**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.Г. Смолего

**ПРОТОКОЛ № 73**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

11.12.2015 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Смолего В.Г.**

Секретарь – **Незнанов П.Г.**

**Присутствовали:**

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

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

**Алексина М.В. –** начальник отдела коммунальной энергетики ОАО «АЭЭ»;

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

**Карпюк Д.Г. -** экономист отдела коммунальной энергетики ОАО «АЭЭ»;

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

**Дюков Я.А. –** инженер технического отдела ОАО «АЭЭ»;

Хамзин Р.Ш. – инженер технического отдела ОАО «АЭЭ»;

**Артюх В.Н.-** зам. директора по развитию АО «Кемеровская теплосетевая компания»;

**Лаврентьев И.В.** – и.о. начальника ОИП АО «Кемеровская теплосетевая компания»;

**Цыпленкова Е.М. –** директор по доходам АО «Теплоэнерго»;

**Клапшина И.И. –** начальник ОТР и УИ АО «Теплоэнерго».

Повестка дня:

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
|
| 1. | Об установлении МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных и тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы |
| 2. | Об установлении МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы |
| 3. | Об установлении МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы |
| 4. | Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы |
| 5. | Об установлении ООО «Тепло» (г. Новосибирск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемуюна потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы |
| 6. | Об утверждении производственной программы в сфере горячеговодоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Тепло» (г. Новосибирск) на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы |
| 7. | Об установлении ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселёвска, на 2016-2018 годы |
| 8. | Об утверждении производственной программы в сфере горячеговодоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск) на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы |
| 9. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на 2016-2018 годы |
| 10. | Об установлении ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского района, на 2016-2018 годы |
| 11. | Об установлении ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на 2016-2018 годы |
| 12. | Об установлении АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных и тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы |
| 13. | Об установлении АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы |
| 14. | Об установлении АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы |
| 15. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2015 №752 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Южно- Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол) в части производства и передачи тепловой энергии на 2015 год» |
| 16. | Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово), с подключаемой тепловой нагрузкой объектов заявителя более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности |
| 17. | 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 2016 год |
| 18. | Об утверждении нормативов 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 2016 год |
| 19. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2016 год |
| 20. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) |
| 21. | Об утверждении производственной программы в сфере холодноговодоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) |
| 22. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район) |
| 23. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области. |
| 24. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.08.2015 № 287 «Об установлении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Кемеровской области за 2014 год» |

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

**1. Об установлении МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных и тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

В деле имеется письменное обращение (исх. № 2265 от 09.12.2015) за подписью директора МУП «КТС Новокузнецкого района» с просьбой рассмотреть тарифы без участия представителей организации. С материалами дела по установлению тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель на 2016-2018 гг. ознакомлены, с уровнем тарифов согласны.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 1,2 к настоящему протоколу.

2. Установить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 1,2 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**2. Об установлении МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

2. Установить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**3. Об установлении МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего
водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**4. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, производственную программу в сфере горячего водоснабжения на потребительском рынкеНовокузнецкого района на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

2. Установить МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района», ИНН 4252003487, долгосрочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынкеНовокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**5. Об установлении ООО «Тепло» (г. Новосибирск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

В деле имеется письменное обращение (исх. № 454 от 11.12.2015) за подписью ген. директора Катиной О.В., с согласием с уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «Тепло» (г. Новосибирск), ИНН 5406784958, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложениям № 5,6 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Тепло» (г. Новосибирск), ИНН 5406784958, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложениям № 5,6 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**6. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Тепло» (г. Новосибирск) на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1.Утвердить ООО «Тепло» (г. Новосибирск), ИНН 5406784958, производственную программу в сфере горячего водоснабжения на потребительском рынкег. Киселевска на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

2. Установить ООО «Тепло» (г. Новосибирск), ИНН 5406784958, долгосрочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынкег. Киселевска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**7. Об установлении ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселёвска, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 1332 от 10.12.2015) за подписью директора ООО «КОТК» Охрименко С.М., с просьбой провести заседание правления РЭК КО без участия представителей организации. С уровнем предлагаемых тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск), ИНН 4211023156, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 7,8 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск), ИНН 4211023156, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 7,8 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**8. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск) на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск), ИНН 4211023156, производственную программу в сфере горячего водоснабжения на потребительском рынкег. Киселевска на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

2. Установить ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселёвск), ИНН 4211023156, долгосрочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынкег. Киселевска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

В деле имеется протокол согласования (тарифов) на тепловую энергию и горячую воду, реализуемые ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) на потребительском рынке Беловского района в 2016 – 2018 гг., за подписью первого заместителя главы Беловского муниципального района Ноженкина В.А. и директора ООО «Энергоресурс» Рубина А.С. С уровнем предлагаемых тарифов согласны, рассмотрение вопроса утверждения тарифа просят провести без участия представителей предприятия и администрации. Замечаний и предложений по уровню тарифов нет.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово), ИНН 4205284720, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложениям № 9,10 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово), ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложениям № 9,10 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**10. Об установлении ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово), ИНН 4205284720, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово), ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 11 к настоящему пртоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**11. Об установлении ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «Энергоресурс» (г. Кемерово), ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**12. Об установлении АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных и тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы.**

**13. Об установлении АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы.**

**14. Об установлении АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынкег. Кемерово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению 12,13 к настоящему протоколу.
2. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011 долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению 12,13 к настоящему протоколу.
3. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.
4. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Кемерово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению 14 к настоящему протоколу.
5. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Кемерово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**15. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2015 №752 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Южно- Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол) в части производства и передачи тепловой энергии на 2015 год».**

Докладчик Дюков А.В.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2014 №752 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» (г. Таштагол) в части производства и передачи тепловой энергии на 2015 год» изложить в новой редакции, согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**16. Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово), с подключаемой тепловой нагрузкой объектов заявителя более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности.**

Докладчик Дюков А.В.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить плату за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово), ИНН 4205243202, объекта ЗАО «Тандер»-гипермаркет «Магнит» по адресу: г. Кемерово, пр. Октябрьский, севернее административного здания «Энергосбыт», подключаемая тепловая нагрузка которого более 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения согласно приложению 16,17 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**17. 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 2016 год.**

Докладчик Дюков А.В. доложил:

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГТХ» (г. Киселевск) (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;

- 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;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- 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 ООО «Э-Визор».

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 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2016 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2016 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МП «ГТХ» (г. Киселевск)  | Каменный уголь | 1,324 | 1,145 | 0,179 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КТСП» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура;

- данные о вместимости склада для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- 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 котельных 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 котельных, выполненной ООО «Э-Визор».

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 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2016 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2016 года |
| общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КТСП» (г. Киселевск) | Уголь | 6,686 | 5,777 | 0,909 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (г. Таштагол) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Предприятия.

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;

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

- данные о вместимости складов для хранения каменного угля;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- 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 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2016 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2016 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Теплоснабжение» (г. Таштагол)  | Каменный уголь | 2,992 | 2,569 | 0,423 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

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 2016 год для предприятий согласно предложения докладчика.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**18. Об утверждении нормативов 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 2016 год.**

Докладчик Дюков А.В. доложил:

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГТХ» (г. Киселевск) (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;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- 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;

- сертификаты используемого топлива;

- 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 ООО «Э-Визор».

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 | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
| план | план | план | расчет |
| **по организации (в целом)** |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 298,420 | 296,170 | 299,162 | 19,020 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 288,260 | 286,470 | 289,574 | 18,530 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 188,33 | 188,20 | 189,29 | 222,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 10,157 | 9,697 | 9,587 | 0,490 |
| 3,40 | 3,27 | 3,20 | 2,58 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,96 | 194,46 | 195,56 | 228,85\* |
| по видам топлива |  |  |  |  |
| **каменный уголь** |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 298,420 | 296,170 | 299,162 | 19,020 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 288,260 | 286,470 | 289,574 | 18,530 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 188,33 | 188,20 | 189,29 | 222,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 10,157 | 9,697 | 9,587 | 0,490 |
| 3,40 | 3,27 | 3,20 | 2,58 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,96 | 194,46 | 195,56 | 228,85\* |

\* Ранее в состав предприятия входили 20 котельных

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 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2016 год

|  |  |
| --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| МП «ГТХ» (г. Киселевск)  |   | 228,849 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КТСП» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Предприятия.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, 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 жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «Э-Визор».

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** | **Значения показателей** |
| **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | 88066,82 | 86559,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | - | - | - | 220,54 | 220,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | - | - | - | 2114,39 | 2107,90 |
| %  | - | - | - | - | 2,40 | 2,44 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | - | - | - | 85952,42 | 84451,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | - | - | - | 225,97 | 226,25 |

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 2016 г.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2016 г.

|  |  |
| --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВтч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «КТСП» (г. Киселевск) |   | 226,25 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (Таштагольский район) (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;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- 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;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии технических отчетов теплотехнических испытаний по 3 котлоагрегатам;

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

- 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 | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
| план | план | план | расчет |
| **по организации (в целом)** |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  | 41,601 | \* | 40,766 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  | 40,023 | \* | 39,261 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  | 240,89 | \* | 225,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  | 1,578 | \* | 1,504 |
|  | 3,79 | \* | 3,69 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  | 250,39 | \* | 233,84\*\* |
| по видам топлива |  |  | \* |  |
| **каменный уголь** |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  | 41,601 | \* | 40,766 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 40,023 | \* | 39,261 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  | 240,89 | \* | 225,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  | 1,578 | \* | 1,504 |
|  | 3,79 | \* | 3,69 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  | 250,39 | \* | 233,84\*\* |

\* На 2015 год предприятие не подавало заявку на утверждение нормативов.

\*\* Снижение произошло за счет принятия в расчет данных из новых режимных (произведена режимная наладка 3 котлоагрегатов).

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 предлагаемый норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2016 год

|  |  |
| --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснабжение» (Таштагольский район)  |   | 233,84 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Утвердить нормативы 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 2016 год для предприятий согласно предложениям докладчика.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**19. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2016 год.**

Докладчик Дюков А.В. доложил:

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГТХ» (г. Киселевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурные графики работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2013-2016 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ООО «Э-Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

 **Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 42526,97 | 42526,97 | 40989,33 | 2921,52 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1834,53 | 1962,42 | 1845,80 | 169,38 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 2318,14% | 2167,07% | 2220,68% | 1724,79% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | 0,3991 | 0,3731 | 0,3823 | 0,2970 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 23,50 | 23,50 | 24,33 | 1,06 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 12868,37 | 13053,63 | 14697,14 | 910,57 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | 279,60 | 286,47 | 289,57 | 18,53 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | **50,14** | **52,20** | **52,40** | **12,13** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | 1,83 | 1,80 | 1,66 | 1,17 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 8,41% | 8,20% | 8,40% | 5,74% |
|        пар |   |   |   |   |
|        вода | 8,41% | 8,20% | 8,40% | 5,74% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |

\* Ранее в состав предприятия входили 20 котельных

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

 на 2016 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс. кВт |
| МП «ГТХ» (г. Киселевск)  | Теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| Теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода |
| 2921,52 | 1,063 | 0,000 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КТСП» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2016 год;

- схема тепловых сетей;

- договоры с потребителями тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ООО «Э-Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 9131,02 | 9131,02 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 481,38 | 481,38 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
|        *пар*  |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 1896,86% | 1896,86% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|      *конденсат* |   |   |   |   |
|      *вода* | \* | \* | 0,3266 | 0,3266 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 6,76 | 6,76 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 2742,02 | 2742,02 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 85,95 | 84,45 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | **54,54** | **54,54** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
|        *пар* |   |   |   |   |
|        *конденсат* |   |   |   |   |
|        *вода* | \* | \* | 2,47 | 2,47 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* | \* | 7,87% | 8,01% |
|        пар |  |  |   |   |
|        вода | \* | \* | 7,87% | 8,01% |
|  |   |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   |   |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   |   |
|  ЦТП |   |   |   |   |

**Примечание**:

● Предприятие начало осуществлять регулируемый вид деятельности в 2015 году

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

 на 2016 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т(м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс. кВт |
| **ООО «КТСП»** **(г. Киселевск)** | Теплоноситель - пар |
| - | *-* | - |
| Теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода |
| 9131,02 | 6,7609 | 0,00 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (Таштагольский район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных Предприятия.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурные графики работы;

- данные о теплотрассах;

- пояснительная записка;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2016 год;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

 **Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
|   | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | 7419,21 | \* | 7419,21 |
|   | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | 463,12 | \* | 463,12 |
|   | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
| ·       *пар*  |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | 1602,00% | \* | 1602,00% |
|   | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·     *конденсат* |   |   |   |   |
| ·     *вода* | \* | 0,0027583 | \* | 0,0027583 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
|   | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | 8,37 | \* | 8,37 |
|   | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | 4023,39 | \* | 4023,39 |
|   | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | 40,02 | \* | 39,26 |
|   | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **\*** | 5,41 | **\*** | 5,28 |
|   | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 2,08 | **\*** | 2,08 |
|   | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
| ·       пар |   |   |   |   |
| ·       вода | \* | 20,91 | \* | 21,31% |

\* На 2015 год предприятие не подавало заявку на утверждение нормативов.

\*\* Расчетная величина потерь тепловой энергии не изменилась и осталась на утвержденном для предприятия уровне 2014 года. Увеличение потерь тепловой энергии в процентном отношении на 0,4%, обусловлено исключительно снижением планируемого объема полезного отпуска тепловой энергии на 2016 год.

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2016 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

 на 2016 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей,т (м3) | потери тепловой энергии,тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «Теплоснабжение» (Таштагольский район)  | Теплоноситель - пар |
| - | - | - |
| Теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода |
| 7 419,21 | 8,36768 | 0,000 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК постановило:

**ПОСТАНОВИЛО:**

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2016 год согласно предложениям докладчика.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой ОА «Теплоэнерго» (г. Кемерово).**

Докладчик Выходцева А.В.

Огласив экспертное заключение, докладчик предлагает:

20.1. В целях установления тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, с учетом предложения организации, выбрать метод индексации со сроком установления тарифов с 01.01.2016 по 31.12.2018.

20.2. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**21. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово).**

Докладчик Выходцева А.В.

Огласив экспертное заключение, докладчик предлагает:

21.1. Утвердить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, производственную программу в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению с учетом показателей объема отпуска воды, а также показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

21.2. Утвердить величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.

21.3. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода индексации, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, производственную программу в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

2. Установить АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205049011, одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода индексации на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**22. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район).**

Докладчик Давидович Е.Ю.

Огласив экспертное заключение, докладчик предлагает:

22.1. В целях установления тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения, с учетом предложения организации, выбрать метод экономически обоснованных расходов со сроком установления тарифов с 22.12.2015 по 31.12.2016.

22.2. Утвердить ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район), производственную программу в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения на период с 22.12.2015 по 31.12.2016. с учетом показателей объема отпуска воды и принятых сточных вод, а также показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, водоотведения согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.

23.3. Утвердить величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 23,24 к настоящему протоколу.

24.4. Установить ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район), ИНН 4202050033, одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 22.12.2015 по 31.12.2016 согласно приложению № 25 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 239 от 11.12.2015 г, вх № 6322 от 11.12.2015) за подписью директора ООО «Горводоканал» Шуркина А.Н. с информацией о том, что представители организации не будут присутствовать на Правлении РЭК КО и с просьбой рассмотреть вопрос по установлению тарифов в их отсутствии.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район), ИНН 4202050033, производственную программу в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения на период с 22.12.2015 по 31.12.2016 согласно приложенияю № 22 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район), ИНН 4202050033, одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 22.12.2015 по 31.12.2016 согласно приложению № 25 к настоящему протоколу

3. Признать утратившим силу с 22.12.2015 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.06.2015 № 221 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ВОДОРЕСУРС» (Гурьевский муниципальный район)».

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**23. О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.**

Докладчик Незнанов П.Г.

Огласив экспертное заключение, докладчик предлагает:

Внести в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.12.2014 № 830 «Об установлении тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки) на потребительском рынке пос. Трещевский (Топкинский район)» и от 09.12.2014 № 831 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки) на потребительском рынке пос. Трещевский (Топкинский район)» следующие изменения:

в наименовании, тексте постановлений, наименовании и тексте приложений № 1, 2 к постановлениям слова «пос. Трещевский (Топкинский район)» заменить словами «Топкинского района».

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**24. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.08.2015 № 287 «Об установлении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Кемеровской области за 2014 год».**

Докладчик Незнанов П.Г.

Огласив экспертное заключение, докладчик предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.08.2015 № 287 «Об установлении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Кемеровской области за 2014 год» следующие изменения:

* 1. В строке 13, столбце 4 таблицы приложения к постановлению цифры «0,0287» заменить цифрами «0,0211».

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

Члены Правления РЭК:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Чурсина

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Э.Б. Гусельщиков

Секретарь заседания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ П.Г. Незнанов

Приложение № 1 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.







Приложение № 2 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.

|  |
| --- |
| **Плановые физические показатели**  |
|  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено РЭК КО на второе полугодие 2015 г.**  | **Предложения предприятия на 2016** | **Предложение экспертов на 2016 год** |
| **1 полугодие 2016 года** | **2 полугодие 2016 года** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** |
| Количество котельных | шт. | 15,00 | 19,00 | 19,00 | 19,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |   |   |   |   |   |
|  -до 3,00 | шт. |   |   |   |   |
| Нормативная выработка | Гкал | 106 982,73 | 180 377,40 | 104 930,13 | 104 930,13 |
| Полезный отпуск | Гкал | 136 581,50 | 137 695,11 | 137 695,12 | 137 695,12 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 97422,45 | 98 603,19 | 98 603,19 | 98 603,19 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 18641,80 | 20 665,52 | 20 665,52 | 20 665,52 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 19149,57 | 17 841,23 | 17 841,23 | 17 841,23 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1367,68 | 585,17 | 585,17 | 585,17 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 135213,82 | 137 109,94 | 137 109,95 | 137 109,95 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 6883,80 | 6 883,80 | 5 555,79 | 5 555,79 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 48894,16 | 35 798,49 | 37 243,48 | 37 243,48 |
| Покупная тепловая энергия, в т.ч.: | Гкал | 85376,73 |   | 75 564,25 | 75 564,25 |
|  - потери |   | 24418,28 |   | 16 743,05 | 16 743,05 |
| **Топливо** |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 207,51 | 208,31 | 208,90 | 208,90 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 207,51 | 208,31 | 208,90 | 208,90 |
| Тепловой эквивалент |   | 0,723 | 0,743 | 0,743 | 0,743 |
| - уголь каменный |   | 0,723 | 0,743 | 0,743 | 0,743 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 287,11 | 280,37 | 281,03 | 281,03 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 287,11 | 280,37 | 281,03 | 281,03 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 28739,32 | 28411,77 | 27926,82 | 27926,82 |
| -уголь каменный | т | 28739,32 | 28411,77 | 27926,82 | 27926,82 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при автомобильных перевозках перевозках | % | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Средневзвешенный интегральный коэффициент К |   | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 29084,19 | 28752,71 | 28261,94 | 28261,94 |
| -уголь каменный | т | 29084,19 | 28752,71 | 28261,94 | 28261,94 |
| Цена натурального топлива с учетом ж/д тарифа | руб./т | 900,88 | 945,92 | 1284,61 | 1348,84 |
| -уголь каменный | руб./т | 900,88 | 945,92 | 1284,61 | 1348,84 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 26201,36 | **26875,26** | **36305,63** | **38120,91** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 26201,36 | 26875,26 | 36305,63 | 38120,91 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **15486,76** | **18132,60** | **4652,85** | **4652,85** |
|  - автомобильные перевозки | тыс. руб. | 11160,48 | 12662,30 |   | 0,00 |
|  - железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  - погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 4326,28 | 5470,30 | 4652,85 | 4652,85 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **41 688,12** | **45 007,86** | **40 958,48** | **42 773,76** |
| **Электроэнергия** |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 6937,51 | 7385,98 | 6618,36 | 6618,36 |
|  -по СН II | тыс. кВт\*ч | 3769,90 | 4281,37 | 5030,81 | 5030,81 |
|  -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 3167,61 | 3104,61 | 1587,55 | 1587,55 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 3,27 | 4,078 | 3,31 | 3,63 |
|  -по СН II | руб. | 2,68 | 3,54 | 3,06 | 3,35 |
|  -по низкому напряжению | руб. | 3,9618 | 4,82 | 4,13 | 4,52 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 64,850 | 68,390 | 68,390 | 68,390 |
| ***Затраты на электроэнергию*** | тыс. руб. | **22 667,81** | **30 119,40** | **21 933,37** | **24 017,03** |
| **Вода и канализация** |
| Общее количество холодной воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | **38,66** | **30,45** | **21,42** | **21,42** |
|  - собственный подъём | тыс. м3 | 27,41 |   |   |   |
| Покупная вода, в том числе от : | тыс. м3 | 11,25 | 30,45 | 21,42 | 21,42 |
|  - ООО "КузбассТеплоЭнерго" (ЦТП Красная Орловка) | тыс. м3 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 |
|  - ООО "Трансвик" (п.Загорск) | тыс. м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - МКН "Водоснаб НМР" | тыс. м3 | 11,20 |   | 21,42 | 21,42 |
|  - ООО "КТС" (технологические потери п.Металлургов) | тыс. м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ООО "ТСК ЮК" (технологические потери с. Красная Орловка) | тыс. м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ЗАО "Тепловые сети" (технологические потери с. Безруково) | тыс. м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ООО "Чистогорский" (технологические потери п.Чистогорский) | тыс. м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ОАО "Запсибгеолсъемка" (технологические потери с. Елань) |   | - |  | - | - |
| ***Тариф на воду*** | руб./м3 | 32,79 | **0,00** | **37,67** | **39,70** |
|  - собственный подъём | руб./м3 | 37,67 |   |   |   |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./м3 | 21,01 | 39,12 | 37,67 | 39,70 |
|  - ООО "КузбассТеплоЭнерго" (ЦТП Красная Орловка) | руб./м3 |   |   |   |   |
|  - ООО "Трансвик" (п.Загорск) | руб./м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - МКН "Водоснаб НМР" | руб./м3 | 21,01 |   | 37,67 | 39,70 |
|  - ООО "КТС" (технологические потери п.Металлургов) | руб./м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ООО "ТСК ЮК" (технологические потери с. Красная Орловка) | руб./м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ЗАО "Тепловые сети" (технологические потери с. Безруково) | руб./м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ООО "Чистогорский" (технологические потери п.Чистогорский) | руб./м3 | 0,00 |   |   | 0,00 |
|  - ОАО "Запсибгеолсъемка" (технологические потери с. Елань) |   | - |   | - | - |
| ***Стоимость холодной воды, всего*** |   | **1267,94** | **1191,32** | **806,96** | **850,54** |
| Теплоноситель, в том числе от : | тыс. м3 | 38,98 | 383,40 | 31,85 | 31,85 |
|  - подготовленный | тыс. м3 |   |   | 31,85 | 31,85 |
|  - ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" (с. Красная Орловка) | тыс. м3 | 0,27 |   |   |   |
|  - ОАО "Кузбассэнерго" (с. Безруково) | тыс. м3 | 1,98 |   |   |   |
|  - ООО "СПК Чистогорский" (п. Чистогорский) | тыс. м3 | 6,50 |   |   |   |
|  - ООО "КузнецкТеплоСбыт" (п. Металлург) | тыс. м3 | 30,24 |   |   |   |
| Тариф на теплоноситель | руб./м3 | 9,69 | 9,90 | 40,09 | 42,20 |
|  - подготовленный | руб./м3 |   |   | 40,09 | 42,20 |
|  - ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" (с. Красная Орловка) | руб./м3 | 32,53 |   |   |   |
|  - ОАО "Кузбассэнерго" (с. Безруково) | руб./м3 | 7,98 |   |   |   |
|  - ООО "СПК Чистогорский" (п. Чистогорский) | руб./м3 | 24,38 |   |   |   |
|  - ООО "КузнецкТеплоСбыт" (п. Металлург) | руб./м3 | 6,45 |   |   |   |
| ***Стоимость теплоносителя*** |   | 377,88 | **383,40** | **1276,66** | **1343,76** |
|   |   |   |   |   |   |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 21,73 | 30,63 | 18,60 | 18,60 |
|  - собственная очистка | тыс. м3 | 11,26 |   |   |   |
|  - МКН "Водоснаб НМР" | тыс. м3 | 5,70 |   | 18,60 | 18,60 |
|  - ЗАО "Кузбасская ПТФ" (п. Степной) | тыс. м3 | 4,78 |   |   | 0,00 |
| Тариф водоотведения, всего, в т.ч.: | руб./м3 | 20,69 | 28,27 | 27,22 | 28,69 |
|  - собственная очистка | руб./м3 | 27,22 |   |   |   |
|  - МКН "Водоснаб НМР" | руб./м3 | 13,54897 |   | 27,22 | 28,69 |
|  - ЗАО "Кузбасская ПТФ" (ст. Тальжино, п. Загорск) | руб./м3 | 13,793 |   |   | 0,00 |
| ***Стоимость канализации*** | тыс. руб. | **449,61** | **865,70** | **506,16** | **533,50** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 75,4412 | 489,7563 | 37,00 | 37,00 |
|  -соль техническая | т | 75,44 | 480,15 | 35,50 | 35,50 |
|  -катионит КУ -2/8 | т |   | 8,25 | 1,50 | 1,50 |
|  -сульфоуголь | т |   | 1,36 |   |   |
| Стоимость реагентов: |   |   |   |   |   |
|  -соль техническая | руб./т | 3061,15 | 3262,71 | 3061,15 | 3061,15 |
|  -катионит КУ -2/8 | руб./т |   | 67631,43 | 66546,61 | 66546,61 |
|  -сульфоуголь | руб./т |   | 55406,44 |   |   |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **230,94** | **2199,70** | **213,87** | **213,87** |

Приложение № 3 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.





Приложение № 4 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.



Приложение № 5 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.







Приложение № 6 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.

|  |
| --- |
| **Плановые физические показатели ООО "Тепло", г. Киселёвск** |
|  |  |   |   |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Предложения предприятия на 2016 г.** | **Утверждено для ООО "Тепло" с 01.07.2015 г.** | **2016 год** |
| **с 01.01.2016г.** | **с 01.07.2016г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** |
| Количество котельных | шт. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |   |   |   |   |   |
|  -до 3,00 | шт. |   |   |   |   |
|  -от 20,00 до 100,00 | шт. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 204 985,35 | 191 935,30 | 193 385,23 | 193 385,23 |
| Полезный отпуск | Гкал | 165 786,04 | 164 448,41 | 165 786,04 | 165 786,04 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 145 545,93 | 145 424,60 | 145 545,93 | 145 545,93 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 10 066,46 | 10 820,06 | 10 066,46 | 10 066,46 |
| Отпуск иным организациям | Гкал | 9 863,28 | 7 921,16 | 9 863,28 | 9 863,28 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 310,37 | 282,59 | 310,37 | 310,37 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 165 475,67 | 164 165,82 | 165 475,67 | 165 475,67 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 10 128,20 | 8 905,80 | 9 282,49 | 9 282,49 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 29 071,11 | 18 581,09 | 18 316,70 | 18 316,70 |
| **Топливо** |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 198,78 | 198,70 | 189,72 | 189,72 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 198,78 | 198,70 | 189,72 | 189,72 |
| Тепловой эквивалент |   | 0,716 | 0,718 | 0,703 | 0,703 |
| - уголь каменный |   | 0,716 | 0,718 | 0,703 | 0,703 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 277,63 | 276,69 | 269,87 | 269,87 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 277,63 | 276,69 | 269,87 | 269,87 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 54 724,480 | 50 641,68 | 49 684,17 | 49 684,17 |
| -уголь каменный | т | 54 724,480 | 50 641,68 | 49 684,17 | 49 684,17 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 0,00 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
|  -при Жд перевозках | % | 0,00 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,00 |   |   |   |
|  -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,00 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и результатов энергетического обследования, всего, в т. ч. | т | 54 724,48 | 51 249,38 | 50 280,38 | 50 280,38 |
| -уголь каменный | т | 54 724,48 | 51 249,38 | 50 280,38 | 50 280,38 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1 043,89 | 911,47 | 927,37 | 973,74 |
| -уголь каменный | руб./т | 1 043,89 | 911,47 | 927,37 | 973,74 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **57 126,34** | **46 712,41** | **46 628,52** | **48 959,94** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 57 126,34 | 46 712,41 | 46 628,52 | 48 959,94 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 7 926,29 | 9 100,56 | 8 233,57 | 8 689,57 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 7 926,29 | 8 143,97 | 7 282,61 | 7 697,72 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. |   |   |   |   |
| Анализ качества топлива | тыс. руб. |   |   |   |   |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |   | 956,59 | 950,96 | 991,85 |
| Анализ качества топлива | тыс. руб. |   |   |   |   |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **65 052,63** | **55 812,97** | **54 862,08** | **57 649,51** |
| **Электроэнергия** |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 15 457,00 | 14 254,30 | 14 254,30 | 14 254,30 |
|  - СН2 ОАО "Кузбассэнергосбыт" | тыс. кВт\*ч |   | 14 254,30 | 14 254,30 | 14 254,30 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 2,97 | 2,69 | 2,74 | 2,94 |
|  - СН2 ОАО "Кузбассэнергосбыт" | руб. | 2,97 | 2,69 | 2,74 | 2,96 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,97 | 2,69 | 2,74 | 2,94 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 75,41 | 74,27 | 73,71 | 73,71 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **45 924,02** | **38 395,92** | **38 999,76** | **41 885,75** |
| **Вода и канализация** |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 261,87 | 198,24 | 227,43 | 227,43 |
|  - собственный подъём | тыс. м3 | 261,87 | 198,24 | 227,43 | 227,43 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 152,98 | 120,71 | 59,06 | 59,06 |
|  -ООО "УКХ" | тыс. м3 | 152,98 | 120,71 | 59,06 | 59,06 |
| Тариф на воду МП "Тепло" | руб./м3 | 23,94 | 21,75 | 21,75 | 22,92 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 14,00 | 13,05 | 13,05 | 13,75 |
| Стоимость канализации | руб./м3 | 2 142,13 | 1 575,23 | 770,74 | 812,08 |
| ***Стоимость воды***  | тыс. руб. | **6 268,02** | **4 311,72** | **4 946,58** | **5 212,67** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 264,13 | 167,54 | 167,54 | 167,54 |
|  -соль техническая | т | 260,73 | 167,05 | 50,00 | 50,00 |
|  -катионит КУ -2 | т | 3,40 | 0,48 | 0,40 | 0,40 |
| - известь хлорная | т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - соль таблетированная  | т |   |   |   |   |
| Стоимость реагентов: |   |   |   |   |   |
|  -соль техническая | руб./т | 2 990,00 | 3 114,92 | 2 990,00 | 3 034,85 |
|  -катионит КУ -2/8 | руб./т | 56 575,86 | 84 743,00 | 53 575,00 | 54 378,63 |
| - известь хлорная | руб./т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - соль таблетированная  | руб./т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - химические реактивы, хим. Посуда | тыс. руб. |   |   |   |   |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **1 073,06** | **561,36** | **170,93** | **173,49** |

Приложение № 7 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.









Приложение № 8 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.







Приложение № 9 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.







Приложение № 140 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.





Приложение № 11 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.







Приложение № 12 к протоколу

 № 73 заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.





Приложение № 13 к

протоколу № 73

заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.









Приложение № 14 к выписке

из протокола № 73

заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.







Приложение № 15 к выписке

из протокола № 73

заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.

**Справка об изменении мероприятий утвержденной РЭК инвестиционной программы на 2015 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование стройки, объекта, вводимая мощность** | **Объем финансирования утвержденной программы на 2015 год** | **Объем финансирования измененной программы на 2015 год** |
| **Всего** | **Источники финансирования** | **Всего** | **Источники финансирования** |
| **Амортизация** | **Прибыль** | **Амортизация** | **Прибыль** |
| 1 | Строительство здания ремонтного участка | 18 949,15 | 867,93 | 28 704,04 | 0,00 | 867,93 | 28 704,04 |
| 2 | Автоматизация приводов дымососов котла №4 (160кВт) УПК-1 | 438,43 | 438,43 |
| 3 | Замена насосного оборудования на н/с "Бойлерная" насос Grundfos NB 65-200/198 (22 кВт) | 119,03 | 119,03 |
| 4 | Замена насосного оборудования на н/с "Бойлерная" насос Grundfos CR 20-6 (7,5 кВт) | 83,21 | 0,00 |
| 5 | Автоматизация привода дутьевого вентилятора котла №3 (90 кВт) | 378,23 | 378,23 |
| 6 | Строительство системы оборотного водоснабжения отопительной котельной ЦМК (УПК-2) | 2 970,85 | 2 970,85 |
| 7 | Разработка проекта пожарной сигнализации здания мазутного хозяйства | 130,99 | 130,99 |
| 8 | Приобретение автомобиля Камаз 65115 (самосвал) | 2 179,66 | 2 179,66 |
| 9 | Приобретение экскаватора погрузчика JCB 3CX | 3 631,74 | 0,00 |
| 10 | Приобретение легкового автомобиля Рено Дастер | 690,68 | 690,68 |
| 11 | Демонтаж котла КВТС 20-150 рег. №9819. Монтаж котла КВ-Р-23,26-150П (КВ-Ф-20-150) 1 этап | 0,00 | 14 222,96 |
| 12 | Демонтаж котла ДКВР 20-13 20-150 рег. №4999. Монтаж котла Е-25-1,4-225КВ (ке-25-1,4-225 кф) 1 этап | 0,00 | 8 441,14 |
|  | **Всего:** | **29 571,97** | **867,93** | **28 704,04** | **29 571,97** | **867,93** | **28 704,04** |

Приложение № 16 к выписке

из протокола № 73

заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.



Приложение № 17 к выписке

из протокола № 73

заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.



Приложение № 18 к выписке

из протокола № 73

заседания Правления РЭК

от 11.12.2015 г.

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на питьевую воду**

**АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2016 | 1211,60 | х | 0 | 3,37 | 2,21 |
| 2017 | х | 1 | 0 | 3,37 | 2,21 |
| 2018 | х | 1 | 0 | 3,37 | 2,21 |

Приложение 19 к

 протокола № 73

заседания правления

РЭК КО от 11.12.2015

**Производственная программа**

**АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)**

 **в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

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

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение питьевой водой |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 2016 | 25,89 | - | - | - |
| 2017 | 26,91 | - | - | - |
| 2018 | 27,76 | - | - | - |

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 39486,71 | 39486,71 | 39486,71 | 39486,71 | 39486,71 | 39486,71 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 | 4811,03 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 | 4633,00 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 178,03 | 178,03 | 178,03 | 178,03 | 178,03 | 178,03 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 34675,68 | 34675,68 | 34675,68 | 34675,68 | 34675,68 | 34675,68 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 1168,57 | 1168,57 | 1168,57 | 1168,57 | 1168,57 | 1168,57 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 33507,11 | 33507,11 | 33507,11 | 33507,11 | 33507,11 | 33507,11 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 28393,11 | 28393,11 | 28393,11 | 28393,11 | 28393,11 | 28393,11 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 2200,00 | 2200,00 | 2200,00 | 2200,00 | 2200,00 | 2200,00 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 26193,11 | 26193,11 | 26193,11 | 26193,11 | 26193,11 | 26193,11 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 5114,00 | 5114,00 | 5114,00 | 5114,00 | 5114,00 | 5114,00 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 922,79 | 972,71 | 972,71 | 1002,20 | 983,77 | 983,77 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,37 | 3,37 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,21 | 2,21 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение питьевой водой |
| Капитальный ремонт | 430,96 |
| Итого: | 430,96 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 20 к Протоколу

Заседания Правления

РЭК КО № 73 от 11.12.2015





Приложение 21 к Протоколу

Заседания Правления

РЭК КО № 73 от 11.12.2015

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2016 год | 2017 год | 2018 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода |
| 1. | Население (с НДС)\* | 32,50 | 34,26 | 34,26 | 35,29 | 34,64 | 34,64 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 27,54 | 29,03 | 29,03 | 29,91 | 29,36 | 29,36 |

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

Приложение 22 к Протоколу

Заседания Правления

РЭК КО № 73 от 11.12.2015

**Производственная программа
ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район)**

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

**на период с 22.12.2015 по 31.12.2016**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652770, Кемеровская область, г. Салаир, ул. Молодежная, 8Б/2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб., (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателя | тыс. руб. в год | % |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| 1.1. | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 год | 364,40 | сокращение расходов на ремонт | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемый объем подачи холодной воды и (или) объем принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 22.12.2015 по 31.12.2015 | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой  |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 33832,41 | 617441,44 | 617441,44 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 5,64 | 102,88 | 102,88 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 33826,77 | 617338,56 | 617338,56 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 33826,77 | 617338,56 | 617338,56 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 21987,40 | 401270,06 | 401270,06 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 65,00 | 65,00 | 65,00 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 11839,37 | 216068,50 | 216068,50 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 11839,37 | 216068,50 | 216068,50 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 8409,67 | 153476,50 | 153476,50 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 3429,69 | 62592,00 | 62592,00 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2. Водоотведение  |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 8790,34 | 160423,74 | 160423,74 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 10,18 | 185,74 | 185,74 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 8780,16 | 160238,00 | 160238,00 |
| 2.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 8780,16 | 160238,00 | 160238,00 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 7635,89 | 139354,95 | 139354,95 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1144,28 | 20883,06 | 20883,06 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | **-** | **-** | **-** |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 8790,34 | 160423,74 | 160423,74 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 22.12.2015 по 31.12.2015 | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 483,16 | 8817,76 | 9293,11 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 175,78 | 3207,96 | 3381,02 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение  | 22.12.2015 | 31.12.2016 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | 8,33 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | 16,67 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | 1,78 | 1,78 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | 33,33 | 33,33 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,

в том числе уровень потерь воды |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 65,00 | 65,00 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | 2,37 | 2,37 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | 0,56 | 0,56 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2017 год | Эффектив-ность производст-венной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2 | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,78 | 1,78 | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 33,33 | 33,33 | - |
| 4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 65,00 | 65,00 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,37 | 2,37 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,56 | 0,56 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2014 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 23 к протоколу

 № 73 заседания Правления

РЭК от 11.12.2015г.













Приложение 24 к протоколу

 № 73 заседания Правления

РЭК от 11.12.2015г.















Приложение 25 к протоколу

 № 73 заседания Правления

РЭК от 11.12.2015г.

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Горводоканал» (Гурьевский муниципальный район)**

**на период с 22.12.2015 по 31.12.2016**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование потребителей, услуг | Тариф, руб./м3 |
| с 22.12.2015 по 31.12.2015 | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 |
| 1. Питьевая вода |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 40,81 | 40,81 | 43,01 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 40,81 | 40,81 | 43,01 |
| 2. Водоотведение |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 20,02 | 20,02 | 21,10 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 20,02 | 20,02 | 21,10 |