**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 62**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

06.12.2016 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

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

**Приглашенные:**

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

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

**Ермак Н.В.** – ведущий консультант отдела ценообразования на тепловую энергию и газ РЭК КО;

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

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

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

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

**Зинченко М.В.** – начальник отдела ценообразования в энергетике ОАО «АЭЭ»;

**Толкачева О.И.** – экономист отдела коммунальной энергетики ОАО «АЭЭ»;

**Охрименко С.М. -** директор «Киселевской объединенной тепловой компании»;

**Кривоногова Т.А.** – финансовый директор Киселевской объединенной тепловой компании».

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

**1. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 483 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 483 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложения № 1 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**2. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 484 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 484 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**3. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 485 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 485 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**4. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 486 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения с. Мазурово, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 486 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения с. Мазурово, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 7 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**5. Об установлении ООО «Теплоснаб» тарифов на тепловую энергию (мощность), реализуемую на потребительском рынке г. Мыски, на 2017 год**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает установить ООО «Теплоснаб», ИНН 4205239830, тарифы на тепловую энергию (мощность), реализуемую на потребительском рынке г. Мыски, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 1304 от 06.02.2016) за подписью ген. директора ООО «Теплоснаб» Драчены О.А. с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации. С уровнем тарифа согласны.

Расчеты представлены в приложении № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**6. Об установлении ООО «Теплоснаб» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Мыски, на 2017 год.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает установитьООО «Теплоснаб», ИНН 4205239830, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Мыски, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 11 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**7. Об установлении ООО «Теплоснаб» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Мыски на 2017 год**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает установить ООО «Теплоснаб», ИНН 4205239830, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Мыски, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 11 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**8. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 867 «Об установлении ООО «АЭРОКУЗБАСС» (г. Новокузнецк) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского района, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 867 «Об установлении ООО «АЭРОКУЗБАСС» (г. Новокузнецк) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского района, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 14 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**9. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 888 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района от угольных котельных, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 888 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района от угольных котельных, на 2016-2018 годы» изложив его в новой редакции согласно приложению№ 15, к настоящему протоколу.

В деле имеется протокол согласования тарифов на тепловую энергию за подписью директора Баум П.В. С уровнем предлагаемых тарифов предприятие согласны и просят провести заседание правления РЭК КО без участия представителей организации.

Расчеты представлены в приложении № 16 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**10. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 889 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района от электрокотельных, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 889 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района от электрокотельных, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 18 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**11. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.09.2016 № 126 «Об установлении ООО «Коммунальщик» (с. Красное) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на 2016-2019 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 3 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.09.2016 № 126 «Об установлении ООО «Коммунальщик» (с. Красное) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на 2016-2019 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

В деле имеется протокол согласования тарифов на тепловую энергию за подписью директора Коневского М.В. С уровнем предлагаемых тарифов предприятие согласны и просят провести заседание правления РЭК КО без участия представителей организации.

Расчеты представлены в приложении № 20 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**12. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 22 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**13. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 5 «Об установлении ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 5 «Об установлении ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 24 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**14. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 6 «Об установлении ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 6 «Об установлении ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 25 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 24 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**15. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 869 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Ресурс-Гарант» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 869 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Ресурс-Гарант» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

В деле имеется протокол согласования тарифов на тепловую энергию за подписью генерального директора Баума П.В. С уровнем предлагаемых тарифов предприятие согласны и просят провести заседание правления РЭК КО без участия представителей организации.

Расчеты представлены в приложении № 27 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**16. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2015 № 693 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2015 № 693 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 28 к настоящему протоколу.

В деле имеется протокол согласования тарифов на тепловую энергию за подписью директора по экономике и финансам Носиковой А.Л. С уровнем предлагаемых тарифов предприятие согласны и просят провести заседание правления РЭК КО без участия представителей организации.

Расчеты представлены в приложении № 29 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**17. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 771 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 771 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 30 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 01-9/727 от 05.12.2016) за подписью директора МУП «Управление тепловых систем» А. Н. Кузина с просьбой рассмотреть вопросы по установлению тарифов на тепловую энергию, ГВС, теплоноситель без участия представителей организации. С предложенным уровнем тарифов согласны.

Расчеты представлены в приложении № 31 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**18. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 772 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 772 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск) на потребительском рынке, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 32 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 31 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**19. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 773 «Об установлении МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск) долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 773 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск) на потребительском рынке на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 33 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 31 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**20. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 95 «Об установлении ООО «Кузбасская Энергокомпания» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Полысаево, на 2016-2019 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 95 «Об установлении ООО «Кузбасская Энергокомпания» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Полысаево, на 2016-2019 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 34 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 430 от 01.12.2016) за подписью ген. директора С.В. Чайко, с просьбой рассмотреть тарифы на заседании правления РЭК КО без участия представителей организации. С уровнем тарифов согласны.

Расчеты представлены в приложении № 35 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**21. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 96 «Об установлении ООО «Кузбасская Энергокомпания» долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Полысаево, на 2016-2019 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 96 «Об установлении ООО «Кузбасская Энергокомпания» долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Полысаево, на 2016-2019 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 36 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 37 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**22. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 97 «Об установлении ООО «Кузбасская Энергокомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Полысаево, на 2016 - 2019 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 97 «Об установлении ООО «Кузбасская Энергокомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Полысаево, на 2016-2019 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 38 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 37 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**23. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 896 «Об установлении ООО «МАК им. А.А. Леонова» (г. Кемерово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2015 № 896 «Об установлении ООО «МАК им. А.А. Леонова» (г. Кемерово), долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынкег. Кемерово, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 39 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 40 к настоящему протоколу.

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 04.12.2015 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Ермак Н.В. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска», изложив его в новой редакции согласно приложению № 41 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 42,43 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**25. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 775 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2016-2018 годы» в части 2017 года**

Докладчик Ермак Н.В. огласив экспертное заключение предлагает **в**нести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 775 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Мариинска,на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 44 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 45,46 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**26. Об установлении АО «Мариинскавтодор» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского района, на 2017 год.**

Докладчик Ермак Н.В. огласив экспертное заключение предлагает установить АО «Мариинскавтодор», ИНН 4213006036, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 01.01.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 47 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5779 от 02.12.2016; исх. № 2930 от 02.12.2016) за подписью и. о. ген. директора И.С. Костина с просьбой рассмотреть вопрос без присутствия представителей организации.

Расчеты представлены в приложении № 48,49 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**27. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2015 № 820 «Об установлении ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселевск) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2015 № 820 «Об установлении ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» (г. Киселевск), долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на 2016-2018 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложения № 50 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 51 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

**28. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2015 № 821 «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» в части 2017 года.**

Докладчик Незнанов П.Г. огласив экспертное заключение предлагает внести изменения в приложения № 1, 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2015 № 821 «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», изложив их в новой редакции, согласно приложению № 52,53 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 54 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно.**

Члены Правления РЭК КО:

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

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы МУП «Жилищно-коммунальное**

**управление Кемеровского района» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Кемеровского района,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| МУП «Жилищно-коммуналь-ное управление Кемеров-ского  района» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1939,10 | 2018,60 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2018,60 | 2097,32 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2121,53 | 2220,32 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| МУП «Жилищно-коммуналь-ное управление Кемеров-ского  района» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 2288,14 | 2381,95 | x | x | x | x | x |
| 2017 | | 2381,95 | 2474,84 | x | x | x | x | x |
| 2018 | | 2503,41 | 2619,98 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 2 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 32 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 122 820,56 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 93 125,56 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 51 818,14 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 32 732,47 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 7 256,53 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 1 318,42 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 91 807,14 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 1 289,00 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 28 406,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 203,73 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 222,15 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  | 156,15 |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,872 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,812 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  | 1,19 |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 233,72 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 273,49 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  | 130,98 |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 28 403,89 |
| -уголь каменный | т |  |  | 23 961,22 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  | 4 442,66 |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,00 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 28 643,50 |
| -уголь каменный | т |  |  | 24 200,84 |
| - природный газ | т |  |  | 4 442,66 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 779,33 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 223,74 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  | 4 805,80 |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 50 966,18 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 29 615,63 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  | 21 350,56 |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 12 376,80 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 9 922,34 |
| -ПССУ |  |  |  | 217,60 |
| -спецнадбавка |  |  |  | 152,83 |
| -транспортировка газа |  |  |  | 2 084,03 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 63 342,98 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 6 304,83 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,191 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 51,33 |
| Стоимость электроэнергии | тыс. руб. |  |  | 20 116,17 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 22,60 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  | 22,60 |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 12,00 |
| Себестоимость воды | тыс. м3 |  |  | 30,12 |
| Тариф на воду | тыс. м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | тыс. м3 |  |  | 26,41 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 680,68 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 316,91 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс. руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 711,07 | 711,07 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 15,01 | 15,01 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 93 143,94 | 95 901,01 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 018,60 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 097,32 | 3,90 |

Приложение № 3 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы МУП «Жилищно-коммунальное**

**управление Кемеровского района» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке Кемеровского района, на период**

**с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 33,34 | x |
| с 01.07.2016 | 35,32 | x |
| с 01.01.2017 | 35,32 | x |
| с 01.07.2017 | 36,31 | x |
| с 01.01.2018 | 36,77 | x |
| с 01.07.2018 | 38,70 | x |
| МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
|  | | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 33,34 | x |
| с 01.07.2016 | 35,32 | x |
| с 01.01.2017 | 35,32 | x |
| с 01.07.2017 | 36,31 | x |
| с 01.01.2018 | 36,77 | x |
| с 01.07.2018 | 38,70 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 39,34 | x |
| с 01.07.2016 | 41,68 | x |
| с 01.01.2017 | 41,68 | x |
| с 01.07.2017 | 42,85 | x |
| с 01.01.2018 | 43,39 | x |
| с 01.07.2018 | 45,67 | x |

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

Приложение № 4 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 711,07 | 711,07 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 15,01 | 15,01 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 880,78 | 906,85 |

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



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 35,32 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 36,31 | 2,80 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 151,54 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 157,75 | 4,09 |

Приложение № 5 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Кемеровского района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** | | | | | | | | | |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Период | Тариф на горячую  воду для населения,  руб./м3 \*  (с учётом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./  Гкал |
| МУП «Жилищно-коммуналь-ное управление Кемеров-ского района» | с 01.01.2016 | 171,13 | 145,02 | 33,34 | 1939,10 | х | х |
| с 01.07.2016 | 178,82 | 151,54 | 35,32 | 2018,60 | х | х |
| с 01.01.2017 | 178,82 | 151,54 | 35,32 | 2018,60 | х | х |
| с 01.07.2017 | 186,15 | 157,75 | 36,31 | 2097,32 | х | х |
| с 01.01.2018 | 187,95 | 159,27 | 38,30 | 2121,53 | х | х |
| с 01.07.2018 | 196,78 | 166,76 | 40,10 | 2220,32 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район), реализуемый на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «17» ноября 2015 г. № 484 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 392).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (Кемеровский район), реализуемую на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «17» ноября 2015 г. № 483 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 391).

Приложение № 6 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы МУП «Жилищно-коммунальное**

**управление Кемеровского района» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке по узлу теплоснабжения с. Мазурово,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| МУП «Жилищно-коммуналь-ное управление Кемеров-ского  района» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1588,09 | 1653,20 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1653,20 | 1717,67 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1737,48 | 1818,95 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| МУП «Жилищно-коммуналь-ное управление Кемеров-ского  района» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 1873,95 | 1950,78 | x | x | x | x | x |
| 2017 | | 1950,78 | 2026,85 | x | x | x | x | x |
| 2018 | | 2050,23 | 2146,36 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 7 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 218,33 | 1 254,39 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района»   
   по узлу теплоснабжения с. Мазурово

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 653,20 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 717,67 | 3,90 |

Приложение № 8 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), реализуемую**

**ООО «Теплоснаб» на потребительском рынке г. Мыски,**

**на период с 01.01.2017 по 31.12.2017**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07 по 31.12 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| ООО «Тепло-снаб» | Одноставочный руб./Гкал | 2017 | 2359,99 | 2359,99 | х | х | х | х | х |
| Двухставочный руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 2784,79 | 2784,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию,  руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| \_\_\_\_\_\*\_Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). | | | | | | | | | |

Приложение № 9 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 119 991,04 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 101 652,72 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 75 026,81 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 17 680,30 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 8 396,23 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 549,38 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 101 103,34 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 4 645,72 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 13 692,60 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 191,20 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 191,20 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,642 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,642 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 297,82 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 297,82 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 34 352,06 |
| -уголь каменный | т |  |  | 34 352,06 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,90 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 1,90 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 35 004,75 |
| -уголь каменный | т |  |  | 35 004,75 |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 677,97 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 677,97 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 23 732,17 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 23 732,17 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 35 374,53 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 32 486,93 |
| погрузка, разгрузка и прочие |  |  |  | 2 887,60 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 59 190,32 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 4 996,20 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 4 977,25 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 18,95 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,27 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 2,43 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 3,32 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  | 6839 |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  | 616,90 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  | 4 218,98 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 41,64 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 16 353,61 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 107,25 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 0,00 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  | 7,67 |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 917,55 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Теплоснаб» (г. Кемерово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год регулируемого периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 359,99 | -0,52 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 359,99 | 0,00 |

Приложение № 10 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Тарифы ООО «Теплоснаб» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке г. Мыски, на период**

**с 01.01.2017 по 31.12.2017**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «Теплоснаб» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2017 | 10,98 | x |
| с 01.07.2017 | 10,98 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2017 | 10,98 | x |
| с 01.07.2017 | 10,98 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2017 | 12,96 | x |
| с 01.07.2017 | 12,96 | x |

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

Приложение № 11 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

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

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



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Теплоснаб» (г. Кемерово)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год регулируемого периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 10,98 | 13,90 |
| с 01.07. по 31.12. | 10,98 | 0,00 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год регулируемого периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 171,89 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 174,53 | 1,54 |

Приложение № 12 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Тарифы ООО «Теплоснаб» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**г. Мыски, на период с 01.01.2017 по 31.12.2017**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС)\* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  (без НДС)\*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС)\*\*\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-  вую энер-  гию, руб./  Гкал |
| ООО «Теплоснаб» | с 01.01.2017 | 202,83 | 171,89 | 10,98 | 2359,99 | х | х |
| с 01.07.2017 | 205,95 | 174,53 | 10,98 | 2359,99 | х | х |

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

\*\*Тариф на теплоноситель для ООО «Теплоснаб», реализуемый на потребительском рынке г. Мыски установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 396.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Теплоснаб», реализуемую на потребительском рынке г. Мыски, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 395.

Приложение № 13 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

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

**энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского района, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар | |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свы-  ше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| ООО «АЭРО-  КУЗ-БАСС» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1967,41 | 2265,52 | x | x | x | x | | x |
| 2017 | 2265,52 | 2190,81 | x | x | x | x | | x |
| 2018 | 2752,32 | 2425,03 | x | x | x | x | | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 |
| ООО «АЭРО-  КУЗ-БАСС» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 2321,54 | 2673,31 | x | x | x | x | | x |
| 2017 | 2673,31 | 2585,16 | x | x | x | x | | x |
| 2018 | 3247,74 | 2861,54 | x | x | x | x | | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | | x |

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

Приложение № 14 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 9 279,30 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 8 935,35 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 919,49 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 8 015,86 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 919,49 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 292,30 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 51,65 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 187,89 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 187,89 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,870 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,870 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 215,97 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 215,97 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 940,88 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 940,88 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 944,76 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 944,76 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 326,01 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 326,01 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 2 578,78 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 2 578,78 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 0,00 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 2 578,78 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  |  |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  |  |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 46,66 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  | 46,66 |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  | 20,17 |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 921,19 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 14 864,05 | 15 304,03 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «АЭРОКУЗБАСС» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 265,52 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 190,81 | -3,30 |

Приложение № 15 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Тисульского района от угольных котельных, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО «Тисульская энергетичес-кая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 3 366,89 | 3 513,63 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 3 513,63 | 3 641,93 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 3 617,83 | 3 775,71 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО «Тисульская энергетичес-кая компания» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 3 972,93 | 4 146,08 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 4 146,08 | 4 297,48 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 4 269,04 | 4 455,34 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 16 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 18 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 15 705,78 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 11 722,65 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 2 626,97 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 8 884,03 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 211,65 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 11 722,65 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 1 149,66 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 2 833,47 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 268,00 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  | 268,00 |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,429 |
| - уголь каменный |  |  |  |  |
| -уголь бурый |  |  |  | 0,429 |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 624,71 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  | 624,71 |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 9 093,33 |
| -уголь каменный | т |  |  | 9 093,33 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 9 111,52 |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| - уголь бурый | т |  |  | 9 111,52 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 644,18 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  | 644,18 |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 5 869,46 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  | 5 869,46 |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 2 549,61 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб |  |  | 2 549,61 |
| -погрузка, разгрузка, услуги тракт.парка | тыс. руб |  |  | 380,50 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 8 419,07 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 040 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 040 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  | 4,532 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 4,532 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 66,20 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 4 712,35 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 6,64 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 5,83 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 38,70 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 6,01 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 292,16 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 257,11 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 35,05 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 20 981,54 | 21 602,59 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 3 513,63 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 3 641,93 | 3,65 |

Приложение № 17 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Тисульская энергетическая компания»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Тисульского района от электрокотельных, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-  ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО «Тисуль-  ская энергети-ческая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 4 410,58 | 4 770,41 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 4 770,41 | 4 891,01 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 5 993,44 | 6 399,39 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за  тепловую  энергию,  руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 5 204,48 | 5 629,08 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 5629,08 | 5771,39 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 7 072,26 | 7 551,28 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО «Тисуль-  ская энергети-ческая компания» | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 18 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 5 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 1 377,68 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 1 377,68 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  |  |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 1 377,68 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  |  |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  |  |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 1 377,68 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  |  |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  |  |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  |  |
| - уголь каменный |  |  |  |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  |  |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  |  |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  |  |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| - уголь бурый | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  |  |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  |  |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб |  |  |  |
| -погрузка, разгрузка, услуги тракт.парка | тыс. руб |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  |  |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 577,98 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 577,98 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 4,37 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 4,37 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 1 145,39 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 6 890,67 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  |  |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,055 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | -0,166 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,031814 | 0,859845 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 0,91389375 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 582,77 | 532,59 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Тисульская энергетическая компания» (пгт. Тисуль), реализуемую на Тисульском рынке от электрокотельных

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 4 770,41 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 4 891,01 | 2,53 |

Приложение № 19 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Коммунальщик»**

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

**на период с 01.01.2017 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| с 01.01  по 30.06 | | с 01.07  по 31.12 | | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | | свыше  13,0  кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | | 9 | | 10 |
| ООО «Комму-нальщик» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2017 | | 2 856,99 | | 3 093,81 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 2018 | | 3 142,84 | | 3 182,21 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 2019 | | 3 182,21 | | 3 260,40 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | 9 | | | | 10 |
| ООО «Комму-нальщик» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | | 2 856,99 | | 3 093,81 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| 2018 | | 3 142,84 | | 3 182,21 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| 2019 | | 3 182,21 | | 3 260,40 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |

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

Приложение № 20 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 5 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 5 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 8 025,03 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 6 155,33 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 5 685,70 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 423,03 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 46,60 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13 кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 6 155,33 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 230,50 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 1 639,20 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 227,87 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 227,87 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,800 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,800 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 284,84 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 284,84 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 220,17 |
| -уголь каменный | т |  |  | 2 220,17 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,70 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,50 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 235,72 |
| -уголь каменный | т |  |  | 2 235,72 |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 217,70 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 217,70 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 2 722,43 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 2 722,43 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 3 538,79 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 3 538,79 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 6 261,21 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 599,97 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 599,97 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 5,418 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 5,418 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 5,418 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 74,76 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 3 250,61 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 5,59 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 20,42 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 114,05 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 711,41 | 5 880,46 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Коммунальщик» (с. Красное)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 856,99 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 3 093,81 | 8,29 |

Приложение № 21 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Технотрейд»,**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском**

**рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 27.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «Технотрейд» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения  (НДС не облагается) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 27.01.2016 | 1870,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2016 | 1985,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2017 | 1985,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2043,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2025,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2117,80 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 27.01.2016 | 1870,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2016 | 1985,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2017 | 1985,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2043,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2025,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2117,80 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Технотрейд» | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 22 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 9 136,61 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 7 716,49 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 4 910,88 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 2 394,18 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 179,40 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 232,03 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 7 484,46 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 268,62 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 1 151,50 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 227,41 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 227,41 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,782 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,782 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 290,81 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 290,81 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 578,86 |
| -уголь каменный | т |  |  | 2 578,86 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,70 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,50 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 596,91 |
| -уголь каменный | т |  |  | 2 596,91 |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 270,54 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 270,54 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 3 299,49 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 3 299,49 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 684,49 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 684,49 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 3 983,97 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 341,00 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 341,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 6,2099 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 6,2099 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  | 6,2099 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 6,2099 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 37,32 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 2 117,56 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 2,90 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  | 2,90 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 1,61 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 23,81 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 18,00 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 98,03 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 69,05 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 28,98 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 7 043,65 | 7 252,14 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 985,62 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 043,81 | 2,93 |

Приложение № 23 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Технотрейд»,**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке**

**г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 27.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «Технотрейд» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  (НДС не облагается) | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 27.01.2016 | 21,56 | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | x |
| с 01.07.2017 | 23,81 | x |
| с 01.01.2018 | 24,70 | x |
| с 01.07.2018 | 27,15 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям  (НДС не облагается) | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 27.01.2016 | 21,56 | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | x |
| с 01.07.2017 | 23,81 | x |
| с 01.01.2018 | 24,70 | x |
| с 01.07.2018 | 27,15 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 27.01.2016 | 21,56 | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | x |
| с 01.07.2017 | 23,81 | x |
| с 01.01.2018 | 24,70 | x |
| с 01.07.2018 | 27,15 | x |

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

Приложение № 24 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измер. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 60,20 | 61,98 |

1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 22,79 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 23,81 | 4,48 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 145,90 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 150,53 | 3,17 |

Приложение № 25 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Технотрейд»**  **на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (тепло-**  **снабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**  **на период с 27.01.2016 по 31.12.2018** | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (НДС не облагается) | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Технотрейд» | с 27.01.2016 | 137,54 | 137,54 | 21,56 | 1870,72 | х | х |
| с 01.07.2016 | 145,90 | 145,90 | 22,79 | 1985,62 | х | х |
| с 01.01.2017 | 145,90 | 145,90 | 22,79 | 1985,62 | х | х |
| с 01.07.2017 | 150,53 | 150,53 | 23,81 | 2043,81 | х | х |
| с 01.01.2018 | 150,26 | 150,26 | 24,70 | 2025,10 | х | х |
| с 01.07.2018 | 158,45 | 158,45 | 27,15 | 2117,80 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Технотрейд», реализуемый на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 5 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 403).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Технотрейд», реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 4 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 402).

Приложение № 26 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Ресурс-Гарант» на тепловую**

**энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| с 01.01  по 30.06 | | с 01.07  по 31.12 | | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | | свыше  13,0  кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | | 9 | | 10 |
| ООО «Ресурс-Гарант» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (НДС не облагается) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | | 2 038,70 | | 2 144,11 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 2017 | | 2 144,11 | | 2 222,25 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 2018 | | 2 536,85 | | 2 653,62 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | 9 | | | | 10 |
| ООО «Ресурс-Гарант» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 2 038,70 | | 2 144,11 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| 2017 | | 2 144,11 | | 2 222,25 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| 2018 | | 2 536,85 | | 2 653,62 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |

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

Приложение № 27 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 5 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 5 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 29 441,07 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 21 447,92 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 15 179,84 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 4 270,79 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 1 997,29 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 21 447,92 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 1 392,56 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 6 600,59 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 257,36 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  | 257,36 |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,392 |
| - уголь каменный |  |  |  |  |
| -уголь бурый |  |  |  | 0,392 |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 656,53 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  | 656,53 |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 18 414,71 |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| -уголь бурый | т |  |  | 18 414,71 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 18 451,53 |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| - уголь бурый | т |  |  | 18 451,53 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 760,13 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  | 760,13 |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 14 025,61 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  | 14 025,61 |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 3 229,75 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб |  |  | 2 300,45 |
| -погрузка, разгрузка, услуги тракт.парка | тыс. руб |  |  | 929,30 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 17 255,36 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 324,00 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 324,00 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 4,474 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 4,474 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 44,971 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 5 923,02 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 2,15 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  | 2,15 |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 0,14 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 38,70 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 83,35 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 23 103,72 | 23 815,39 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Ресурс-Гарант» (пгт. Тисуль)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 144,11 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 222,25 | 3,64 |

Приложение № 28 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Водоканал»**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |  | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| ООО «Водо-канал» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1 399,96 | 1 456,10 | x | | x | x | x | x | |
| 2017 | 1 456,10 | 1 512,89 | x | | x | x | x | x | |
| 2018 | 1 500,51 | 1 489,40 | x | | x | x | x | x | |
| Двухставочный | x | x | x | x | | x | x | x | x | |
| Ставка за  тепловую  энергию,  руб./Гкал | x | x | x | x | | x | x | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | | x | x | x | x | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| ООО  «Водо-канал» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1 651,95 | 1 718,20 | x | | x | x | x | x | |
| 2017 | 1 718,20 | 1 785,21 | x | | x | x | x | x | |
| 2018 | 1 770,60 | 1 757,50 | x | | x | x | x | x | |
| Двухставочный | x | x | x | x | | x | x | x | x | |
| Ставка за  тепловую  энергию,  руб./Гкал | x | x | x | x | | x | x | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | | x | x | x | x | |

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

Приложение № 29 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  | 1 |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 19 227,13 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 16 722,13 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 4 841,57 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 397,18 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 1 023,38 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 10 460,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 6 262,13 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 222,00 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 2 283,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 193,70 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 193,70 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,887 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,887 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 218,38 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 218,38 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 4 150,27 |
| -уголь каменный | т |  |  | 4 150,27 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,45 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,25 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 4 168,95 |
| -уголь каменный | т |  |  | 4 168,95 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 774,29 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 774,29 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 7 396,91 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 7 396,91 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 0,00 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 7 396,91 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 830,00 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 830,00 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 2,703 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 2,703 |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 2,703 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 43,168 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 2 243,73 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 27,37 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 22,54 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 616,92 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 616,92 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 7 754,24 | 7 983,77 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 456,10 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 512,89 | 3,90 |

Приложение № 30 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы МУП «Управление тепловых систем»**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый  и реду-циро-ванный пар |
| с 01.01  по  30.07 | с 01.07 по  31.12 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| МУП «Управ-ление тепловых систем» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по  схеме подключения (без учета НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1 856,12 | 1 932,22 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1 932,22 | 1 992,57 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2 030,76 | 2 126,21 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 2 190,22 | 2 280,02 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2 280,02 | 2 351,23 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2 396,30 | 2 508,93 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энегрию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 31 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

# Баланс тепловой энергии МУП «УТС» г. Междуреченск

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | котельная п. Теба (дизельная) | | | угольные котельные | | | предприятие | | |
|  |  |  |  | Год | 1 полугодие | 2 полугодие | Год | 1 полугодие | 2 полугодие | Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Выработка | | | Гкал | 580,03 | 316,84 | 263,19 | 149152,45 | 81473,81 | 67678,64 | 149732,49 | 81790,66 | 67941,83 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | Гкал | 495,06 | 270,42 | 224,64 | 134749,86 | 73606,47 | 61143,39 | 135244,92 | 73876,89 | 61368,03 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | Жилищные организации | | Гкал |  |  |  | 103206,6 | 56376,11 | 46830,49 | 103206,60 | 56376,11 | 46830,49 |
| Бюджетные организации | | Гкал | 495,06 | 270,42 | 224,64 | 19901,48 | 10871,09 | 9030,39 | 20396,54 | 11141,51 | 9255,03 |
| Иные потребители | | Гкал |  |  |  | 10198,74 | 5571,01 | 4627,73 | 10198,74 | 5571,01 | 4627,73 |
| Потери в сетях ТСЖ | | Гкал |  |  |  | 929,13 | 507,53 | 421,60 | 929,13 | 507,53 | 421,60 |
| Потери в сетях потребителей | | Гкал |  |  |  | 513,91 | 280,72 | 233,19 | 513,91 | 280,72 | 233,19 |
| Потери в сетях предприятия | | | Гкал | 75,52 | 41,25 | 34,27 | 10987 | 6001,60 | 4985,40 | 11062,52 | 6042,85 | 5019,67 |
| Собственные нужды котельных | | | Гкал | 9,45 | 5,16 | 4,29 | 3415,59 | 1865,75 | 1549,84 | 3425,05 | 1870,91 | 1554,13 |

# Расчет расхода топлива

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Период регулирования  2017 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 0,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 159,520 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 159,52 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч |  |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 159,52 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 182,5 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 29,12 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 29,12 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 29,12 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 29,01 |
|  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | дизельное топливо | тыс. тут | 0,11 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 29,12 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,63 |
|  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | дизельное топливо | % | 0,37 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,72 |
|  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | дизельное топливо |  | 1,45 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 0,00 |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  | 0,00 |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  | 0,00 |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  | 0,00 |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  | 0,00 |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 40,25 |
|  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | дизельное топливо | тыс. тнт | 0,08 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 22.2 |  | дизельное топливо | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1259,84 |
|  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт | 36597,27 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 53451,99 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 50702,81 |
|  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 2749,18 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 53451,99 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 53451,99 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 50702,81 |
|  |  |  |  |  |
|  |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 2749,18 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
|  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | дизельное топливо | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 222,03 |
|  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 8935,71 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 8935,71 |
|  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 8935,71 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 8935,71 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 8935,71 |
|  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 62387,70 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 59638,52 |
|  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 2749,18 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 62387,70 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2142,64 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2055,92 |
|  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | дизельное топливо | руб./тут | 25239,50 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2142,64 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1481,87 |
|  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт | 36597,27 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 391,10 |

# Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  млн. кВтч (тыс. Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч) | Тариф | | | Затраты на покупку, | | |
| тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВтч (руб./Гкал) | руб./MBт  в мес.  (тыс. руб./  Гкал/ч  в мес.) | руб./тыс.  кВтч (руб./Гкал) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Период регулирования 2017 | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 7,81 | 11,01 | 0,00 | 615858,75 | 2382,14 | 18614 | 6781 | 25395 |
| 1,1 | ОАО «Кузбассэнергосбыт» | 7,81 | 11,01 | 0,00 | 615858,75 | 2382,14 | 18614 | 6781 | 25395 |
|  | Итого | 7,81 | 11,01 | 0,00 | 615858,75 | 2382,14 | 18614 | 6781 | 25395 |

# Расходы на холодную воду, сточные воды

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2017 | | |
| п. п. | Расчетный объем | Планируемая (расчетная) цена | Расходы на приобретение |
|  | м3 | тыс. руб./м3 | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на холодную воду, в том числе | 413430,00 | 0,015 | 6272 |
| 1.1 | - на производство электрической энергии | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.2 | - на производство тепловой энергии | 413430,00 | 0,015 | 6272 |
| 1.3 | - на производство теплоносителя | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 1.4 | - прочая продукция | 0,00 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на сточные воды | 0,00 | 0,000 | 0 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п. п. |  | Единица измерения | Расчётный 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 105,59 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 33,60 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 144 137,13 |

# Расчет неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 505,89 | 608,10 | Договор с МУП "Водоканал" г. Междуреченск |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | Представлен договор аренды имущественного комплекса производственного назначения №6 от 17.09.2015 на аренду здания котельной (201,2. м2), здания кирпичной водокачки (38,9 м2) на сумму 3300 т.р., с автопролонгацией, копии счетов-фактур за январь-март 2016 года. Сумма по договору не включается в необходимую валовую выручку, так как отсутствует расчёт арендной платы, учитывающий требования п.45 Основ ценообразования (ППРФ №1075) |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0,00 | 633,87 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 163,42 | Представлен расчёт платы за негативное воздействие на окружающую среду за первый квартал 2016 года на сумму 40,856 т.р. (плата в пределах ПДВ). Исходя из представленных материалов и ожидаемых расходов 2016 года, расходы на 2017 год составят 163,42 т.р. Сумма платежа, сверх предельно допустимого, не подлежит включению в НВВ. Данные расходы необходимо сокращать путём включения в инвестиционную программу мероприятий, связанных с сокращением таких выбросов. |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество) | 0,00 | 470,45 |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 26 692,62 | 27 647,50 | 30,2% от ФОТ |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 949,62 | 2 925,18 | Представлена ведомость амортизации основных средств за 1 квартал 2016 года на сумму 731,3 т.р. Исходя из фактических данные, экспертами рассчитана годовая сумма амортизации основных средств - |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 |  |
|  | ИТОГО | 31 148,13 | 31 814,66 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 1 310,23 | 1 034,36 |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 32 458,36 | 32 849,01 |  |

# Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и водоотведения (далее в настоящем приложении - ресурсы)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 72 877,22 | 62 387,70 | Цена угля на 2017 год составляет 1259,84 руб./т,  У.р.т. - 182,50 кг/Гкал, перевозка угля на 2017 год составляет 222,03 руб./т. |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 24 637,56 | 25 394,72 | Рост цен на электроэнергию 1,06. |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 490,56 | 6 272,35 | Рост цен на холодную воду 1,045. |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 |  |
|  | ИТОГО | 103 005,34 | 94 054,77 |  |

# Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

тыс. руб.

| № п. п. |  | Утверждено на 2016 год | Предложения экспертов на 2017 год | Причины изменения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 139 993,33 | 144 137,13 |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 32 458,36 | 32 849,01 |  |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 103 005,34 | 94 054,77 |  |
| 4 | Прибыль | 5 240,92 | 4 507,97 |  |
|  | - услуги банка | 0,00 | 370,55 | Представлена оборотно-сальдовая ведомость по сч.91 за 2015 год. |
|  | - социальные выплаты | 5 240,92 | 4 137,42 | Представлена оборотно-сальдовая ведомость по счёту 91.02 за 2015 год. Предлагается учесть расходы на социальные выплаты на уровне факта 2015 года. (за исключением выплат, не относящихся к регулируемой деятельности). |
|  | - прочие из прибыли | 0,00 | 0,00 | Представлена оборотно-сальдовая ведомость по сч.91 за 2015 год. |
| 5 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | -20 463,91 | -10 522,42 | Невыполнение ремонтной программы (по оборотно-сальдовой ведомости 4001,8 т.р.) По предложению экспертов - данная сумма разделена на три последующих года, с целью избежать падения тарифа. |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 |  |
| 7 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 |  |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 |  |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 |  |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 260 234,04 | 265 026,46 |  |

# Расчет тарифов на тепловую энергию МУП «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная  разбивка | Утверждено  на 2016 год,  руб./Гкал | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 год | с 01.01. по 30.06. | **1 856,12** | **1 932,22** | **0,00%** |
| с 01.07. по 31.12. | **1 932,22** | **1 992,57** | **3,12%** |

# Корректировка необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2017 год

*Расходы на холодную воду*

Услуги по холодному водоснабжению оказывает МУП «Водоканал»   
(г. Междуреченск).

Объем приобретаемой холодной воды для производства теплоносителя принят экспертами на уровне 517 651,87 м³. Тарифы на холодную воду приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области №300 от 17.11.2016 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2015 № 497 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Водоканал» (г. Междуреченск)» в части 2017 года».

Таким образом, затраты по статье составят 7 853,56 тыс. руб.

# Тарифы на тепловую энергию на 2017 год, на основании скорректированной необходимой валовой выручки

На основании скорректированной валовой выручки 2017 года, а также полезного отпуска тепловой энергии, экспертами предлагаются к утверждению тарифы на тепловую энергию на 2017 год:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – **1 932,22 руб./Гкал** (рост **0,0%**);

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – **1 992,57 руб./Гкал** (рост **3,1%**).

# Тарифы на теплоноситель и горячую воду на 2017 год, на основании скорректированной необходимой валовой выручки

На основании скорректированной валовой выручки 2017 года, а также полезного отпуска холодной воды, экспертами предлагаются к утверждению тарифы на теплоноситель и ГВС на 2017 год:

Теплоноситель:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 14,87 руб./м.куб. (рост 0,0%);

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 15,54 руб./м.куб. (рост 4,5%).

Горячая вода:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 128,21 руб./м.куб. (рост 0,0%);

- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 132,42 руб./м.куб. (рост 3,3%).

Приложение № 32 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы МУП «Управление тепловых систем»**  **на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке**  **г. Междуреченска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | МУП «Управление  тепловых систем» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС) | | | | | Одноставоч-ный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 11,98 | x | | с 01.07.2016 | 14,87 | x | | с 01.01.2017 | 14,87 | x | | с 01.07.2017 | 15,54 | x | | с 01.01.2018 | 14,24 | x | | с 01.07.2018 | 15,46 | x | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без учета НДС) | | | | | Одноставоч-ный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 11,98 | x | | с 01.07.2016 | 14,87 | x | | с 01.01.2017 | 14,87 | x | | с 01.07.2017 | 15,54 | x | | с 01.01.2018 | 14,24 | x | | с 01.07.2018 | 15,46 | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | Одноставоч-ный  руб./ м3 | с 01.01.2016 | 14,14 | x | | с 01.07.2016 | 17,55 | x | | с 01.01.2017 | 17,55 | x | | с 01.07.2017 | 18,34 | x | | с 01.01.2018 | 16,80 | x | | с 01.07.2018 | 18,24 | x | |

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

».

Приложение № 33 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы МУП «Управление тепловых систем»**  **на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**  **(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**  **г. Междуреченска, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| Наиме-нование регули-руемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС)\* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м³  (без НДС) | Компонент на теплоноси-тель,  руб./м³  (без НДС)\*\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС)\*\*\* | Двухставочный | | |
| Ставка за мощ-ность, тыс. руб./Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | |
| МУП «Управление тепловых систем» | с 01.01.2016 | 142,61 | 120,86 | 11,98 | 1856,12 | х | х | |
| с 01.07.2016 | 151,29 | 128,21 | 14,87 | 1932,22 | х | х | |
| с 01.01.2017 | 151,29 | 128,21 | 14,87 | 1932,22 | х | х | |
| с 01.07.2017 | 156,25 | 132,42 | 15,54 | 1992,57 | х | х | |
| с 01.01.2018 | 157,36 | 133,36 | 14,24 | 2030,76 | х | х | |
| с 01.07.2018 | 165,42 | 140,18 | 15,46 | 2126,21 | х | х | |

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

\*\*Тариф на теплоноситель для МУП «Управление тепловых систем», установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 772 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 408).

\*\*\*Тариф на тепловую энергию для МУП «Управление тепловых систем» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015. № 771 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 407).

».

Приложение № 34 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Кузбасская Энергокомпания»**

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

**г. Полысаево, на период с 01.07.2016 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регу-лируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| ООО  «Кузбасская Энерго-компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | 2016 | - | 1017,91 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1017,91 | 1119,71 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1119,71 | 1231,69 | x | x | x | x | x |
| 2019 | 1231,69 | 1354,85 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | 2016 | - | 1201,13 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 1201,13 | 1247,97 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 1321,26 | 1453,39 | x | x | x | x | x |
| 2019 | 1453,39 | 1598,72 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 35 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 4 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 2 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  | 1 |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 171 568,83 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 151 992,60 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 118 233,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 24 467,10 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 9 091,10 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 201,40 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 151 791,20 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 6 167,92 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 13 408,31 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 195,37 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 195,37 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,720 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,720 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 271,28 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 271,28 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 44 870,17 |
| -уголь каменный | т |  |  | 44 870,17 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,00 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 45 318,87 |
| -уголь каменный | т |  |  | 45 318,87 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 011,71 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 011,71 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 45 849,35 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 45 849,35 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 15 418,89 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 61 158,32 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 9 655,60 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,197 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 56,28 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 30 868,52 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 97,35 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 47,28 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 25,00 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 18,25 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 3 476,48 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 2 613,62 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 862,86 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  | 404,5 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  | 93,94 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 59 826,8 | 61 597,63 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 017,91 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 119,71 | 10,00 |

Приложение № 36 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Кузбасская Энергокомпания» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Полысаево,**

**на период с 01.07.2016 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «Кузбасская Энергокомпания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС**)** | | | | |
|  | | с 01.07.2016 | 24,31 | x |
| с 01.01.2017 | 24,31 | x |
| с 01.07.2017 | 25,00 | x |
| с 01.01.2018 | 25,47 | x |
| с 01.07.2018 | 26,81 | x |
| с 01.01.2019 | 26,81 | x |
| с 01.07.2019 | 28,23 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.07.2016 | 24,31 | x |
| с 01.01.2017 | 24,31 | x |
| с 01.07.2017 | 25,00 | x |
| с 01.01.2018 | 25,47 | x |
| с 01.07.2018 | 26,81 | x |
| с 01.01.2019 | 26,81 | x |
| с 01.07.2019 | 28,23 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.07.2016 | 28,69 | x |
| с 01.01.2017 | 28,69 | x |
| с 01.07.2017 | 29,50 | x |
| с 01.01.2018 | 30,05 | x |
| с 01.07.2018 | 31,64 | x |
| с 01.01.2019 | 31,64 | x |
| с 01.07.2019 | 33,31 | x |

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

Приложение № 37 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:



1. Применяемые индексы.

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

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

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

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



1. Расчет тарифов на теплоноситель  
   ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб/Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 24,31 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 25,00 | 2,84 |

1. Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе горячего теплоснабжения ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 99,53 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 107,75 | 8,26 |

Приложение № 38 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Кузбасская Энергокомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Полысаево, на период**

**с 01.07.2016 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с учетом НДС)\* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  (без НДС)\*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС)\*\*\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час/  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Кузбасская Энергоком-пания» | с 01.07.2016 | 117,45 | 99,53 | 24,31 | 1017,91 | х | х |
| с 01.01.2017 | 117,45 | 99,53 | 24,31 | 1017,91 | х | х |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 127,14 | 107,75 | 25,00 | 1119,71 | х | х |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 123,53 | 104,69 | 25,47 | 1119,71 | х | х |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 129,34 | 109,61 | 26,81 | 1231,69 | х | х |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 129,34 | 109,61 | 26,81 | 1231,69 | х | х |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 135,42 | 114,76 | 28,23 | 1354,85 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Кузбасская Энергокомпания», реализуемый на потребительском рынке г. Полысаево, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 96 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 411).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Кузбасская Энергокомпания», реализуемый на потребительском рынке г. Полысаево, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.07.2016 № 95 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 410).

Приложение № 39 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «МАК им. А.А. Леонова» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-  вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и реду-цирован-ный пар |
| от 1,2 до  2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12. | с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12. | с 01.01  по 30.06 | | с 01.07  по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 |
| ООО  «МАК  им.  А.А.Лео-нова» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без учета НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1785,10 | 1856,15 | x | x | x | | x | x |
| 2017 | 1856,15 | 1928,54 | x | x | x | | x | x |
| 2018 | 1906,85 | 1944,16 | x | x | x | | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 2106,42 | 2190,26 | x | x | x | x | | x |
| 2017 | 2190,26 | 2275,68 | x | x | x | x | | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 |
|  | Одноставочный руб/Гкал | 2018 | 2250,08 | 2294,11 | x | x | x | x | | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x | | x |

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

Приложение № 40 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  | 1 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 6 940,54 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 5 884,89 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  |  |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 647,79 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 349,80 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 4 887,30 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 997,59 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 48,65 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 1 007,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 155,85 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  | 155,85 |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 1,194 |
| - уголь каменный |  |  |  |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  | 1,194 |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 130,47 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  | 130,47 |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 899,22 |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  | 899,22 |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  |  |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 899,22 |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| - природный газ | т |  |  | 899,22 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 4 927,71 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  | 4 927,71 |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 4 431,07 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  | 4 431,07 |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 455,91 |
| -железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 4 886,98 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 205,00 |
| -по ВН | тыс. кВт\*ч |  |  | 205,00 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 2,187 |
| - по ВН | руб. |  |  | 2,187 |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 29,54 |
| Стоимость электроэнергии | тыс.руб. |  |  | 448,28 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 1,05 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  | 1,05 |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 120,00 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 126,00 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 126,00 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  | 0,80 |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  | 3 050,85 |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс.руб. |  |  | 2,44 |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 29,525 | 29,525 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 79,85 | 79,85 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 4 064,07 | 4 184,37 |

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



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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 1 856,15 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 1 928,54 | 3,90 |

Приложение № 41 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы АО «Транснефть-Западная Сибирь» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без учета НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 1987,44 | 2063,38 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2063,38 | 2143,90 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2131,47 | 2209,22 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Население (тарифы указываются с учётом НДС)\* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | | х | х | x | x | x | x | x |
| х | | х | х | x | x | x | x | x |
| х | | х | х | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 42 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии АО "Транснефть Западная Сибирь" (г.Анжеро-Судженск) на 2017 год** | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утвержденные плановые показатели на 2016 год** | | **Предложения экспертов на 2017 год** | |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 5 711,20 | 5 711,20 | 5 711,20 | 5 711,20 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5 554,40 | 5 554,40 | 5 554,40 | 5 554,40 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 517,40 | 517,40 | 517,40 | 517,40 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 517,40 | 517,40 | 517,40 | 517,40 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 5 037,00 | 5 037,00 | 5 037,00 | 5 037,00 |
| Потери: | Гкал | 156,80 | 156,80 | 156,80 | 156,80 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 156,80 | 156,80 | 156,80 | 156,80 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доли полезного отпуска по периодам |  | 0,58 | 0,42 | 0,58 | 0,42 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| нефть | кг у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| Тепловой эквивалент |  | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| нефть |  | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 107,90 | 107,90 | 107,90 | 107,90 |
| нефть | кг/Гкал | 107,90 | 107,90 | 107,90 | 107,90 |
| Расход натурального топлива | т | 505,70 | 505,70 | 505,70 | 505,70 |
| нефть | т | 505,70 | 505,70 | 505,70 | 505,70 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 12115,20 | 12527,12 | 12785,71 | 12785,71 |
| нефть | руб./т | 12115,20 | 12527,12 | 12785,71 | 12785,71 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **6126,65** | **6334,95** | **6465,72** | **6465,72** |
| нефть | тыс. руб. | 6126,65 | 6334,95 | 6465,72 | 6465,72 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **6126,65** | **6334,95** | **6465,72** | **6465,72** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 460,18 | 460,18 | 460,18 | 460,18 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч | 460,18 | 460,18 | 460,18 | 460,18 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 0,8028 | 0,8678 | 0,8678 | 0,9199 |
| -по высокому напряжению | руб. | 0,8028 | 0,8678 | 0,8678 | 0,9199 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт | 81,5922 | 81,5922 | 81,5922 | 81,5922 |
| -по высокому напряжению | кВт | 81,5922 | 81,5922 | 81,5922 | 81,5922 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленой мощности, в т.ч.: | руб. | 533,7235 | 533,7235 | 533,7235 | 565,7469 |
| -по высокому напряжению | руб. | 533,7235 | 533,7235 | 533,7235 | 565,7469 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **413,18** | **442,89** | **442,89** | **469,46** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды и теплоносителя, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| -ООО "Водосбыт" (ООО "Вода") | тыс. м3 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф на воду | руб./м3 | 15,87 | 16,73 | 16,73 | 17,10 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Стоимость воды | тыс.руб. | 35,85 | 37,79 | 37,79 | 38,63 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **35,85** | **37,79** | **37,79** | **38,63** |

Приложение № 43 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Смета расходов на тепловую энергию АО "Транснефть-Западная Сибирь" на 2017 год (г. Анжеро-Судженск) отпускаемую на потребительский рынок** | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверждено на 2015 год | Утвержденные плановые показатели на 2016 год | | | Предложения предприятия на 2017 год | Предложения экспертов на 2017 год | | | Корректировка |
| с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | Усредненные по 2016 году показатели | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | Усредненные по 2017 году показатели |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Количество котельных | шт |  | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |  |
|  | Нормативная выработка | тыс.Гкал |  | 5,711 | 5,711 | 5,711 | 5,647 | 5,711 | 5,711 | 5,711 | 0,064 |
|  | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 5,554 | 5,554 | 5,554 | 5,521 | 5,554 | 5,554 | 5,554 | 0,033 |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс.Гкал |  | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,475 | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,042 |
|  | Отпуск жилищным | тыс.Гкал |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Отпуск бюджетным | тыс.Гкал |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Отпуск иным потребителям | тыс.Гкал |  | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,475 | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,042 |
|  | Отпуск на производственные нужды | тыс.Гкал |  | 5,037 | 5,037 | 5,037 | 5,046 | 5,037 | 5,037 | 5,037 | -0,009 |
|  | Потери, всего | тыс.Гкал |  | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,126 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,031 |
|  | Расход тепловой энергии на срезку | тыс.Гкал |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Расход на собственные нужды | тыс.Гкал |  | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,000 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
|  | Потери в сетях предприятия | тыс.Гкал |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,126 |
| **1 блок затрат:Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний) (рост цен по годам предусматривать согласно прогнозу) Минэкономразвития)** | | | | | | | | | | | |
|  | **1 блок ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. |  | **6575,68** | **6815,64** | **6676,59** | **8967,33** | **6784,70** | **7179,52** | **6957,93** | **-2009,40** |
| 1.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. |  | **6126,65** | **6334,95** | **6214,25** | **8165,92** | **6334,95** | **6640,49** | **6465,72** | **-1700,20** |
|  | нефть | тыс.руб. |  | 6126,65 | 6334,95 | 6214,25 | 8165,92 | 6334,95 | 6640,49 | 6465,72 | -1700,20 |
|  | в том числе натуральное топливо | тыс.руб. |  | **6126,65** | **6334,95** | **6214,25** | **8165,92** | **6334,95** | **6640,49** | **6465,72** | **-1700,20** |
|  | нефть | т | 38006,75 | 505,70 | 505,70 | 505,70 | 639,00 | 505,70 | 505,70 | 505,70 | -133,30 |
|  | цена топлива | руб./т | 793,00 | 12115,20 | 12527,12 | 12288,43 | 12785,71 | 12785,71 | 12785,71 | 12785,71 | 0,00 |
|  | в том числе транспорт топлива | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | цена транспортировки | руб./т |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. |  | **413,18** | **442,89** | **425,67** | **536,54** | **411,95** | **500,40** | **454,06** | -82,48 |
| 1.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. |  | **35,85** | **37,79** | **36,67** | **264,87** | **37,79** | **38,63** | **38,14** | **-226,73** |
|  | объем холодной воды | тыс.м3 |  | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 0,00 |
|  | цена холодной воды | руб./м3 |  | 15,87 | 16,73 | 16,23 | 117,26 | 16,73 | 17,10 | 16,89 | -100,37 |
| **2 блок затрат: Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов на 2016 год согласно приложению 5.1 Методических указаний) (Для изменения параметров по годам, начиная с 2017 года, использовать индексы согласно приложению 5.2 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | **Расходы на сырье и материалы** | тыс.руб. |  | **193,90** | **202,43** | **197,49** | **431,62** | **202,43** | **204,58** | **203,33** | **-228,29** |
|  | реагенты | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. |  | 193,90 | 202,43 | 197,49 | 431,62 | 202,43 | 204,58 | 203,33 | -228,29 |
| **2.2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **2.3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс.руб. |  | **2865,70** | **2991,76** | **2918,72** | **3434,06** | **2991,76** | **3023,50** | **3005,11** | **-428,95** |
|  | численность всего | чел. |  | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 0,00 |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. |  | 39801,00 | 41552,24 | 40537,72 | 47695,28 | 41552,24 | 42782,19 | 41737,63 | -5957,65 |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. |  | 2865,70 | 2991,76 | 2918,72 | 3434,06 | 2991,76 | 3044,11 | 3013,78 | -420,28 |
|  | численность ппп | чел. |  | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. |  | 39801,00 | 41552,24 | 40537,72 | 47685,28 | 41552,24 | 41993,06 | 41737,63 | -5947,65 |
| **2.4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | тыс.руб. |  | **246,90** | **257,77** | **251,47** | **316,38** | **257,77** | **260,50** | **258,92** | **-57,46** |
| **2.5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.6** | **Расходы на служебные командировки** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.7** | **Расходы на обучение персонала** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.8 | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.9 | Арендная плата | тыс.руб. |  | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.10** | **Другие расходы, в том числе:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **431,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-431,90** |
| 2.10.1 | Прочие другие расходы | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 431,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **-431,90** |
| **2** | **2 блок ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | тыс.руб. |  | **3306,50** | **3451,96** | **3367,68** | **4613,96** | **3451,96** | **3488,58** | **3467,36** | **-1146,60** |
| **3 блок затрат: Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регули-руемые виды деятельности:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.2** | **Арендная плата (используемая для регулируемых видов деятельности), в т.ч:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.3** | Концессионная плата | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.4** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.5** | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | тыс.руб. |  | **865,44** | **903,51** | **881,45** | **1037,09** | **903,51** | **919,32** | **910,16** | **-126,93** |
| 3.5.1 | отчисления ППП | тыс.руб. |  | 865,44 | 903,51 | 881,45 | 1037,09 | 903,51 | 919,32 | 910,16 | -126,93 |
| 3.5.2 | отчисления АУП | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.6** | **Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются)** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | тыс.руб. |  | **320,46** | **320,46** | **320,46** | **369,73** | **320,46** | **320,46** | **320,46** | **-49,27** |
| **3.8** | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
| **3,9** | **Налог на прибыль (строки 10.1;10.2;20;21;24)** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.10** | **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования/ Выпадающие доходы** | тыс.руб. |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **3 блок ИТОГО** (неподконтрольные расходы) | **тыс.руб.** |  | **1185,90** | **1223,97** | **1201,91** | **1406,82** | **1223,97** | **1239,7820** | **1230,62** | **-176,20** |
| **4 блок затрат: Прибыль** | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | ДМС (менее 5 лет облагается налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 94,27 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | -94,27 |
| 4.2 | Денежные выплаты социального характера по коллективному договору (облагаются налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 149,88 | 0,0 | 0,0000 | 0,00 | -149,88 |
| 4.2.1 | выплаты социального характера | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 149,88 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | -149,88 |
| **4** | **4 блок ИТОГО расчетных расходов из прибыли** | **тыс.руб.** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **244,15** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-244,15** |
| **5** | **Необходимая валовая выручка расчетная, всего** | **тыс.руб.** |  | **11038,82** | **11460,63** | **11246,18** | **15137,98** | **11460,63** | **11907,88** | **11655,91** | **-3482,07** |
|  | **в том числе на потребительский рынок** | тыс.руб. |  | **1028,30** | **1067,59** | **1047,62** | **1439,38** | **1067,59** | **1109,26** | **1085,78** | **-353,60** |
| **6** | **Тариф на тепловую энергию, реализуемый на потребительский рынок** | **руб/Гкал** |  | **1987,44** | **2063,38** | **2024,77** | **2680,71** | **2063,38** | **2143,90** | **2098,54** |  |
| **Рост тарифа на тепловую энергию год к году и период к периоду** | % |  |  | **3,82** | **1,88** | **29,92** | **0,00** | **3,90** | **3,64** |  |

Приложение № 44 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы АО «Транснефть-Западная Сибирь» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | с 01.07  по 31.12 | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без учета НДС) | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | 2086,37 | 2163,11 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2163,11 | 2247,54 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2229,58 | 2284,94 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Население (тарифы указываются с учётом НДС) \* | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | | х | х | x | x | x | x | x |
| х | | х | х | x | x | x | x | x |
| х | | х | х | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 45 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели АО "Транснефть Западная Сибирь" (г. Мариинск) на 2017 год** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утвержденные плановые показатели на 2016 год** | | **Предложения экспертов на 2017 год** | |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| **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. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 2 698,00 | 2 698,00 | 2 698,00 | 2 698,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2 636,00 | 2 636,00 | 2 636,00 | 2 636,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 234,70 | 234,70 | 234,70 | 234,70 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 234,70 | 234,70 | 234,70 | 234,70 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 2 401,30 | 2 401,30 | 2 401,30 | 2 401,30 |
| Потери: | Гкал | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 |
| Перерасход тепловой энергии на срезку | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 62,00 | 62,00 | 62,00 | 62,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| нефть | кг у.т./Гкал | 154,60 | 154,60 | 154,60 | 154,60 |
| Тепловой эквивалент |  | 1,433 | 1,433 | 1,433 | 1,433 |
| нефть |  | 1,433 | 1,433 | 1,433 | 1,433 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 107,90 | 107,90 | 107,90 | 107,90 |
| нефть | кг/Гкал | 107,90 | 107,90 | 107,90 | 107,90 |
| Расход натурального топлива | т | 284,41 | 284,41 | 284,41 | 284,41 |
| нефть | т | 284,41 | 284,41 | 284,41 | 284,41 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 12118,72 | 12530,76 | 12785,71 | 12785,71 |
| нефть | руб./т | 12118,72 | 12530,76 | 12785,71 | 12785,71 |
| **Стоимость топлива, всего, в т.ч.** | тыс. руб. | 3446,74 | **3563,93** | **3636,44** | **3636,44** |
| нефть | тыс. руб. | 3446,74 | 3563,93 | 3636,44 | 3636,44 |
| **Стоимость расходов по транспортировке** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **3446,74** | **3563,93** | **3636,44** | **3636,44** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 214,70 | 214,70 | 214,70 | 214,70 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч | 214,70 | 214,70 | 214,70 | 214,70 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 0,95 | 1,03 | 1,03 | 1,09 |
| -по высокому напряжению | руб. | 0,95 | 1,03 | 1,03 | 1,09 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт | 38,07 | 38,07 | 38,07 | 38,07 |
| -по высокому напряжению | кВт | 38,07 | 38,07 | 38,07 | 38,07 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленой мощности, в т.ч.: | руб. | 459,65 | 459,65 | 459,65 | 487,23 |
| -по высокому напряжению | руб. | 459,65 | 459,65 | 459,65 | 487,23 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **222,11** | **238,64** | **238,64** | **252,96** |
| на тепловую энергию | тыс. руб. | **222,11** | **238,64** | **238,64** | **252,96** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды и теплоносителя, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| -собственный подъём холодная вода | тыс. м3 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф воды | руб./м3 | 36,71 | 36,71 | 36,71 | 38,36 |
| Себестоимость теплоносителя | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Стоимость воды | тыс.руб. | 39,65 | 39,65 | 39,65 | 41,43 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **39,65** | **39,65** | **39,65** | **41,43** |

Приложение № 46 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Смета расходов на тепловую энергию по АО "Транснефть-Западная Сибирь" на 2017 год (г.Мариинск) отпускаемую на потребительский рынок** | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Ед. измер.** | **Утверждено на 2015 год** | **Утвержденные плановые показатели на 2016 год** | | | **Предложения предприятия на 2017 год** | **Предложения экспертов на 2017 год** | | | **Корректировка** |
| с 01.01.2015 по 30.06.2015 | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | **Усредненные по 2016 году показатели** | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | **Усредненные по 2017 году показатели** |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Количество котельных | шт |  | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |  |
|  | Нормативная выработка | тыс.Гкал |  | 2,698 | 2,698 | 2,698 | 2,734 | 2,698 | 2,698 | 2,698 | -0,036 |
|  | Полезный отпуск | тыс.Гкал |  | 2,636 | 2,636 | 2,636 | 2,696 | 2,636 | 2,636 | 2,636 | -0,060 |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс.Гкал |  | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,209 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,026 |
|  | Отпуск жилищным | тыс.Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 |
|  | Отпуск бюджетным | тыс.Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 |
|  | Отпуск иным потребителям | тыс.Гкал |  | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,209 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,026 |
|  | Отпуск на производственные нужды | тыс.Гкал |  | 2,401 | 2,401 | 2,401 | 2,487 | 2,401 | 2,401 | 2,401 | -0,086 |
|  | Потери, всего | тыс.Гкал |  | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,098 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | -0,036 |
|  | Расход на собственные нужды | тыс.Гкал |  | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,000 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
|  | Потери в сетях предприятия | тыс.Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,209 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,209 |
| **1 блок затрат:Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний) (рост цен по годам предусматривать согласно прогнозу Минэкономразвития)** | | | | | | | | | | | |
|  | **1 блок ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. |  | **3708,50** | **3842,22** | **3771,22** | **4512,23** | **3828,25** | **4016,41** | **3907,16** | **-605,07** |
| **1.1** | Расходы на топливо | тыс.руб. |  | **3446,74** | **3563,93** | **3501,70** | **4104,25** | **3563,93** | **3708,95** | **3636,44** | **-467,81** |
|  | нефть | тыс.руб. |  | 3446,74 | 3563,93 | 3501,70 | 4104,25 | 3563,93 | 3708,95 | 3636,44 | -467,81 |
|  | в том числе натуральное топливо | тыс.руб. |  | **3446,74** | **3563,93** | **3501,70** | **4104,25** | **3563,93** | **3708,95** | **3636,44** | **-467,81** |
|  | нефть | т | 38006,75 | 284,41 | 284,41 | 284,41 | 321,00 | 284,41 | 284,41 | 284,41 | -36,59 |
|  | цена топлива | руб./т | 793,00 | 12118,72 | 12530,76 | 12311,97 | 12785,71 | 12785,71 | 12785,71 | 12785,71 | 0,00 |
|  | в том числе транспорт топлива | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | цена транспортировки | руб./т |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.2** | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. |  | **222,11** | **238,64** | **229,86** | **250,16** | **224,67** | **266,03** | **230,33** | **-19,83** |
| **1.3** | Расходы на холодную воду | тыс.руб. |  | **39,65** | **39,65** | **39,65** | **157,82** | **39,65** | **41,43** | **40,39** | **-117,43** |
|  | объем холодной воды (собственный подъем) | тыс.м3 |  | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,162 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | -0,082 |
|  | объем холодной воды (покупная) | тыс.м3 |  | 0,00000 | 0,00000 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | цена холодной воды (собственный подъем) | руб./м3 |  | 36,710 | 36,71 | 36,71 | 129,48 | 36,71 | 38,36 | 37,40 | -92,08 |
|  | цена холодной воды (покупная) | руб./м3 |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2 блок затрат: Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов на 2016 год согласно приложению 5.1 Методических указаний) (Для изменения параметров по годам, начиная с 2017 года, использовать индексы согласно приложению 5.2 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | |
| **2.1** | **Расходы на сырье и материалы** | тыс.руб. |  | **226,47** | **236,43** | **230,62** | **263,45** | **236,43** | **248,04** | **241,26** | **-22,19** |
|  | реагенты (учтены в теплоносителе) | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. |  | 226,47 | 236,43 | 230,62 | 263,45 | 236,43 | 248,04 | 241,26 | -22,19 |
| **2.2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс.руб. |  | **1004,05** | **1048,23** | **1022,43** | **1203,57** | **1048,23** | **1058,96** | **1052,70** | **-150,87** |
|  | численность всего | чел. |  | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. |  | 41835,52 | 43676,28 | 42601,34 | 50148,75 | 43676,28 | 44123,48 | 43862,33 | -6286,42 |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. |  | 1004,05 | 1048,23 | 1022,43 | 1169,43 | 1048,23 | 1058,96 | 1052,70 | -116,73 |
|  | численность ппп | чел. |  | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. |  | 41835,52 | 43676,28 | 42601,34 | 50148,75 | 43676,28 | 44123,48 | 43862,33 | -6286,42 |
|  | ФОТ АУП | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | численность АУП на тепловую энергию | чел. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл АУП | руб./чел./мес. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | тыс.руб. |  | **123,65** | **123,65** | **123,65** | **107,76** | **123,65** | **132,45** | **127,31** | **19,55** |
| **2.5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **724,37** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-724,37** |
| **2.6** | **Расходы на служебные командировки** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.7** | **Расходы на обучение персонала** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.8 | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.9 | Арендная плата | тыс.руб. |  | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.10** | **Другие расходы, в том числе:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1230,12** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-1230,12** |
| 2.10.1 | Расходы на охрану труда | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |
| 2.10.2 | Расходы на канцелярские товары | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.10.3 | Прочие другие расходы | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 1230,12 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | -1230,12 |
| **2** | **2 блок ИТОГО базовый уровень операционных расходов** |  |  | **1354,17** | **1408,32** | **1380,41** | **3529,27** | **1408,32** | **1439,45** | **1421,27** | **-2108,00** |
| **3 блок затрат: Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регули-руемые виды деятельности:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.2** | **Арендная плата (используемая для регулируемых видов деятельности), в т.ч:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.3** | Концессионная плата | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.4** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.5** | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | тыс.руб. |  | **303,22** | **316,57** | **308,77** | **363,48** | **316,57** | **319,81** | **317,91** | **-45,57** |
| 3.5.1 | отчисления ППП | тыс.руб. |  | 303,22 | 316,57 | 308,77 | 363,48 | 316,57 | 319,81 | 317,91 | -45,57 |
| 3.5.2 | отчисления АУП | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.6** | **Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются)** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | тыс.руб. |  | **148,84** | **148,84** | **148,84** | **173,58** | **148,84** | **148,84** | **148,84** | **-24,74** |
| **3.8** | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3,9** | **Налог на прибыль (строки 10.1;10.2;20;21;24)** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.10** | **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования/ Выпадающие доходы** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **3 блок ИТОГО** (неподконтрольные расходы) | **тыс.руб.** |  | **452,06** | **465,41** | **457,61** | **537,06** | **465,41** | **468,6470** | **466,75** | **-70,31** |
| **4 блок затрат: Прибыль** | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Денежные выплаты социального характера по коллективному договору (облагаются налогом на прибыль) | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -83,41 |
| 4.2.1 | выплаты социального характера | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -83,41 |
| **4** | **4 блок ИТОГО расчетных расходов из прибыли** | **тыс.руб.** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **83,41** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-83,41** |
| **5** | **Необходимая валовая выручка расчетная, всего** | **тыс.руб.** |  | **5499,69** | **5701,97** | **5609,24** | **8424,08** | **5701,97** | **5924,51** | **5795,18** | **-2628,90** |
|  | **в том числе на потребительский рынок** | тыс.руб. |  | **489,67** | **507,68** | **499,43** | **606,07** | **507,68** | **527,50** | **515,98** | **-90,09** |
| **6** | **Тариф на тепловую энергию, реализуемый на потребительский рынок** | **руб/Гкал** |  | **2086,37** | **2163,11** | **2127,94** | **2899,85** | **2163,11** | **2247,54** | **2198,48** |  |
| **Рост тарифа на тепловую энергию год к году и период к периоду** | % |  | **0,00** | **3,68** | **1,99** | 34,06 | **0,00** | **3,90** | **3,31** |  |

Приложение № 47 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы АО «Мариинскавтодор» на тепловую энергию,**  **реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский,**  **на период с 01.01.2017 по 31.12.2017**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | | | с  01.01.2017 | | с  01.07.2017 | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | | | АО «Мари-инскавтодор» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) | | | | | | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 989,20 | | 1027,78 | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | x | | x | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | | x | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | | x | x | x | | x | | x | | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2017 | 1167,26 | 1212,78 | | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | x | x | | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | | x | x | | x | | x | | x | |  |  |

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

Приложение № 48 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии АО "Мариинскавтодор" Тяжинский район** | | | | | | |
|  | Показатели | Единицы измерения | Предложения предприятия на 2017 год | Предложения экспертов | | Корректировка, +/- |
| с 01.01.2017 | с 01.07.2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 6,6379 | 6,1713 | 6,1713 | -0,467 |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок, в том числе: | тыс. Гкал | 6,1713 | 6,1713 | 6,1713 | 0,000 |
|  | потребительский рынок: | тыс. Гкал | 0,5702 | 0,5702 | 0,5702 | 0,000 |
|  | - жилищные организации | тыс. Гкал | 0,5702 | 0,5702 | 0,5702 | 0,000 |
|  | - бюджетные потребители | тыс. Гкал | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,000 |
|  | - иные потребители | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,000 |
|  | производственные нужды | тыс. Гкал | 5,6011 | 5,6011 | 5,6011 | 0,000 |
|  | Потери: |  | 0,4666 | 0,00 | 0,00 | -0,467 |
|  | собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,1108 | 0,00 | 0,00 | -0,111 |
|  | - потери в сетях | тыс. Гкал | 0,3558 | 0,00 | 0,00 | -0,356 |
| **I** | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс.руб. | **7 162,35** | **6 104,68** | **6 342,75** | -819,60 |
| **1.1** | - расходы на сырье и материалы, в т.ч | тыс.руб. | 45,27 | 23,05 | 23,97 | 0,00 |
|  | вспомогательные материалы в том числе: | тыс.руб. | 45,27 | 23,05 | 23,97 | 0,00 |
| **1.2** | - расходы на топливо | тыс.руб. | 3 859,41 | 2 875,35 | 2 972,92 | -886,49 |
|  | натуральное топливо | тыс.руб. | 3 596,88 | 2 501,80 | 2 599,37 | -997,51 |
|  | транспорт топлива | тыс.руб. | 262,53 | 373,55 | 373,55 | 111,02 |
| **1.3** | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | тыс.руб. | 739,67 | 872,05 | 920,63 | 180,96 |
|  | электроэнергия | тыс.руб. | 490,25 | 622,66 | 660,02 | 169,77 |
|  | - холодная вода | тыс.руб. | 249,42 | 249,39 | 260,61 | 11,19 |
| **1.4** | - амортизация основных средств и нематериальных активов (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 40,72 | 40,72 | 40,72 | 0,00 |
| **1.5** | - оплата труда всего, в том числе | тыс.руб. | 1 791,97 | 1 723,05 | 1 791,97 | 0,00 |
|  | ППП | тыс.руб. | 1 791,97 | 1 723,05 | 1 791,97 | 0,00 |
|  | АУП | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | численность всего, в том числе | чел. | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 0,00 |
|  | ППП | чел. | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 0,00 |
|  | АУП | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Средняя заработная плата на человека всего, в том числе | руб./мес. | 11 487,00 | 11 045,19 | 11 487,00 | 0,00 |
|  | ППП | руб./мес. | 11 487,00 | 11 045,19 | 11 487,00 | 0,00 |
|  | АУП | руб./мес. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.6** | - отчисления на социальные нужды (неподконтрольные расходы) всего, в том числе | **тыс.руб.** | 544,74 | 520,36 | 541,18 | -3,56 |
| **1.7** | - ремонт основных средств всего, в том числе | **тыс.руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.8** | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (передача воды, тепла, водоотведение) (неподконтрольные расходы) | **тыс.руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.9** | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | **тыс.руб.** | 9,60 | 18,50 | 18,50 | 8,90 |
| **1.14** | - расходы на обучение персонала | **тыс.руб.** | 4,50 | 0,00 | 0,00 | -4,50 |
| **1.16** | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | **тыс.руб.** | 126,47 | 15,80 | 16,43 | -110,04 |
|  | - налог на имущество организаций (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 8,40 | 0,00 | 0,00 | -8,40 |
|  | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе: | тыс.руб. | 118,07 | 15,80 | 16,43 | -101,64 |
|  | охрана труда | тыс.руб. | 26,75 | 15,80 | 16,43 | -10,32 |
| **II** | **Внереализационные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| **III** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс.руб. | **9,50** | **0,00** | **0,00** | -9,50 |
| 3.1 | - прочие расходы | тыс.руб. | 9,50 | 0,00 | 0,00 | -9,50 |
| **IV** | **Налог на прибыль** | **тыс.руб.** | **3,20** | **0,00** | **0,00** | -3,20 |
| **V** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| **VI** | **Необходимая валовая выручка (вцелом по предприятию)** | **тыс.руб.** | **7 175,05** | **6 104,68** | **6 342,75** | -832,30 |
| 6.1 | - на производство тепловой энергии (потребительский рынок) | тыс.руб. | 662,94 | 564,04 | 586,04 | -76,90 |
| **VII** | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | **тыс.Гкал** | **0,5702** | **0,5702** | **0,5702** | 0,00 |
| **VIII** | **Тариф на потребительский рынок (без НДС)** | **руб./Гкал** | **1 162,65** | **989,20** | **1 027,78** | -134,87 |
|  | Рост тарифа |  |  |  | 3,90 |  |

Приложение № 49 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели АО "Мариинскавтодор" Тяжинский район** | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Предложения предприятия на 2017 год** | **Предложения РЭК КО** | |
| **с 01.01.2017** | **с 01.07.2017.** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | |
| Количество котельных | шт. | 2 | 2 | 2 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1 | 1 | 1 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1 | 1 | 1 |
| Нормативная выработка | Гкал | 6637,90 | 6171,30 | 6171,30 |
| Полезный отпуск, в том числе: | Гкал | 6171,30 | 6171,30 | 6171,30 |
| потребительский рынок, в том числе: | Гкал | 570,20 | 570,20 | 570,20 |
| -жилищные организации | Гкал | 570,20 | 570,20 | 570,20 |
| -бюджетные учреждения | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -иные потребители | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| производственные нужды предприятия | Гкал | 5601,10 | 5601,10 | 5601,10 |
| Потери тепловой энергии | Гкал | 466,60 | 0,00 | 0,00 |
| -собственные нужды котельной | Гкал | 110,80 | 0,00 | 0,00 |
| -потери в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | Гкал | 355,80 | 0,00 | 0,00 |
| **Топливо** | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 224,21 | 238,00 | 238,00 |
| - уголь бурый | кг у.т./Гкал | 224,21 | 238,00 | 238,00 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,738 | 0,514 | 0,514 |
| -уголь бурый |  | 0,738 | 0,514 | 0,514 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 303,89 | 462,78 | 462,78 |
| -уголь бурый | кг/Гкал | 303,89 | 462,78 | 462,78 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 2017,19 | 2855,94 | 2855,94 |
| -уголь бурый | т | 2017,19 | 2855,94 | 2855,94 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1783,05 | 876,00 | 910,16 |
| - уголь | руб./т | 1783,05 | 876,00 | 910,16 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **3596,88** | **2501,80** | **2599,37** |
| - уголь | тыс. руб. | 3596,88 | 2501,80 | 2599,37 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 262,53 | 373,55 | 373,55 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 140,27 | 200,46 | 200,46 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 122,26 | 173,09 | 173,09 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **3859,41** | **2875,35** | **2972,92** |
| **Электроэнергия** | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 216,79 | 216,79 | 216,79 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 216,79 | 216,79 | 216,79 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 2,26 | 2,87 | 3,04 |
| -по СН II | руб. | 2,26 | 2,87 | 3,04 |
| Удельный расход | кВт\*ч/ Гкал | 32,66 | 35,13 | 35,13 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **490,25** | **622,66** | **660,02** |
| **Вода и канализация** | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 8,19 | 8,19 | 8,19 |
| Расход воды на выработку тепловой энергии | тыс. м3 | 7,62 | 7,62 | 7,62 |
| Расход воды на хоз.-бытовые нужды котельной | тыс. м3 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Тариф на воду (себестоимость) | руб./м3 | 30,45 | 30,45 | 31,82 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **249,42** | **249,39** | **260,61** |
| ***Стоимость канализации*** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

Приложение № 50 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Киселёвская объединённая тепловая**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Год | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01  по 30.06 | | с 01.07  по 31.12 | | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | | свыше  13,0  кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | | 9 | | 10 |
| ООО «Киселёв-ская объединён-ная тепло-вая компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | | 2016 | | 2314,82 | | 2407,21 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 2017 | | 2407,21 | | 2501,09 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 2018 | | 2547,96 | | 2714,32 | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | x | | | | x | | x |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | 9 | | | | 10 |
| ООО «Киселёв-ская объединён-ная  тепловая компания» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | | 2731,48 | | 2840,51 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| 2017 | | 2840,51 | | 2951,29 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| 2018 | | 3006,59 | | 3202,89 | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | | x | | x | |

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

Приложение № 51 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на … год | Предложение экспертов на 2017 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 17 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 157 658,57 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 137 168,27 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 95 644,35 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 27 913,33 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 13 610,59 |
| Отпуск иным потребителям в паре от 7 до 13кГс/см2 |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  |  |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 137 168,27 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 5 670,00 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии |  |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 14 820,30 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 214,88 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 214,88 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,737 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,737 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 291,57 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 291,57 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 44 305,26 |
| -уголь каменный | т |  |  | 44 305,26 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс. м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 1,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 46 865,35 |
| -уголь каменный | т |  |  | 18 171,66 |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 161,70 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 1 161,70 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 54 443,43 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 54 443,43 |
| -уголь бурый | тыс. руб. |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб. |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 7 533,57 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 6 420,55 |
| -погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  | 1 113,02 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 61 977,00 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 8 063,20 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 94,80 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  | 1 459,70 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  | 6 471,90 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 36,80 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 3,17 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  | 2,77 |
| -по СН I | руб. |  |  | 3,06 |
| -по СН II | руб. |  |  | 3,19 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 4,43 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  | 3,17 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  | 51,14 |
| Стоимость электроэнергии | тыс. руб. |  |  | 25 548,70 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 150,06 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  | 85,69 |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  | 13,75 |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 4 433,49 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 3 255,30 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  | 1 178,19 |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс. руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

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

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0,07743 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 681,88 | 687,16 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 48,9 | 48,9 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 103,56 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 151 948,30 | 157 354,53 |

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



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Киселёвская объединенная тепловая компания» (г. Киселёвск)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 407,21 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 501,09 | 3,9 |

Приложение № 52 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Производственная программа ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

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

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Лутугина ул., д. 10, Киселевск г.,  Кемеровская область, 652704 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, Кемеровская область,  г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2016 | - | - | - | - |
| - | 2017 | - | - | - | - |
| - | 2018 | - | - | - | - |

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

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего 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. | % |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние 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. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 209091,6 | 200892 | 197284,3 | 189547,7 | 209091,6 | 200892 |
| 1.1. | На потребительс-кий рынок | м3 | 209091,6 | 200892 | 197284,3 | 189547,7 | 209091,6 | 200892 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 184000,6 | 176784,9 | 173642,7 | 166833,2 | 184000,6 | 176784,9 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 20281,89 | 19486,52 | 19151,9 | 18400,9 | 20281,89 | 19486,52 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 4809,108 | 4620,515 | 4489,6 | 4313,6 | 4809,108 | 4620,515 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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 горячего водоснабжения, тыс. руб. | 5179,81 | 5337,92 | 5316,23 | 5299,94 | 5753,29 | 5766,53 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения  2015 года | План  2016  год | План  2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - |

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 2018 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2014-2015 гг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2014 год, тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2015 год, тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 53 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

**Долгосрочные тарифы ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска,**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС)\* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./ м3  (без НДС) | Компо-нент на холодную воду,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС) \*\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» | с 01.01.2016 | 189,22 | 160,35 | 24,77 | 2314,82 | х | х |
| с 01.07.2016 | 197,72 | 167,56 | 26,57 | 2407,21 | х | х |
| с 01.01.2017 | 197,72 | 167,56 | 26,95 | 2407,21 | х | х |
| с 01.07.2017 | 205,83 | 174,43 | 27,96 | 2501,09 | х | х |
| с 01.01.2018 | 208,56 | 176,75 | 27,52 | 2547,96 | х | х |
| с 01.07.2018 | 221,46 | 187,68 | 28,70 | 2714,32 | х | х |

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

\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания», реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «11» декабря 2015 года № 821 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 417).

Приложение № 54 к протоколу

№ 62 от 06.12.2016

заседания Правления РЭК КО

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Единицы измерения | Годовая норма отпуска воды, используемая для осуществления горячего водоснабжения |
| Население | м3 | 340,48 |
| Бюджетные | м3 | 37,55 |
| Иные | м3 | 8,80 |
| Итого | м3 | 386,83 |

1. Применяемые индексы

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

1. Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего теплоснабжения ООО «Киселёвская объединенная тепловая компания»  
   (г. Киселёвск)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2017 г. | с 01.01. по 30.06. | 167,56 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 174,43 | 4,10 |