассмотрение и утверждение инвестиционной программы, финансирование которой планируется из прибыли от платы за подключение необходимо выполнять на основании утвержденных схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения г. Прокопьевск (актуализация на 2018 год) содержит мероприятия по строительству тепловой сети от УТ-2 до точки подключения к тепловой сети здания ООО «КЭнК» филиала «Энергосеть Прокопьевск» по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18.

В качестве обосновывающего материала, представлены план строящейся трассы с привязкой к карте местности, Копия технических условий от 22.11.2017 №353, пьезометрический график, строительная документация.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость строительства тепловой сети, обоснованной.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 6 426,34 тыс. руб. (без НДС). В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты строительства, коммерческие предложения на выполнение строительных работ.

Согласно п. 173 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Проверка стоимости строительства тепловой сети, согласно   
«НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети» показала, что сметная стоимость заявленного мероприятия не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает их обоснованными и предлагает принять к расчету платы затраты на финансирование капитальных вложений, на уровне предложения предприятия, в размере 6 426,34 тыс. руб. (без НДС).

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 6 426,34 | 6 426,34 | 0,000 |

**Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения**

ООО «РТХ» предлагает в расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения следующие расходы:

1. Расходы на строительство тепловой сети от существующей тепловой магистрали (точка подключения УТ-2) до точки подключения к тепловой сети здания ООО «КЭнК» филиала «Энергосеть Прокопьевск» по адресу: г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18 ;

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, по подключению объектов заявителей**

ООО «РТХ» предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения в размере 52,24 тыс. руб., в том числе:

- «Оплата труда» - 10,97 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 3,32 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 37,91 тыс. руб.;

- «Внереализационные расходы» - 0,04 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ООО «РТХ» предлагает принять на уровне 22,96 тыс. руб./Гкал/ч.

Предприятием заявлены «Расходы на оплату труда» в сумме 10,97 тыс. руб. Предлагается включить расходы в сумме 10,80 тыс. руб. При расчете учтена средняя заработная плата по основному виду деятельности, учтенная при регулировании на 2018 год (32 249,71 руб. в месяц).

Сумма отчислений на социальные нужды предприятием заявлена 3,32 тыс. руб. Предлагается данные затраты включить в сумме 3,26 тыс. руб. (30,2% от ФОТ). Корректировка в сторону снижения обусловлена сокращением расходов на оплату труда.

Предприятием заявлены расходы по статье «Прочие расходы» в сумме 37,91 тыс. руб. В данную статью включаются расходы на организацию постановки земельного участка на кадастровый учет с созданием инженерно-топографических планов застройки территории по местоположению: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Луговая, 18. В качестве обоснования представлен счет № 814/417 от 26.10.2017 МБУ «КАиГ   
г. Прокопьевска». Предлагается учесть расходы по данной статье в полном объеме (37,91 тыс. руб.).

Предприятием заявлены «Внереализационные расходы», включающие расходы на услуги банков, на сумму 0,04 тыс. руб. Предлагается расходы по данной статье исключить в полном объеме, в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Таким образом расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят 51,97 / 2,275 = 22,84 тыс. руб./Гкал/ч

Таблица 2 (Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения ООО «РТХ» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего | тыс. руб. | 52,24 | 51,97 | -0,27 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 10,97 | 10,80 | -0,17 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3,32 | 3,26 | -0,06 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 37,91 | 37,91 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 37,91 | 37,91 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,04 | 0,00 | -0,04 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,04 | 0,00 | -0,04 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | -денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | -прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 2,275 | 2,275 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./  Гкал/ч | 22,96\* | 22,84\*\* | -0,12 |

\* 52,24 / 2,275 = 22,96

\*\* 51,97 / 2,275 = 22,84

Таблица 3 (Приложение 7.7 Методических указаний)

**Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения**

тыс. руб./Гкал/ч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе: | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 22,96 | 22,84 | -0,12 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе: | 2 824,76 | 2 824,76 | 0,00 |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка | 979,33 | 979,33 | 0,00 |
| 2.1.1 | 50 - 250 мм | 979,33 | 979,33 | 0,00 |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: | 1 845,43 | 1 845,43 | 0,00 |
| 2.2.1 | канальная прокладка | 1 845,43 | 1 845,43 | 0,00 |
| 2.2.1.1 | 50 - 250 мм | 1 845,43 | 1 845,43 | 0,00 |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Налог на прибыль | 706,16 | 0,00 | - 706,16 |

Предприятием заявлены расходы по налогу на прибыль в сумме 1 606,51 тыс. руб. (706,16 тыс. руб./Гкал/ч).

Величина налога на прибыль на подключаемую нагрузку определена экспертами в соответствии с п.172 Методических указаний и формулой 121 п.170 Методических указаний. Налог на прибыль по факту 2017 года составил 0,00 руб., поэтому, расходы по налогу на прибыль при подключении нагрузки 2,275 Гкал/ч приняты экспертами в размере 0,00 руб.

Таблица 4

**Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объем присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности, тыс. руб./Гкал/час. (без НДС) | Плата за подключение к системе теплоснабжения,  тыс. руб. (без НДС) |
| 2,275 | 2 847,61 | 6 478,31 |

По итогам анализа представленного ООО «РТХ» предложения по расчёту платы за подключение к системе теплоснабжения от 12.02.2018 № 241 эксперты предлагают:

1. Принять уровень платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «РТХ» объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения в размере 2 847,61 тыс. руб./Гкал/час;

Приложение № 5 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Плата за подключение к системе теплоснабжения**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство»**

**в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности**

тыс. руб./Гкал/ч без НДС

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Стоимость | |
| 1 | 2 | 3 | |
| Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе: | | | |
| 1. | Плата за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | | 22,84 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), в том числе: | | |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | | |
| 2.1.1. | 50 - 250 мм | | 979,33 |
| 2.1.2. | 251 - 400 мм | | - |
| 2.1.3. | 401 - 550 мм | | - |
| 2.1.4. | 551 - 700 мм | | - |
| 2.1.5. | 701 мм и выше | | - |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | | |
| 2.2.1. | Канальная прокладка | | |
| 2.2.1.1. | 50 - 250 мм | | 1 845,43 |
| 2.2.1.2. | 251 - 400 мм | | - |
| 2.2.1.3. | 401 - 550 мм | | - |
| 2.2.1.4. | 551 - 700 мм | | - |
| 2.2.1.5. | 701 мм и выше | | - |
| 2.2.2. | Бесканальная прокладка | | |
| 2.2.2.1. | 50 - 250 мм | | - |
| 2.2.2.2. | 251 - 400 мм | | - |
| 2.2.2.3. | 401 - 550 мм | | - |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 2.2.2.4. | 551 - 700 мм | - |
| 2.2.2.5. | 701 мм и выше | - |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2) | - |
| 4. | Налог на прибыль (Н) | 0,00 |

Приложение № 6 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

# Экспертное заключение по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2018 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- копия приказа о закреплении газовой котельной установленной мощностью   
15,6 МВт с оборудованием на праве хозяйственного ведения   
за МП «ГУЖКХ»;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- информация по используемому топливу;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 12190,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 151,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 237,7 |
| % | \* | \* | \* | 1,95 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 11953,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 154,21 |
| по видам топлива | | | | |
| *Газовое топливо* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 12190,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 151,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 237,7 |
| % | \* | \* | \* | 1,95 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 11953,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 154,21 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемых видов деятельности.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| Муниципальное предприятие «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства»  (г. Новокузнецк) |  | 154,21 |

Приложение № 7 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Норматив удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, для регулируемой организации на 2018 год**

| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал\* |
| --- | --- | --- |
| МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк)  ИНН 4253026631 | Газ | 154,21 |

\*Согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

Приложение № 8 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

# Экспертное заключение по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области) на 2018 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- копия приказа о закреплении газовой котельной установленной мощностью   
15,6 МВт с оборудованием на праве хозяйственного ведения   
за МП «ГУЖКХ»;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2018 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| Муниципальное предприятие «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства»  (г. Новокузнецк) | Дизельное | 0,219 | | 0,188 | | 0,031 |

Приложение № 9 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**за исключением источников тепловой энергии, функционирующих**

**в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год**

тыс. т.

| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| МП «ГУЖКХ»  (г. Новокузнецк)  ИНН 4253026631 | Дизельное | 0,219 | 0,188 | 0,031 |

Приложение № 10 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по материалам, представленным**

**МП «ГУЖКХ» для расчета величины НВВ и определения уровня тарифов на производство тепловой энергии на 2018 год**

# 2. Оценка достоверности данных, Приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы МП «ГУЖКХ» по расчету тарифов на 2018 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МП «ГУЖКХ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2018 год.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов с учетом НДС.

3. Общая характеристика предприятия

Газовая котельная закреплена за МП «ГУЖКХ» на праве хозяйственного ведения на основании Приказа КУМИ Администрации города Новокузнецка от 12.09.2017 № 408 «О закреплении газовой котельной установленной мощностью 15,6 МВт с оборудованием на праве хозяйственного ведения за МП «ГУЖКХ».

Котельная находится по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а.

Котельная предназначена для теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Основным элементом котельной являются котлы Buderus. Конструктивно котел стальной, жаротрубный, газоплотный, полностью автоматизированный. Автоматика горелки поддерживает заданные параметры циркуляции воды, осуществляет защитные блокировки.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 13,4 Гкал/час.

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения (доходы – расходы).

# 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ на тепловую энергию на 2018 год

## ****4.1. Баланс тепловой энергии****

Схема теплоснабжения г. Новокузнецка на 2017 год утверждена приказом Минэнерго России от 26.12.2016 № 1411. На 2018 год актуализация схемы теплоснабжения отсутствует.

Баланс тепловой энергии на 2018 год принят экспертами по предложению предприятия, выполненного согласно п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии экспертами определен в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

Баланс тепловой энергии при ее производстве приведен в Таблице 1.

Таблица 1

Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | **Выработка тепловой энергии** | **Гкал** | **12 190,70** | 6 704,89 | 5 485,82 |
| 2 | **Собственные нужды котельных** | **Гкал** | **237,70** | 130,74 | 106,97 |
| 3 | **Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск)** | **Гкал** | **11 953,00** | 6 574,15 | 5 378,85 |

## ****4.2. Расчет необходимой валовой выручки****

#### *4.2.1. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)*

*Расходы на сырье и материалы*

Согласно п.1 статьи 254 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации расходы на приобретение сырья и материалов относятся к «материальным» расходам и должны относиться на производство продукции (тепловой энергии, теплоносителя).

По статье «расходы на сырье и материалы» предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 88,83 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлен расчет расходов на вспомогательные материалы для газовой котельной на 2018 год.

Проанализировав представленные материалы, эксперты считают возможным включить расходы на приобретение материалов в размере 76,55 тыс. руб., исходя из представленного расчета (стр. 59 тарифного дела).

*Расходы на топливо*

Предложение предприятия по данной статье составляет 10 112,30 тыс. руб.

Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию принимается в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 19.04.2018 № 71 и составит 154,21 кг/Гкал.

В качестве основного топлива предприятием используется газ природный.

Предприятием представлен договор поставки газа №21-5-0347/1/18 от 05.12.2017 г с ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», счета-фактуры на приобретенный природный газ в период с 01.10.2017 г. по 31.12.2017 г.

Калорийность принята по факту 4 квартала 2017 г. и составила 8390 ккал/кг.

Цена на природный газ сформирована на основании приказа ФАС России от 13 июня 2017 г. № 776/17, приказа ФАС России от 9 октября 2017 г. № 1328/17; приказа ФСТ России от 15.05.2015 № 145-э/8, постановления РЭК Кемеровской области от 26.12.2017 № 756. При расчете цены на природный газ применялся индекс-дефлятор в размере 1,034 со 2 полугодия 2018 года.

Таким образом, среднегодовая цена на природный газ на 2018 год составит 6 573,29 руб./тыс. м³ (с НДС).

Предлагается принять расходы на топливо на 2018 год на уровне 10 109,20 тыс. руб. (согласно расчету в Таблице 2).

Таблица 2

**Расчет расхода топлива**

**(физические показатели)**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Период регулирования  2018 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч |  |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч |  |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч |  |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч |  |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч |  |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 11,953 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал |  |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 11,95 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч |  |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 11,95 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 154,21 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,84 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1,84 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1,84 |
| 18.1 |  | уголь | тыс. тут | 0,00 |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 1,84 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 1,84 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,84 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь | % |  |
| 19.2 |  | мазут | % |  |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 100,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 100,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % |  |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  |  |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 1,20 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 1,20 |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 1,54 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 1,54 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь | % |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь | руб./тнт |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6573,29 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 6573,29 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 10109,20 |
| 24.1 |  | уголь | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 10109,20 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 10109,20 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 10109,20 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 10109,20 |
| 25.1 |  | уголь | тыс. руб. | 0,00 |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 10109,20 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 10109,20 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь | % |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь | руб./тнт |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.1 |  | уголь | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.1 |  | уголь | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 10109,20 |
| 30.1 |  | уголь | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 10109,20 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 10109,20 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 10109,20 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 5484,38 |
| 31.1 |  | уголь | руб./тут | 0,00 |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 5484,38 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 5484,38 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 5484,38 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 6573,29 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 6573,29 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 845,75 |

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 3,10 тыс. руб.

*Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

Предложение предприятия по данной статье составляет 1 190,00 тыс. руб.

Предприятием представлен фактический объем покупной электроэнергии за 2016 год. Также представлены договор поставки электроэнергии с ПАО «Кузбассэнергосбыт», счета-фактуры за октябрь 2017 – январь 2018 гг.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают следующие стоимостные и количественные показатели по статье «Расходы на электрическую энергию» на 2018 год:

-объем электрической энергии принят экспертами в размере 246,118 тыс. кВтч (на уровне фактического за 2016 г.).

-тариф на электроэнергию на 2018 год принят на уровне фактического за январь 2018 г. и составляет 4,831 руб./кВтч (с НДС).

Эксперты предлагают принять затраты на электрическую энергию на 2018 год на уровне 1188,98 тыс. руб. (расчет представлен в Таблице 3).

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 1,02 тыс. руб.

Таблица 3

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (физические показатели)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  млн. кВтч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | Затраты на покупку,  тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВтч (руб./Гкал) | руб./MBт  в мес.  (тыс. руб./  Гкал/ч  в мес.) | руб./тыс.  кВтч (руб./Гкал) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8=3\*7 | 9=4\*6 | 10=8+9 |
| Период регулирования 2018 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 0,25 | 0,00 | 4830,92 | 0,00 | 0,00 | 1189 | 0 | 1189 |
| 1.1 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» | 0,25 | 0,00 | 4830,92 | 0,00 | 0,00 | 1189 | 0 | 1189 |
|  | Итого |  |  |  |  |  | 1189 | 0 | 1189 |

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

*Расходы на холодную воду*

Предложение предприятия по данной статье составляет 420,00 тыс. руб.

Предприятием представлен расчет объемов водопотребления, договор холодного водоснабжения и водоотведения № 5875 от 13.11.2017 между ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) и МП «ГУЖКХ», счета-фактуры за период с ноября 2017 г. по январь 2018 г.

Эксперты, проанализировав расчет водопотребления, представленный предприятием, а также фактические данные о водопотреблении принимают объем воды в размере 12,21702 тыс. м3.

Тарифы на холодную воду приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2017 № 512. С 1 полугодия – 28,18 руб./м3, со 2 полугодия – 31,05 руб./м3. Среднегодовая цена составила 29,47 руб./м³ (с НДС).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду на 2018 год на уровне 360,02 тыс. руб. (расчет представлен в Таблице 4).

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 59,98 тыс. руб.

Таблица 4

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя, сточных вод (физические показатели)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2018 | | |
| № п/п | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
|  | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в т.ч.: | 12217,02 | 0,029 | 360 |
| 1.1 | - на производство электроэнергии | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.2 | - на производство теплоэнергии | 12217,02 | 0,029 | 360 |
| 1.3 | - на производство теплоносителя | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.4 | - прочая продукция | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,000 | 0 |

*Амортизация основных средств и нематериальных активов*

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предложения предприятия по данной статье составляют 5 518,69 тыс. руб.

В качестве обоснования представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2017 год и расчет амортизационных отчислений основных средств на 2018 год. Данные документы не заверены руководителем и главным бухгалтером организации. В связи с отсутствием надлежаще оформленных обосновывающих материалов, экспертами предлагается исключить расходы по данной статье в полном объеме.

*Расходы на оплату труда*

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) – вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предложения предприятия по статье на 2018 год составляют на производство и передачу тепловой энергии – 7 263,96 тыс. руб.

По данной статье в качестве обосновывающих материалов предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

- штатное расписание;

- расчет нормативной численности работников;

- расчет расходов на оплату труда.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и рассчитали нормативную численность рабочих и административно-управленческого персонала в количестве 16 человек. Расчет произведен в соответствии с приказами Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

Средняя заработная плата принята в размере 23 929,36 руб. в месяц. Расчет произведен на основе средней заработной платы работников организаций, занятых производством, передачей и распределением пара и горячей воды за 2017 год (23 009 руб. в месяц; сведения Кемеровостата kemerovostat.gks.ru), с учетом ИПЦ 2018 года 1,04.

Таким образом, по мнению экспертов, расходы на оплату труда на 2018 год составят 4 594,44 тыс. руб.

*Отчисления на социальные нужды*

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30 %;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) в размере  
0,2 %.

По данной статье предприятие представило расчет отчислений на социальные нужды (стр. 49 тарифного дела).

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила 1 387,52 тыс. руб.

*Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом*

Предложение предприятия по данной статье составляет 6 266,95 тыс. руб.

Предприятие представило график проведения ППР основного и вспомогательного оборудования Новоильинской газовой котельной, нормы расхода материалов для технического обслуживания оборудования, расчет стоимости материалов, необходимых для ремонта хозспособом, дефектные акты, локальный сметный расчет на 594,496 тыс. руб. с НДС.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Способ выполнения ремонтов | Предложения предприятия, тыс. руб. | Предложения экспертов, тыс. руб. | Корректировка, тыс. руб. | Комментарии |
| Подряд | 3366,95 | 497,84 | -2869,11 | имеется локальный сметный расчет на 503,8 тыс. руб., откуда исключены дисковые затворы и датчик давления (данные материалы учтены по строке "хозспособ") |
| Хозспособ (материалы) | 2900 | 1184,6106 | -1715,39 | Исключены материалы, не относящиеся к ремонту (дизельное топливо, соль таблетированная) |
| ИТОГО | 6266,95 | 1682,46 | -4584,49 |  |

Эксперты считают обоснованными затраты на ремонт основных средств в размере 1 682,46 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 4 584,49 тыс. руб.

*Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*

Данная статья включает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Предприятие планирует расходы по статье на 2018 год в размере 44,16 тыс. руб., включающие расходы на услуги по водоотведению.

Предприятием представлен расчет объемов отводимых стоков, договор холодного водоснабжения и водоотведения № 5875 от 13.11.2017 между ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) и МП «ГУЖКХ», счета-фактуры за период с ноября 2017 г. по январь 2018 г.

Эксперты, проанализировав расчет объемов отводимых стоков, представленный предприятием, а также фактические данные о водоотведении, принимают объем отводимых стоков в размере 2,3352 тыс. м3.

Тарифы на услуги по водоотведению приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 12.10.2017 № 256 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2017 № 512 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 753 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) в части 2018 года» (17,95 руб./м³ (с НДС) с 01.01.2018 по 30.06.2018; 20,08 руб./м³ (с НДС) 01.07.2018 по 31.12.2018).

Таким образом, затраты по статье составят 44,16 тыс. руб.

*Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемые по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями*

По данной статье предприятие отражает следующие виды работ и услуг, относящихся непосредственно к регулируемой деятельности: техническое обслуживание оборудования, поверка средств измерений, технические освидетельствования и прочие расходы. Всего сумма расходов по статье, предлагаемая предприятием, составляет 2 069,51 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье предприятием представлены следующие документы:

- Договор Ф33 от 01.01.2017 ООО «Бизнес-Софт Технологии» (сопровождение 1С:Предприятие 8);

- Договор № К2-17/1025 от 01.01.2018 ООО «Газпром газораспределение Томск» (на аварийно-диспетчерское обслуживание);

- Договор № 72/17 АСФ от 27.12.2017 ООО «СЭБ» (обслуживание опасного производственного объекта);

- Договор № 64 от 01.12.2017 ООО «СГЭНК» (техобслуживание и ремонт газопроводов и газового оборудования);

- Договор № 8 от 01.02.2018 ООО «ТеплоЭнергоСервис» (режимно-наладочные испытания 2х котлов);

- Договор № 9 от 01.02.2018 ООО «ТеплоЭнергоСервис» (режимно-наладочные испытания 1 котла и 3х установок умягчения воды);

- Договор № П-01-17 от 01.12.2017 ООО «Мега-Мастер» (восстановительные работы пожарной сигнализации);

- Договор № 1-ТО от 01.01.2018 ООО «Мега-Мастер» (тех обслуживание системы пожарной сигнализации);

- Договор № 47 от 14.12.2017 ООО ЧОО «Охрана - Сервис Нк» (монтаж тревожной сигнализации);

- Договор № 60-ТС ООО ЧОО «Охрана - Сервис Нк» (экстренный вызов);

- Договор № 09-2018/ПР-З ИП Сальников (перезарядка и тех обслуживание огнетушителей);

- Договор № АЭЭ0801-56-2018-5 от 01.01.2018 (расчет тарифов на тепловую энергию, подготовка документов);

- Расчет расходов на химическую промывку внутренних поверхностей нагрева котлов.

Исходя из представленных материалов, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2018 год расходы в размере 1 913,72 тыс. руб.

*Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг*

По данной статье предприятие отражает иные расходы, не относящиеся к вышеуказанным.

Всего сумма расходов по статье, предлагаемая предприятием, составляет 242,29 тыс. руб.

Экспертами были проанализированы представленные материалы, результаты с пояснениями сведены в таблицу.

Таблица 7

**Расчет расходов МП «ГУЖКХ» на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями на 2018 год**

тыс. руб.

| **Наименование расходов** | **Предложения предприятия на 2018 год** | **Предложения экспертов на 2018 год** | **Корректировка** | **Обоснования, пояснения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Проведение специальной оценки условий труда | 14,40 | 9,60 | -4,80 | Корректировка в результате сокращения плановой численности |
| Приобретение нормативной документации | 19,13 | 1,91 | -17,22 | Согласно представленного расчета (стр. 84 тарифного дела) |
| Противопожарная безопасность | 3,12 | 3,12 | 0,00 |  |
| Спецодежда и СИЗ | 150,19 | 100,13 | -50,06 | Корректировка в результате сокращения плановой численности |
| Приобретение смазывающих и обезвреживающих средств | 48,74 | 36,56 | -12,19 | Корректировка в результате сокращения плановой численности |
| Аптечки | 0,80 | 0,80 | 0,00 |  |
| Дератизация, дизинсекция | 6,16 | 0,00 | -6,16 | Отсутствие обосновывающих документов |
|  | **242,54** | **152,11** | **-90,43** |  |

*Арендная плата*

В расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 350,00 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

Соглашение № 1/371 от 05.10.2017 о присоединении к договору № 419-06 от 30.12.2016 аренды земельного участка;

Договор № 6708-Д/Ц от 16.10.2017 КУМИ г. Новокузнецка (офисное помещение);

Договор №6756-Д/Ц от 09.01.2018 КУМИ г. Новокузнецка (офисное помещение);

Договор аренды муниципального имущества № 1 от 01.11.2017 ООО «А-Энерго».

Эксперты, рассмотрев представленные материалы, предлагают учесть в НВВ на 2018 год расходы по данной статье в размере 282,19 тыс. руб. Корректировка в сторону снижения составила 67,81 тыс. руб. и обусловлена исключением из расчета договора аренды № 1 от 01.11.2017 с ООО «А-Энерго».

*Расходы на обучение персонала*

Предприятием планируются расходы на обучение персонала в размере 27,50 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет (стр. 92 тарифного дела), а также:

- Договор № 041 от 15.02.2018 АНО ДПО «Новокузнецкий региональный центр охраны труда и промышленной безопасности»;

- Муниципальный контракт № НК000032 от 07.02.2018 Тетраком;

- Договор № 08 от 19.01.2018 АНО ДПО «Новокузнецкий региональный центр охраны труда и промышленной безопасности»;

- Договор № 256 от 24.11.2017 АНО ДПО «Новокузнецкий региональный центр охраны труда и промышленной безопасности».

Предлагается учесть расходы по данной статье на уровне предложения предприятия (27,50 тыс. руб.).

*Расходы на страхование производственных объектов*

Предприятием планируются расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта в размере 9,09 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен договор № 432-729-143383/17-ОС от 12.12.2017 СПАО «Ингосстрах» с страховым полисом.

Учитывая страховую сумму по договору, указанную в страховом полисе 111 № 0200222091, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2018 год 9,09 тыс. руб.

*Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции*

Предприятием планируются расходы по данной статье в размере 802,00 тыс. руб.

Экспертами были проанализированы представленные материалы, результаты с пояснениями сведены в таблицу.

Таблица 8

**Расчет других расходов МП «ГУЖКХ», связанных с производством и реализацией продукции, на 2018 год**

тыс. руб.

| **Наименование расходов** | **Предложения предприятия на 2018 год** | **Предложения экспертов на 2018 год** | **Корректировка** | **Обоснования, пояснения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТО, ремонт и приобретение оргтехники, ПО | 75,00 | 0,00 | -75,00 | Отсутствие обосновывающих материалов |
| обслуживание оборудования внутри котельной | 355,93 | 355,93 | 0,00 | Договор № 279/17 от 19.12.2017 ООО «Взлет-Кузбасс-Сервис» |
| почтово-канцелярские расходы | 18,87 | 9,85 | -9,02 | Корректировка в результате сокращения плановой численности |
| информационные и консультационные услуги | 104,30 | 104,30 | 0,00 | Договор № АК-28-3/16 от 11.01.2016 ООО «ОТС-42» |
| расходы на связь | 22,61 | 34,07 | 11,46 | Договор № 4276-н от 01.01.2018 ООО «Е-Лайт-Телеком»;  Договор № 671890181 «Билайн» |
| прочие налоги | 225,29 | 241,76 | 16,47 | Налог при упрощенной системе налогообложения |
| **ИТОГО** | **802,00** | **745,93** | **-56,07** |  |

#### *4.2.3. Внереализационные расходы*

*Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей*

Предложение предприятия по данной статье составляет 2 617,53 тыс. руб.

Предприятием предоставлен расчет затрат на создание двухнедельного запаса дизельного топлива. Обоснований создания именно такого объема топлива, не представлено. Обоснований цены дизельного топлива также не представлено.

Эксперты предлагают включить в данную статью затраты на создание нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ), объем которого принимается согласно Постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.04.2018 № 72, в размере 0,031 тыс. т. (36470,59 литров). Цена на дизельное топливо принята в соответствии с данными Кемеровостата за февраль 2018 года и составила 40,56 руб./л.

Таким образом, затраты на создание ННЗТ составят:

36470,59\*40,56=1479,25 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 1 138,28 тыс. руб.

#### *4.2.2. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения*

*Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)*

Предприятием заявляются расходы по данной статье в размере 141,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлен расчет величины единовременных поощрений и материальной помощи (стр. 313 тарифного дела). Расходы на эти цели предприятие определяло исходя из условий Коллективного договора.

Экспертами предлагается участь расходы по данной статье в размере 73,57 тыс. руб. Корректировка в сторону снижения обусловлена сокращением плановой численности.

#### *4.2.4. Налог на прибыль*

Предприятием заявлены расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 36,77 тыс. руб.

Экспертами предлагается исключить указанные затраты из НВВ предприятия на 2018 г. ввиду отсутствия таких расходов у организации, применяющей упрощенную систему налогообложения.

В связи с применением упрощенной системы налогообложения экспертами предлагается принять соответствующие расходы, описанные выше по тексту, по статье «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции» в подстатье «прочие налоги».

Итого, сумма расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2018 год, по мнению экспертов, составит **24 126,69 тыс. руб**.

# 6. Тарифы на тепловую энергию на 2018 год

На основании определенной необходимой валовой выручки на 2018 год, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для МП «ГУЖКХ».

Таблица 9

**Тарифы на тепловую энергию МП «ГУЖКХ» на 2018 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2018 |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 24 126,69 |
| 1.1 | 1 полугодие | 13 012,01 |
| 1.2 | 2 полугодие | 11 114,68 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 11,953 |
| 2.1 | 1 полугодие | 6,57415 |
| 2.2 | 2 полугодие | 5,37885 |
| 3 | Тариф на тепловую энергию на коллекторах, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | 1 полугодие | 1 979,27 |
| 3.2 | 2 полугодие | 2 066,37 |
| **4** | **Тариф\*, руб./Гкал, в т.ч.:** |  |
| **4.1** | **1 полугодие** | **2 639,56** |
| **4.2** | **2 полугодие** | **2 755,71** |

\* с учетом расходов ООО «СибЭнерго» на услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с договором № СГ-191-17 от 17.04.2018 (Постановление РЭК КО от 19.12.2017 № 530).

# 5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2018 год

*Расходы на сырье и материалы*

По данной статье, включающей расходы на приобретение химических реагентов на выработку и транспортировку теплоносителя, предприятием планируются расходы на производство теплоносителя в размере 8,62 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлен расчет стоимости химических реагентов (стр. 60 тарифного дела)

Предлагается учесть расходы по данной статье на уровне предложения предприятия.

*Расходы на холодную воду (для теплоносителя)*

Предложение предприятия по данной статье составляет 273,97 тыс. руб.

Предприятием представлен расчет объемов водопотребления, договор холодного водоснабжения и водоотведения № 5875 от 13.11.2017 между  
ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) и МП «ГУЖКХ», счета-фактуры за период с ноября 2017 г. по январь 2018 г.

Эксперты, проанализировав расчет водопотребления, представленный предприятием, а также фактические данные о водопотреблении принимают объем воды в размере 12,155 тыс. м3.

Тарифы на холодную воду приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2017 № 512. Среднегодовая цена составила 29,47 руб./м³ (с НДС).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду на 2018 год на уровне 358,19 тыс. руб. (расчет представлен в Таблице 10).

Корректировка предложения предприятия в сторону увеличения составила 84,22 тыс. руб.

Таблица 10

Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя, сточных вод (физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2018 | | |
| № п/п | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
|  | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе | 12154,98 | 0,029 | 358 |
| 1.1 | - на производство электрической энергии | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.3 | - на производство теплоносителя | 12154,98 | 0,029 | 358 |
| 1.4 | - прочая продукция | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,000 | 0 |

**6. Тарифы на теплоноситель на 2018 год**

На основании определенной валовой выручки 2018 года, а также полезного отпуска холодной воды, экспертами предлагаются к утверждению тарифы на теплоноситель на 2018 год:

Таблица 11

**Тарифы на теплоноситель МП «ГУЖКХ» на 2018 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2018 |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 366,81 |
| 1.1 | 1 полугодие | 193,12 |
| 1.2 | 2 полугодие | 173,69 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. м3 | 12,155 |
| 2.1 | 1 полугодие | 6,685 |
| 2.2 | 2 полугодие | 5,470 |
| **3** | **Тариф на теплоноситель руб./м3, в т.ч.:** |  |
| **3.1** | **1 полугодие** | **28,89** |
| **3.2** | **2 полугодие** | **31,75** |
|  | **Рост, %** | **9,92** |

**Смета расходов на производство тепловой энергии МП "ГУ ЖКХ"**

(тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Предложение предприятия на 2018 | Предложение экспертов на 2018 | Корректировка |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 36 599,00 | 22 573,87 | -14 025,13 |
|  | - расходы на сырье и материалы | 88,83 | 76,55 | -12,28 |
|  | - расходы на топливо | 10 112,30 | 10 109,20 | -3,10 |
|  | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 1 190,00 | 1 188,98 | -1,02 |
|  | - расходы на холодную воду | 420,00 | 360,02 | -59,98 |
|  | - расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 518,69 | 0,00 | -5 518,69 |
|  | - оплата труда | 7 263,96 | 4 594,44 | -2 669,52 |
|  | - отчисления на социальные нужды | 2 193,72 | 1 387,52 | -806,20 |
|  | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 6 266,95 | 1 682,46 | -4 584,49 |
|  | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 44,16 | 44,16 | 0,00 |
|  | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 2 069,51 | 1 913,72 | -155,79 |
|  | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 242,29 | 152,11 | -90,18 |
|  | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 350,00 | 282,19 | -67,81 |
|  | - расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на обучение персонала | 27,50 | 27,50 | 0,00 |
|  | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 9,09 | 9,09 | 0,00 |
|  | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 802,00 | 745,93 | -56,07 |
|  | - налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - земельный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - транспортный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - водный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - прочие расходы | 802,00 | 745,93 | -56,07 |
| II | Внереализационные расходы, всего | 2 617,53 | 1 479,25 | -1 138,28 |
|  | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 2 617,53 | 1 479,25 | -1 138,28 |
|  | - другие обоснованные расходы, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 141,00 | 73,57 | -67,43 |
|  | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 141,00 | 73,57 | -67,43 |
|  | - резервный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - прочие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| IV | Налог на прибыль | 36,77 | 0,00 | -36,77 |
| V | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VI | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **VII** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **39 394,30** | **24 126,69** | **-15 267,61** |
|  | Полезный отпуск |  | 11 953,00 |  |
|  | 1 полугодие |  | 6 574,15 |  |
|  | 2 полугодие |  | 5 378,85 |  |
|  | Тариф на тепловую энергию на коллекторах |  |  |  |
|  | 1 полугодие |  | 1 979,27 |  |
|  | 2 полугодие |  | 2 066,37 |  |
|  | Рост, % |  | 4,40 |  |
|  | Тариф (конечный) |  |  |  |
|  | **1 полугодие** |  | **2 639,56** |  |
|  | **2 полугодие** |  | **2 755,71** |  |

Приложение № 11 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г.** **Новокузнецка, на период с 20.04.2018 по 31.12.2018**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| с 20.04.  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 |
| МП «ГУЖКХ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2018 | 2 639,56 | | 2 755,71 | 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 |
| Население\* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2018 | 2 639,56 | 2 755,71 | | 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 |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 12 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию,**

**поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии,**

**на период с 20.04.2018 по 31.12.2018**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| с 20.04.  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 |
| МП «ГУЖКХ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2018 | 1 979,27 | 2 066,37 | 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 |

Приложение № 13 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Тарифы МП «ГУЖКХ» на теплоноситель,**

**реализуемый на потребительском рынке Новоильинского района**

**г. Новокузнецка, на период с 20.04.2018 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| МП «ГУЖКХ» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 20.04.2018  по 30.06.2018 | 28,89 | х |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 31,75 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 20.04.2018  по 30.06.2018 | х | х |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | х | х |

(НДС не облагается)

Приложение № 14 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Пояснительная записка  
региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным МП «ГУЖКХ», для установления тарифов на горячую воду, реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка на 2018 год**

Предприятие МП «ГУЖКХ» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Новоильинского района г. Новокузнецка в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на теплоноситель принято равным тарифам на теплоноситель МП «ГУЖКХ», утвержденных постановлениями РЭК Кемеровской области от 19.04.2018 № 74.

Величина компонента на теплоноситель составляет:

с 20.04.2018 г. по 30.06.2018 г. в размере 28,89 руб./м3 НДС не облагается;

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. в размере 31,75 руб./м3 НДС не облагается.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», утвержденных постановлениями РЭК Кемеровской области от 19.04.2018 № 73.

Величина компонента на тепловую энергию составляет:

с 20.04.2018 г. по 30.06.2018 г. в размере 2 639,56 руб./Гкал НДС не облагается;

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. в размере 2 755,71 руб./Гкал НДС не облагается.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения МП «ГУЖКХ» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0598 | 0,0548 | 0,0647 | 0,0598 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2018 год для МП «ГУЖКХ» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду МП «ГУЖКХ»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя | с  полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя |
| руб./м3 | руб./м3 | руб./м3 | руб./м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 полугодие | 186,74 | 173,54 | 199,67 | 186,74 |
| 2 полугодие | 196,54 | 182,76 | 210,04 | 196,54 |

Приложение № 15 к протоколу

№ 20 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 19.04.2018

**Тарифы МП «ГУЖКХ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**

**(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новоильинского района г. Новокузнецка,**

**на период с 20.04.2018 по 31.12.2018**

НДС не облагается

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МП «ГУЖКХ» | с 20.04.2018 | 186,74 | 173,54 | 199,67 | 186,74 | 186,74 | 173,54 | 199,67 | 186,74 | 28,89 | 2639,56 | х | х |
| с 01.07.2018 | 196,54 | 182,76 | 210,04 | 196,54 | 196,54 | 182,76 | 210,04 | 196,54 | 31,75 | 2755,71 | х | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

\*\* Тариф на теплоноситель для МП «ГУЖКХ», установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.04.2018 № 74.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для МП «ГУЖКХ» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.04.2018 № 73.