**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 49**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

05.10.2017г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

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

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - начальник техническогоотдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Рюмшина М.Н.** | - начальник отдела ценообразования транспортных и социально-значимых услуг; |
| **Антоненко Е.И.** | - начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Белоусова И.А.** | - ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Выходцева А.В.** | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Петроченко А.А.** | - главный специалист отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Хамзин Р.Ш.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Игонина Е.В.** | - консультант отдела ценообразования на тепловую энергию и газ региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Ермак Н.В.** | - ведущий консультант отдела ценообразования на тепловую энергию и газ региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Гаристов Н.Н.** | - генеральный директор ОАО «АЭЭ»; |
| **Ольховский М.И.** | - начальник департамента угольной промышленности Администрации Кемеровской области; |
| **Панас А.М.** | - начальник ПТУ АО «Междуречье»; |
| **Хуторная Т.С.** | - ведущий экономист ПЭО АО «Междуречье»; |
| **Ким Е.Х.** | - начальник управления тарифообразования Кузбасского филиала ООО «СГК». |

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

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Междуречье» |
| 2. | О признании утратившим силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 57 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», объектов капитального строительства, расположенных по адресу: г. Кемерово, пр. Кузнецкий, здание торгового комплекса заявителя ООО ХК «Новолекс»» |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2015 № 443 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «АВК ПЛЮС» (г. Кемерово)» в части 2018 года |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.11.2015 № 593 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)» в части 2018 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 618 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)» в части 2018 года |
| 6. | О признании утратившим силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2016 № 326 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «Програнд» (г. Кемерово)» |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 405 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)» в части 2018 года |
| 8. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2017 год |
| 9. | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год |
| 10. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год |
| 11. | Об установлении ООО «Комплекс Услуги» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска, на 2017 год |
| 12. | Об установлении МУП «Энерго-Сервис» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района |
| 13. | Об установлении МУП «Энерго-Сервис» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яшкинского района |
| 14. | Об установлении МУП «Энерго-Сервис» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание,  
что регулируемым организациям направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставил слово докладчику.

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

Докладчик **Рюмшина М.Н.** огласив экспертное заключение предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 12.10.2017 предельные максимальные тарифы  
на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «Междуречье», ИНН 4214000252, (без НДС):

1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 2,23 рублей за тоннокилометр.

1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «Междуречье» для:

1.2.1. ПАО «Тепло» в размере 1348,88 рублей за локомотиво-час.

1.2.2. Прочих потребителей в размере 2538,15 рублей за локомотиво-час.

2. Признать утратившими силу с 12.10.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 11.03.2016 № 19 «Об утверждении предельных тарифов на транспортные услуги,  
оказываемые на железнодорожных путях необщего пользования АО «Междуречье»;

от 25.10.2016 № 197 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.03.2016 № 19 «Об утверждении предельных тарифов  
на транспортные услуги, оказываемые на железнодорожных путях необщего пользования  
АО «Междуречье».

Представители АО «Междуречье» замечаний и предложений не выразили.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**2. О признании утратившим силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 57 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», объектов капитального строительства, расположенных по адресу: г. Кемерово, пр. Кузнецкий, здание торгового комплекса заявителя ООО ХК «Новолекс».**

Докладчик **Антоненко Е.И.** огласила экспертное заключение:

В адрес региональной энергетической комиссии поступили документы от ОАО «СКЭК» с заявлением об отмене платы за подключение к системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, в индивидуальном порядке объектов  
ООО «ХК «Новолекс» по адресу: г. Кемерово, пр. Кузнецкий (кадастровый номер 42:24:0501006:2537).

Указанная индивидуальная плата утверждена постановлением РЭК от 27.04.2017 №57 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая  
компания», объектов капитального строительства, расположенных по адресу: г. Кемерово,  
пр. Кузнецкий, здание торгового комплекса заявителя ООО ХК «Новолекс».

При расчете платы учтен объем максимальной мощности заявителя в части  
водоснабжения - 9504035 м3/сут.

В соответствии с новой заявкой на подключение и техническими условиями объем максимальной мощности заявителя в части водоснабжения составит 25 м3/сут. В соответствии с п. 121 методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э, в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки)), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

В соответствии с новой заявкой на подключение снижен заявленный объем максимальной мощности заявителя в части водоснабжения с 9504035 м3/сут до 25 м3/сут. Снижение подключаемой мощности обусловлено внесением изменений в проект: в качестве источника водоснабжения для нужд пожаротушения проектируются надземные резервуары противопожарного запаса воды объемом 2х600 м3 с насосной пожарной станцией.

На основании указанного выше плата за подключение к системе холодного водоснабжения ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объектов ООО «ХК «Новолекс» по адресу: г. Кемерово, пр. Кузнецкий (кадастровый номер 42:24:0501006:2537) должна осуществляться в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.06.2015 № 200 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) на территории г. Кемерово».

Таким образом, по мнению экспертов, необходимо отменить индивидуальную плату утвержденную постановлением РЭК от 27.04.2017 № 57 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», объектов капитального строительства, расположенных по адресу: г. Кемерово, пр. Кузнецкий, здание торгового комплекса заявителя ООО ХК «Новолекс».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Признать утратившим силу с 27.04.2017 постановление региональной энергетической  
комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 57 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного  
водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», объектов капитального строительства, расположенных по адресу: г. Кемерово, пр. Кузнецкий, здание торгового  
комплекса заявителя ООО ХК «Новолекс»».

**Голосовали ЗА единогласно**

**3. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области от 13.11.2015 № 443 «Об утверждении производственной программы  
в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «АВК ПЛЮС» (г. Кемерово)» в части 2018 года.**

Докладчик **Белоусова И.А.** огласив экспертное заключение предлагает:

1. Скорректировать ООО «АВК ПЛЮС» (г. Кемерово)»производственную программу  
в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области от 13.11.2015 № 443 «Об утверждении производственной программы  
в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «АВК ПЛЮС» (г. Кемерово)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.10.2016 № 186), изложив в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

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

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы  
водоотведение ООО «АВК ПЛЮС» (г. Кемерово)» на период с 24.11.2015 по 31.12.2018,  
согласно приложению № 3 к выписке из протокола.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5105 от 02.10.2017; исх. № 125 от 02.10.2017) за подписью директора ООО «АВК ПЛЮС» Н.В. Романченко с просьбой рассмотреть вопрос  
без присутствия представителей организации. С проектом ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложениями докладчика

**Голосовали ЗА единогласно**

**4. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области от 26.11.2015 № 593 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов  
на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)» в части 2018 года.**

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

1. Скорректировать АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово), ИНН 4205243192, производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.11.2015 № 593 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)» изложив в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложениям № 5,6 к настоящему протоколу

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы на техническую воду, с применением метода индексации на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложениями докладчика

**Голосовали ЗА единогласно**

**5. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 618 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)» в части 2018 года**

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

1. Скорректировать АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2015 № 618 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)», согласно приложения № 8 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложениям № 9 к настоящему протоколу

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы на техническую воду, с применением метода индексации на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложениями докладчика

**Голосовали ЗА единогласно**

**6. О признании утратившим силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2016 № 326 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «Програнд» (г. Кемерово)»**

Докладчик **Выходцева А.В.** доложила:

В адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области поступило обращение ООО «Програнд» (г. Кемерово) (вх. от 18.09.2017 № 4835) с просьбой отменить утвержденные для данной организации на 2017 год тарифы на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, а также приостановить рассмотрение заявления и обосновывающих материалов (вх. от 28.04.2017 № 2312), представленных ООО «Програнд» (г. Кемерово) для установления тарифов на 2018 год, в связи с передачей имущества в сфере холодного водоснабжения, водоотведения в аренду сторонней организации.

Имущество ООО «Програнд» (г. Кемерово) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения находится в собственности предприятия. Согласно представленному договору аренды имущества от 01.08.2017г. № 1/50/2017 объекты недвижимого имущества в сфере холодного водоснабжения и водоотведения с 01.08.2017г. переданы ООО «Програнд» (г. Кемерово) во временное владение и пользование ООО «Теплоснаб» (г. Кемерово).

На основании вышеизложенного предлагается признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2016 № 326 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «Програнд» (г. Кемерово)».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2016 № 326 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «Програнд» (г. Кемерово)».

**Голосовали ЗА единогласно**

**7. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 405 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)» в части 2018 года**

Докладчик **Петроченко А.А.** доложила:

1. Скорректировать АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 405 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)», изложив в новой редакции согласно приложению № 11, к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2017 года одноставочные тарифы на питьевую воду АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5139 от 03.10.2017; исх. № 2295 от 02.10.2017) за подписью генерального директора АО «Мариинский ликеро-водочный завод» В.С. Помацуева с просьбой рассмотреть вопрос без присутствия представителей организации.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**8. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2017 год**

**Докладчик Хамзин Р.Ш. доложил:**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Комплекс Услуги» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2017 год;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым [Инструкци](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=74119;fld=134;dst=100052)ей по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

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

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК И РАСХОДА ТЕПЛА НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели** | 2014 г. | 2015 г. | | 2016 г. | 2017 г. |
| план | план | | расчет | расчет |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | | |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *конденсат* |  |  | |  |  |
|  | * *вода* | \* | \* | | \* | 110,848 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *конденсат* |  |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 6,92 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  |  |
| * *пар* |
| * *конденсат* | - |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:5808): |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *конденсат* |  |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 0,28 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  | |  |  |  |
| * *пар* |  | |  |  |  |
| * *конденсат* |  | |  |  |  |
| * *вода* | \* | | \* | \* | 0,239 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *конденсат* |  |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 136,48 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 2,133 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 1,894 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *конденсат* |  |  | |  |  |
| * *вода* | \* | \* | | \* | 1,75 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  | |  |  |
| * пар |  |  | |  |  |
| * вода | \* | \* | | \* | 11,2 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  | |  |  |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | |
| ПНС |  |  | |  |  |
| ЦТП |  |  | |  |  |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2017 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2017 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Комплекс Услуги»  (г. Мариинск) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 110,848 | 0,239 | 11,2% | 0,00 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

Предприятие осуществляет производство и передачу тепловой энергии на территории Яшкинского района. Потребителями услуг являются предприятия бюджетной сферы, население и прочие потребители. Кроме того, вырабатываемая тепловая энергия используется для нагрева теплоносителя, который в дальнейшем используется для обеспечения потребителей горячей водой. Теплоносителем является горячая вода.

Система теплоснабжения – открытая, с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды ГВС.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70°С. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

В качестве топлива используется каменный уголь Кузнецкого бассейна – основным поставщиком угля ООО «НКСЭнерго» г. Кемерово.

Выгрузку и хранение угля осуществляет ОАО «Кузбасстопливосбыт». Уголь через весовой контроль вывозится на котельные МУП автотранспортом поставщика угля (автомобили КАМАЗ), максимальное время доставки угля со склада ОАО «Кузбасстопливосбыт» до котельных предприятия составляет 4 часа.

В состав предприятия входят 21 котельная:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной |
| --- | --- |
|
|  |
| пгт. Яшкино | Котельная №1 |
| Котельная №2 |
| Котельная №3 |
| Котельная №4 |
| Котельная №5 |
| с. Пача | Котельная №6 |
| Котельная №8 |
| с. Поломошное | Котельная |
| с. Пашково | Котельная |
| с. Ленино | Котельная |
| с. Пашково | школьная котельная |
| с. Поломошное | школьная котельная |
| с. Тутальское | Котельная ст. Тутальская |
| п. Шахтер | Котельная |
| c. Красноселка | Котельная c. Красноселка |
| п. Яшкинский | Котельная п. Яшкинский |
| ст. Литвиново | Котельная центральная |
| Котельная школьная |
| с. Ботьево | Котельная с. Ботьево |
| с. Колмогорово | Котельная с. Колмогорово |
| п. Акация | Котельная п. Акация |

Ранее указанная котельная входила в состав МУП «ЖКХ Яшкинского района».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2017 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

- Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 31322,26 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 27734,0 Гкал (21,62% от общего отпуска предприятия).

- В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| №№ пп. | Показатели | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 12326,21 | 12326,21 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 724,22 | 724,22 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 1702,00% | 1702,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | 0,2930 | 0,2930 |
| 2 | т е п л о в а я э н е р г и я | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 27,73 | 27,73 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 4309,19 | 4309,19 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 128,29 | 128,29 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 24,78 | 24,78 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 6,44 | 6,44 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* | \* | 21,62% | 21,62% |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | \* | \* | 21,62% | 21,62% |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | \* | \* | \* | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | \* | \* | \* | - |
| ЦТП | \* | \* | \* | - |
|  |  |  |  |  |  |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. Данные объекты системы централизованного теплоснабжения переданы в эксплуатацию предприятию 2017 году

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2017 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2017 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района | теплоноситель - пар | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | |
| 31322,260 | 27,734 | | 0,000 | |

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2017 год согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА единогласно**

**9. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год**

**Докладчик Хамзин Р.Ш. доложил:**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

Предприятие осуществляет производство и передачу тепловой энергии на территории Яшкинского района. Потребителями услуг являются предприятия бюджетной сферы, население и прочие потребители. Кроме того, вырабатываемая тепловая энергия используется для нагрева теплоносителя, который в дальнейшем используется для обеспечения потребителей горячей водой. Теплоносителем является горячая вода.

Система теплоснабжения – открытая, с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды ГВС.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70°С. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

В качестве топлива используется каменный уголь Кузнецкого бассейна – основным поставщиком угля ООО «НКСЭнерго» г. Кемерово.

Выгрузку и хранение угля осуществляет ОАО «Кузбасстопливосбыт». Уголь через весовой контроль вывозится на котельные МУП автотранспортом поставщика угля (автомобили КАМАЗ), максимальное время доставки угля со склада ОАО «Кузбасстопливосбыт» до котельных предприятия составляет 4 часа.

В состав предприятия входят 21 котельная:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной |
| --- | --- |
|
|  |
| пгт. Яшкино | Котельная №1 |
| Котельная №2 |
| Котельная №3 |
| Котельная №4 |
| Котельная №5 |
| с. Пача | Котельная №6 |
| Котельная №8 |
| с. Поломошное | Котельная |
| с. Пашково | Котельная |
| с. Ленино | Котельная |
| с. Пашково | школьная котельная |
| с. Поломошное | школьная котельная |
| с. Тутальское | Котельная ст. Тутальская |
| п. Шахтер | Котельная |
| c. Красноселка | Котельная c. Красноселка |
| п. Яшкинский | Котельная п. Яшкинский |
| ст. Литвиново | Котельная центральная |
| Котельная школьная |
| с. Ботьево | Котельная с. Ботьево |
| с. Колмогорово | Котельная с. Колмогорово |
| п. Акация | Котельная п. Акация |

Ранее указанная котельная входила в состав МУП «ЖКХ Яшкинского района».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | | 2017 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 134078,88 | | 134078,88 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 196,52 | | 196,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 5784,43 | | 5784,43 |
| % | \* | \* | 4,31 | | 4,31 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 128294,46 | | 128294,46 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 205,38 | | 205,38 |
| по видам топлива | | | | | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 134078,88 | 134078,88 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 196,52 | 196,52 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 5784,43 | 5784,43 | |
| % | \* | \* | 4,31 | 4,31 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 128294,46 | 128294,46 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 205,38 | 205,38 | |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения. Данные объекты системы централизованного теплоснабжения переданы в эксплуатацию предприятию 2016 году

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2017 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2017 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района | - | 205,38 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Комплекс Услуги» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

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

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым [Инструкци](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=74119;fld=134;dst=100052)ей по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 2213,59 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 220,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 80,6 |
| % | \* | \* | \* | 3,49 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 2133,02 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 228,36 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | - | - | **-** |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | - | - | **-** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | - | - | **-** |
| % | - | - | - | **-** |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | - | - | **-** |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | - | - | **-** |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 2213,59 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 220,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 80,6 |
| % | \* | \* | \* | 3,49 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 2133,02 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 228,36 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2017 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2017 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Комплекс Услуги»  (г. Мариинск) |  | 228,36 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год для регулируемых организаций согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА единогласно**

**10. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт** **и более, на 2017 год**

**Докладчик Хамзин Р.Ш. доложил:**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района осуществляет эксплуатацию 21 котельной:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной |
| --- | --- |
| пгт. Яшкино | Котельная №1 |
| Котельная №2 |
| Котельная №3 |
| Котельная №4 |
| Котельная №5 |
| с. Пача | Котельная №6 |
| Котельная №8 |
| с. Поломошное | Котельная |
| с. Пашково | Котельная |
| с. Ленино | Котельная |
| с. Пашково | школьная котельная |
| с. Поломошное | школьная котельная |
| с. Тутальское | Котельная ст. Тутальская |
| п. Шахтер | Котельная |
| c. Красноселка | Котельная c. Красноселка |
| п. Яшкинский | Котельная п. Яшкинский |
| ст. Литвиново | Котельная центральная |
| Котельная школьная |
| с. Ботьево | Котельная с. Ботьево |
| с. Колмогорово | Котельная с. Колмогорово |
| п. Акация | Котельная п. Акация |

Ранее указанная котельная входила в состав МУП «ЖКХ Яшкинского района».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2017 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2017 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района | Уголь | 10,231 | 8,837 | 1,394 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 12910 тонн угля.

Таким образом, 10231 тн. угля размещается на имеющихся у предприятия складах, а оставшаяся часть размещается на базовых складах поставщика.

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым [инструкци](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=74119;fld=134;dst=100052)ей об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2017 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2017 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2017 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Комплекс услуги» (г. Мариинск) | Уголь | 0,182 | 0,157 | 0,026 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год для регулируемых организаций согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА единогласно**

**11. Об установлении ООО «Комплекс Услуги» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска, на 2017 год**

**Докладчик Игонина Е.В.** доложив экспертное заключение предлагает установить   
ООО «Комплекс Услуги», ИНН 5406776080, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 06.10.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 17 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**12. Об установлении МУП «Энерго-Сервис» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района**

**Докладчик Ермак Н.В. огласив** экспертное заключение предлагает установить МУП «Энерго-Сервис», ИНН 4246019665, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 06.10.2017 по 31.12.2018 согласно приложениям № 19, 20 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 21, № 22 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5120 от 03.10.2017; исх. № 1597 от 02.10.2017) за подписью директора МУП «Энерго-Сервис» О.В. Потехина с просьбой рассмотреть вопрос без присутствия представителей организации. С уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**13. Об установлении МУП «Энерго-Сервис» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яшкинского района**

**Докладчик Ермак Н.В. огласив** экспертное заключение предлагает установить МУП «Энерго-Сервис», ИНН 4246019665, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яшкинского района, на период с 06.10.2017 по 31.12.2018 согласно приложению № 23 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 24,25 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**14. Об установлении МУП «Энерго-Сервис» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района**

**Докладчик Ермак Н.В. огласив** установить МУП «Энерго-Сервис», ИНН 4246019665, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района, на период с 06.10.2017 по 31.12.2018 согласно приложению № 26 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложении № 24 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

Члены Правления РЭК КО:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «АВК ПЛЮС» (г. Кемерово)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «АВК ПЛЮС» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650023, г. Кемерово,  пр. Ленина, 106 «а», 4 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения

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

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

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

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

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 год | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 24.11. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 3474 | 16682 | 15850 | 15850 | 15060 | 15095 | 15095 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 10 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | 10 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 3463 | 16632 | 15800 | 15800 | 15010 | 15045 | 15045 |
| 7. | Потери воды | м3 | 1196 | 5742 | 5454 | 5454 | 5181 | 5193 | 5193 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 34,52 | 34,52 | 34,52 | 34,52 | 34,52 | 34,52 | 34,52 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 2268 | 10891 | 10346 | 10346 | 9829 | 9852 | 9852 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 2268 | 10891 | 10346 | 10346 | 9829 | 9852 | 9852 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 1479 | 7104 | 6749 | 6749 | 6412 | 6520 | 6520 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 788 | 3786 | 3597 | 3597 | 3417 | 3332 | 3332 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 год | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 24.11. по 31.12 | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 111,21 | 534,09 | 534,59 | 534,59 | 532,53 | 515,43 | 536,02 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 24.11.2015 | 31.12.2018 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | - | - | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | 2,58 | 2,57 | 2,56 | 2,56 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 61,40 | 55,00 | 34,52 | 34,52 | 34,52 | 34,52 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,15 | 0,14 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0,17 | 0,16 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 2,58 | 2,56 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 34,52 | 34,52 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл | 1,03 | 1,03 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

в сфере холодного водоснабжения питьевой водойза 2014-2016 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| - | - |
| 2015 год | |
| - | - |
| 2016 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 2 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017







Приложение № 3 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду ООО «АВК ПЛЮС»**

**(г. Кемерово) на период с 24.11.2015 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | |
| 2015 год | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 24.11. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | | |
| 1. | Население (НДС не облагается) | 49,04 | 49,04 | 51,67 | 51,67 | 52,32 | 52,32 | 54,41 |
| 2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 49,04 | 49,04 | 51,67 | 51,67 | 52,32 | 52,32 | 54,41 |

Приложение № 4 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Производственная программа**

**АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кемеровская генерация» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Юридический адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, д.30  Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово, ул. Станционная, д. 17 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 8206 | 8206 | 7795,7 | 7795,7 | 7963,5 | 7963,5 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 8206 | 8206 | 7795,7 | 7795,7 | 7963,5 | 7963,5 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 8206 | 8206 | 7795,7 | 7795,7 | 7963,5 | 7963,5 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 8206 | 8206 | 7795,7 | 7795,7 | 7963,5 | 7963,5 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 8206 | 8206 | 7795,7 | 7795,7 | 7963,5 | 7963,5 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 809046 | 809046 | 809046 | 809046 | 1326655 | 1326655 |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 809046 | 809046 | 809046 | 809046 | 1326655 | 1326655 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 809046 | 809046 | 809046 | 809046 | 1326655 | 1326655 |
| 2.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 809046 | 809046 | 809046 | 809046 | 1326655 | 1326655 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 809046 | 809046 | 809046 | 809046 | 1326655 | 1326655 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ»), тыс. руб. | 22,07 | 23,06 | 21,91 | 23,31 | 23,81 | 24,45 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой (производственная единица «Кемеровская ГРЭС»), тыс. руб. | 550,15 | 574,42 | 574,42 | 606,78 | 994,99 | 1034,79 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

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

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

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

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | |
| - | - |
| 2015 год | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | |
| - | - |
| 2016 год | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | |
| - | - |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой   (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 5 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017













Приложение № 6 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017













Приложение № 7 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Техническая вода (производственная единица «Кемеровская ТЭЦ») | | | | | | | |
| 1.1. | Прочие потребители (без НДС) | 2,69 | 2,81 | 2,81 | 2,99 | 2,99 | 3,07 |
| 2. Техническая вода (производственная единица «Кемеровская ГРЭС») | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители (без НДС) | 0,68 | 0,71 | 0,71 | 0,75 | 0,75 | 0,78 |

Приложение № 8 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Производственная программа**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Капитальный ремонт | 2016 | 198,92 | - | - | - |
| 2017 | 204,89 | - | - | - |
| 2018 | 211,04 | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - | - |

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 566795 | 566795 | 546957,18 | 546957,18 | 491063 | 491063 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 566795 | 566795 | 546957,18 | 546957,18 | 491063 | 491063 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 566795 | 566795 | 546957,18 | 546957,18 | 491063 | 491063 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 566795 | 566795 | 546957,18 | 546957,18 | 491063 | 491063 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |

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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 510,12 | 532,79 | 514,14 | 541,49 | 486,15 | 505,79 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

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

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

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

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 35,03 |
| Итого: | 35,03 |
| 2015 год | |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 141,60 |
| Итого: | 141,60 |
| 2016 год | |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 243,60 |
| Итого: | 243,60 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 9 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017













Приложение № 10 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Прочие потребители (без НДС) | 0,90 | 0,94 | 0,94 | 0,99 | 0,99 | 1,03 |

Приложение № 11 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Производственная программа**

**АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Мариинский ликеро-водочный завод» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652154, Кемеровская область,  г. Мариинск, ул. Пальчикова, 28 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

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

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

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

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | | 2017 год | | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 139473 | 139473 | 139473 | | 139473 | 139473 | | 139473 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | | - | - | | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 139473 | 139473 | 139473 | | 139473 | 139473 | | 139473 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 4352 | 4352 | 4352 | | 4352 | 4352 | | 4352 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 3,12 | 3,12 | 3,12 | | 3,12 | 3,12 | | 3,12 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 135121 | 135121 | 135121 | | 135121 | 135121 | | 135121 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 4578 | 4578 | 4578 | | 4578 | 4578 | | 4578 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 4420 | 4420 | 4383,30 | | 4383,30 | 4383,30 | | 4383,30 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 158 | 158 | 195 | | 195 | 195 | | 195 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 130543 | 130543 | 130543 | | 130543 | 130543 | | 130543 |

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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 732,36 | 778,30 | 778,30 | 810,73 | 810,73 | 837,75 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,40 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год(ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,12 | 3,12 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,42 | 0,42 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| - | - |
| 2015 год | |
| - | - |
| 2016 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 12 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017













Приложение № 13 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**АО «Мариинский ликеро-водочный завод»**

**(Мариинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | |
| 1. | Население  (с НДС)\* | 6,40 | 6,80 | 6,80 | 7,08 | 7,08 | 7,32 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 5,42 | 5,76 | 5,76 | 6,00 | 6,00 | 6,20 |

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

».

Приложение № 14 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2017 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| 1 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 31322,260 | 27,734 | 0,000 |
| 2 | ООО «Комплекс Услуги»  (г. Мариинск),  ИНН 5406776080 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 101,848 | 0,239 | 0,000 |

Приложение № 15 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более,**

**на 2017 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| 1 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | 205,38 |
| 2 | ООО «Комплекс Услуги»  (г. Мариинск),  ИНН 5406776080 | 228,36 |

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

Приложение № 16 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Несни-жаемый запас |
| 1 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | каменный уголь | 10,231 | 8,837 | 1,394 |
| 2 | ООО «Комплекс Услуги»  (г. Мариинск),  ИНН 5406776080 | каменный уголь | 0,182 | 0,157 | 0,025 |

Приложение № 17 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «Комплекс Услуги» по расчету тарифов на 2017 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Комплекс Услуги» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2017 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2017 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Предложения предприятия и экспертов, в части баланса потребления тепловой энергии на потребительском рынке на 2017 год сведены в таблицу 1 «Баланс тепловой энергии».

Таблица 1

Баланс тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2017 год | Предложение экспертов на 2017 год |
|
|
| Нормативная выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,198 | 2,210 |
| Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 0,169 | 0,077 |
| Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 0,135 | 0,239 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,894 | 1,894 |
| **- потребительский рынок** | тыс. Гкал | **1,894** | **1,894** |
| - бюджетные потребители | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 |
| - жилищные организации | тыс. Гкал | 1,018 | 1,018 |
| - прочие потребители | тыс. Гкал | 0,876 | 0,876 |
| - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 |

Объемы отпуска тепловой энергии приняты экспертами на основании представленных предприятием расчета полезного отпуска тепловой энергии, расчета поставки тепловой энергии потребителям от котельной, расположенной по адресу: г. Мариинск, пер. Южный, 1, письма администрации Мариинского городского поселения Кемеровской области № 01-22/1511 от 23.08.2017 об объемах отпускаемой тепловой энергии от котельной, расположенной по адресу: г. Мариинск,   
пер. Южный, 1.

Потери тепловой энергии скорректированы экспертами в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 05.10.2017 № \_\_\_\_   
«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2017 год». Потери тепловой энергии на собственные нужды котельных и в сетях, обслуживаемых предприятием, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2017 год.

# I. Расходы, связанные с производством и реализацией

# продукции (услуг)

## Расходы на сырье и материалы

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 31,30 тыс. руб.,  
 в том числе на вспомогательные материалы 31,30 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предприятие представило: расчет необходимого количества инструментов и материалов для нужд котельной, прайс-листы.

На основании представленных документов эксперты предлагают принять расходы на материалы для обслуживания объекта в размере 31,30 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Расходы на сырье и материалы» всего, относительно предложения предприятия составила 0,00 тыс. руб.

## Расходы на топливо

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 501,98 тыс. руб.

На предприятии два водогрейный котла марки КВр-1,0, в качестве котельного топлива используется уголь каменный марки Др (длиннопламенный рядовой).

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2017 год, в соответствии с постановлением РЭК КО от 05.10.2017 № \_\_\_\_ «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год» в размере 228,36 кг у.т./Гкал и теплового эквивалента в размере 0,7306 согласно низшей теплоты сгорания каменного угля 5114 ккал/кг, в соответствии с представленным предприятием сертификата качества приобретаемого топлива. Расчетный объем натурального топлива составил – 666,73 тнт.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предприятие представило:

- договор поставки угольной продукции № 02 от 01.09.2017 с   
ИП Есимов А.М. Цена угля марки Др с доставкой автотранспортом до конечного потребителя по договору определена в размере 2 154 руб./т, без НДС, в том числе 1 775 руб./т – цена за уголь, 379 руб./т – цена за доставку угольной продукции; сертификат соответствия, протокол испытания с результатами испытаний приобретаемой угольной продукции.

В связи с тем, что предприятием не представлена конкурсная документация по вышеуказанному договору, в соответствии с пунктом 28 подпункта б) постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ (ред. от 07.06.2017) «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», эксперты предлагают принять фактически сложившуюся на территории Кемеровской области цену на каменный уголь марки Др за первое полугодие 2017 года в размере 1 199,29 руб. за 1 тонну без НДС.

Экспертами предлагается принять расходы на топливо в размере   
1 241,70 тыс. руб. с НДС, в том числе расходы на топливо – 943,53 тыс. руб., расходы на транспортировку топлива – 298,17 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 260,28 тыс. руб.

## Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы

### Расходы на электроэнергию

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 549,68 тыс. руб., при расходе электроэнергии на технологические нужды 127,54 тыс. кВтч.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило: гарантийное письмо о принципиальном согласии и готовности заключить договор энергоснабжения № 247 от 29.08.2017 от ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» Западно-Сибирский филиал, письмо от ООО «Комплекс Услуги» с разъяснениями к заключаемому договору энергоснабжения (уровень напряжения СН-2 подгруппа от 150 до 670 кВт), тарифное меню ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за август 2017 года, расчет расхода электроэнергии.

На основании представленных документов эксперты предлагают принять расходы на электроэнергию исходя из объема потребления электроэнергии в количестве 127,54 тыс. кВтч по цене 4,71 руб./кВтч с НДС в размере 601,07 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону увеличения составила 51,39 тыс. руб.

### Расходы на холодную воду

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 91,85 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятие представило расчет расхода холодной воды.

На основании представленных документов эксперты рассчитали величину расходов на холодную воду для производства тепловой энергии исходя из объема холодной воды на технологические нужды на уровне 1,9 тыс. м3 и тарифа на холодную воду, утвержденного постановлением РЭК КО от 03.11.2016 № 240 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015   
№ 409 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ОАО «РЖД» (Ачинская дистанция гражданских сооружений – структурного подразделения Красноярской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Красноярской железной дороги-филиала ОАО «РЖД») (Мариинский муниципальный район) в части 2017 года», в размере 12,92 руб./м3 без НДС.

Экспертами предлагается принять расходы по данной статье в размере 28,97 тыс. руб. с НДС.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 62,88 тыс. руб.

## Затраты на оплату труда

Предприятием представлено предложение по фонду оплаты труда в размере 2 895,84 тыс. руб. на общую численность 16 чел., в том числе промышленно-производственный персонал (ППП) - 11 чел., административно-управленческий персонал (АУП) - 5 чел.

Предоставлены: расчет нормативной численности работников предприятия в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»; штатное расписание рабочих и штатное расписание специалистов аппарата управления по ООО «Комплекс Услуги» на 2017 год, утвержденные руководителем предприятия; расчет расходов на оплату труда предприятия; положение о премировании работников от 05.05.2017, утвержденное руководителем предприятия.

Проанализировав данные документы, эксперты предлагают принять расходы на оплату труда в размере 2 555,93 тыс. руб. исходя из средней заработной платы предложенной предприятием 16 048,91 руб. в месяц и общей численности предприятия 13,27 чел., в том числе промышленно-производственный персонал (ППП) – 11 чел., административно-управленческий аппарат (АУП) – 2,27 чел. Административно-управленческий аппарат рассчитан в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий», с применением метода интерполяции;

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 339,91 тыс. руб.

## Отчисления на социальные нужды

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 868,75 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на оплату труда» включаются:

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

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

В связи с этим расходы по данной статье принимаются в размере 30,2 % от фонда оплаты труда в сумме 771,89 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 96,86 тыс. руб.

## Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 100,00тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предприятие представило: акт осмотра изоляции теплотрассы по пер. Южный г. Мариинск от 18.05.2017; договор подряда на ремонт тепловой изоляции теплотрассы по пер. Южной г. Мариинск от 01.08.2017 б/н с ООО «Стройпартнер» на сумму 99,94 тыс. руб., НДС не облагается; локально-сметный расчет на ремонт тепловой изоляции 110 метров теплотрассы в двухтрубном исчислении по пер. Южной г. Мариинск.

На основании представленных документов экспертами предлагается принять расходы по данной статье в размере 99,94 тыс. руб., НДС не облагается.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 0,06 тыс. руб.

## Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 70,00тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье предприятие представило: акт осмотра дымовой трубы на котельной по пер. Южный г. Мариинск от 18.05.2017, коммерческое предложение ООО «ЭкспертПромСервис» о готовности выполнить работы по обследованию дымовой трубы.

Экспертами были проанализированы представленные документы.   
В связи с необходимостью обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей и проведением работ, связанных с безопасностью при эксплуатации объекта, связанных с рисками причинения вреда в результате аварии на опасном объекте, эксперты предлагают принять расходы по данной статье в размере 70 тыс. руб., НДС не облагается.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия составила 0,00 тыс. руб.

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

Предприятием заявлены расходы в размере 88,00 тыс. руб.

Предприятием не представлена расшифровка к данной статье расходов. В связи с этим у экспертов отсутствует возможность проверить правильность отнесения суммы тех или иных расходов к статье «расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг».

В обосновывающих материалах предприятием представлено:

* договор аренды транспортного средства (марки ACURA TSX T939YY 42) без экипажа от 17.04.2017 № 01/2017 с Мораш Н.Н. на сумму  
  240,00 тыс. руб., НДС не облагается; письмо с разъяснением о целях использования данного транспортного средства (развозка счетов, почтовой корреспонденции, поездки в командировки и т.д.)
* договор на обслуживание компьютерной техники № 01 от 10.04.2017 с Землянициным П.В. на сумму 12,00 тыс. руб., НДС не облагается;

Проанализировав представленные документы, эксперты пришли к выводу, что для предприятия, обслуживающего тепловые сети протяженностью 1140 м в двухтрубном исчислении на одном переулке Южный в г. Мариинск, с объемом отпускаемой тепловой энергии около 2 тыс. Гкал. и количеством абонентов, потребляющих тепловую энергию произведенную предприятием, не более 20, расходы на аренду транспортного средства для доставки счетов, почтовой корреспонденции, поездок в командировки и других общехозяйственных нужд являются экономически необоснованными расходами.

На основании представленных документов экспертами предлагается принять расходы по данной статье в размере 12,00 тыс. руб., НДС не облагается – обслуживание компьютерной техники.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 76,00 тыс. руб.

## Арендная плата

Предприятием заявлены расходы в размере 240,00 тыс. руб.

В подтверждение затрат предприятие представило договор аренды транспортного средства (марки ACURA TSX T939YY 42) без экипажа от 17.04.2017 № 01/2017 с Мораш Н.Н. на сумму 240,00 тыс. руб., НДС не облагается.

Обосновывающие документы по данным расходам были уже рассмотрены экспертами выше.

Экспертами принято решение из представленных предприятием обосновывающих материалов к данной статье отнести аренду теплоэнергетического комплекса (котельной с оборудованием и тепловых сетей).

В обосновывающих материалах предприятием представлено:

* договор субаренды нежилого помещения № 01/2017 от 03.04.2017 с ООО «Стройторг»: котельная по адресу г. Мариинск, пер. Южный 1/3, общей площадью 192,4 м2, сроком с 03.04.2017 по 31.12.2017 с автопролонгацией. Арендная плата по договору аренды определена в размере 1 тыс. руб./мес., НДС не облагается;
* договор аренды № 2/17 от 04.08.2017 с Управлением по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения: тепловые сети по адресу г. Мариинск, пер. Южный 1, протяженностью 500 м в двухтрубном исчислении и котельное оборудование, сроком с 04.08.2017 по 04.07.2018. Арендная плата по договору аренды определена в размере 268 руб./мес., без НДС;
* передаточный акт б/н от 04.08.2017 к договору аренды № 2/2017 от 04.08.2017;
* договор безвозмездного пользования б/н от 28.28.2017 с Управлением по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения: тепловые сети по адресу г. Мариинск, пер. Южный 1, протяженностью 640 м в двухтрубном исчислении, сроком с 28.08.2017 по 28.07.2018. Арендная плата по договору аренды - безвозмездно.
* акт приема-передачи б/н от 28.08.2017;
* распоряжение администрации Мариинского городского поселения от 28.28.2017 № 143-р «О постановке на учет бесхозяйственного объекта недвижимого имущества».

Проанализировав представленные обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять расходы по данной статье в размере   
15,79 тыс. руб., НДС не облагается.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 224,21 тыс. руб.

**Расходы на обучение**

В обосновывающих материалах предприятием представлен договор на оказание образовательных услуг от 20.07.2017 № МИ000258 с ГАОУ ДПО КО «Региональный центр подготовки персонала «Тетраком», акт № 00002108 от 24.07.2017 об оказании услуг на сумму 14,0 тыс. руб. НДС не облагается.

На основании представленных документов экспертами предлагается принять расходы по данной статье в размере 14,00 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила 14,00 тыс. руб.

## Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
124,09 тыс. руб., из них расходы на охрану труда и технику безопасности – 92,79 тыс. руб., расходы на почтово-канцелярские товары – 6,00 тыс. руб.

В обоснование данных расходов предприятием представлены: расчет необходимого количества спецодежды, прайс-листы на спецодежду; расчет необходимого выдаваемого молока, коммерческое предложение  
ООО «МПО «Скоморошка», ООО «Гормолзавода», прайс-лист молоко «Российское».

Проанализировав представленные предприятием документы, эксперты предлагают включить в необходимую валовую выручку предприятия на  
2017 год:

* расходы на охрану труда и технику безопасности в размере  
  89,00 тыс. руб., исходя из необходимого количества спецодежды и молока, представленного предприятием, на общую численность работников предприятия, рассчитанную экспертами.
* расходы на почтово-канцелярские товары в размере 6,00 тыс. руб., в связи с реальной необходимостью использования бумаги и прочих канцелярских товаров для оформления договоров на теплоснабжение с абонентами предприятия, распечатки, рассылки счетов и т.д.
* расходы на прочие налоги в связи с применением ООО «Комплекс Услуги» упрощенной системы налогообложения с объектом налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, в соответствии со статьёй 346.18 Налогового кодекса РФ части второй от 05.08.2000 № 117-ФЗ, не менее 1% от доходов в размере 56,12 тыс. руб.

Общая сумма других расходов, связанных с производством и (или) реализацией, предлагаемая экспертами для включения в НВВ предприятия на 2017 год составляет 151,12 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону увеличения составила 27,03 тыс. руб.

# II. Внереализационные расходы

Предприятием заявлены расходы на услуги банков в размере   
18,00 тыс. руб.

В подтверждение затрат по данной статье предприятие представило уведомление об открытии расчетного счета, банковский ордер № 482299 от 20.06.2017 – комиссия за открытие счета, банковский ордер № 493361 от 03.07.2017 – плата за обслуживание счета, перечень тарифов и услуг, оказываемых клиентам подразделений ПАО «Сбербанк» на территории Кемеровской области.

На основании представленных документов экспертами предлагается принять расходы по данной статье в размере 18,10 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону увеличения составила 0,10 тыс. руб.

# III. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

Предприятием заявлены денежные выплаты социального характера в размере 142,00 тыс. руб.

В подтверждение затрат по данной статье предприятие представило положение о премировании работников предприятия. В связи с тем, что предприятием не представлен коллективный договор, на основании которого могут быть включены выплаты социального характера в данную статью, эксперты предлагают исключить данные расходы из НВВ предприятия на   
2017 год.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 142,00 тыс. руб.

# IV. Налог на прибыль

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
42,40 тыс. руб.

Экспертами предлагается исключить указанные затраты из НВВ предприятия на 2017 г. в виду отсутствия таковых расходов у организации, применяющей упрощенную систему налогообложения.

В связи с применением упрощенной системы налогообложения экспертами предлагается принять в расходы на прочие налоги не менее 1% от доходов.

# VI. Необходимая валовая выручка

Общая величина НВВ на 2017 год составила 5 611,80 тыс. руб.:

Общая сумма корректировки НВВ к предложениям предприятия в сторону снижения составила 1 120,79 тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, эксперты предлагают региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке:

с 06.10.2017 г. по 31.12.2017 г. в размере 2 962,94 руб./Гкал.

**Тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке, с 06.10.2017 г. по 31.12.2017 г. (НДС не облагается)**















Приложение № 18 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы ООО «Комплекс Услуги» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска,  на период с 06.10.2017 по 31.12.2017**  (НДС не облагается)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | | с  06.10.2017 | 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 | | ООО «Комплекс Услуги» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 2 962,94 | 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\* | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 2 962,94 | 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 | |  |

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

Приложение № 19 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы МУП «Энерго-Сервис» на тепловую энергию,**  **реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района,**  **на период с 06.10.2017 по 31.12.2017**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | | | с 06.10.  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 «Энерго-Сервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) | | | | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 1997,59 | 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 | 2017 | 2357,16 | 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 | |  |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение № 20 к протоколу  № 49 заседания правления  региональной энергетической  комиссии Кемеровской  области от 05.10.2017  **Тарифы МУП «Энерго-Сервис» на тепловую энергию,**  **реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района,**  **на период с 01.01.2018 по 31.12.2018**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-  ние регулируемой организации | 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 | | | МУП «Энерго-Сервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) | | | | | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2018 | 1997,59 | 2067,58 | 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 | 2018 | 2357,16 | 2439,74 | 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 № 21 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии МУП "Энерго-Сервис" Яшкинского муниципального района на потребительском рынке** | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО с 15.11.2016 по 30.06.2017 | Предложение предприятия | Предложение РЭК КО с 15.11.2016 по 30.06.2017 | | Корректи-ровка, +/- |
| с 05.10.2017 по 30.06.2018 | с 01.07.2018 по 31.12.2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Количество котельных |  | 20 | 21 | 21 | 21 |  |
|  | В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |  |
|  | -до 3,00 |  | 14 | 14 | 14 | 14 |  |
|  | -от 3,00 до 20,00 |  | 5 | 6 | 6 | 6 |  |
|  | -от 20,00 до 100,00 |  | 1 | 1 | 1 | 1 |  |
|  | Нормативная выработка | Гкал | 134072,77 | 131250,12 | 151399,28 | 151399,28 | 20149,16 |
|  | Полезный отпуск | Гкал | 100560,23 | 97713,60 | 117139,75 | 117139,75 | 19426,15 |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 98380,29 | 94954,19 | 114380,54 | 114380,54 | 19426,35 |
|  | Отпуск жилищным | Гкал | 68706,90 | 68479,62 | 86281,51 | 86281,51 | 17801,89 |
|  | Отпуск бюджетным | Гкал | 24580,32 | 22142,23 | 23500,86 | 23500,86 | 1358,63 |
|  | Отпуск иным потребителям всего, в том числе: | Гкал | 5093,07 | 4332,34 | 4598,17 | 4598,17 | 265,83 |
|  | Отпуск на производственные нужды всего, в том числе: | Гкал | 2179,94 | 2759,41 | 2759,21 | 2759,21 | -0,20 |
|  | Потери, всего | Гкал | 33512,54 | 33536,52 | 34259,53 | 34259,53 | 723,01 |
|  | Расход на собственные нужды | Гкал | 5778,54 | 5784,50 | 6525,31 | 6525,31 | 740,81 |
|  | Потери в сетях предприятия | Гкал | 27734,00 | 27752,02 | 27734,22 | 27734,22 | -17,80 |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | тыс.руб. | **177653,42** | **550446,20** | **231631,79** | **239830,36** | -318814,41 |
| 1.1 | **- расходы на сырье и материалы, в т.ч** | тыс.руб. | 1302,35 | 6539,56 | 1918,88 | 1995,64 | -4543,92 |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. | 1302,35 | 6539,56 | 1534,00 | 1595,36 | -4944,20 |
|  | гсм | тыс.руб. |  |  | 384,88 | 400,28 | 400,28 |
| 1.2 | **- расходы на топливо** | тыс.руб. | **55160,37** | **98069,31** | **73258,51** | **76316,35** | -21752,96 |
|  | натуральное топливо | тыс.руб. | 48911,04 | 78441,77 | 60476,09 | 63022,63 | -15419,14 |
|  | транспорт топлива | тыс.руб. | 6249,33 | 19627,54 | 12782,42 | 13293,72 | -6333,82 |
| 1.3 | **- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе** | тыс.руб. | **29706,69** | **51058,05** | **40028,19** | **41749,41** | -11029,86 |
|  | - электроэнергия | тыс.руб. | 28403,93 | 49353,70 | 38583,77 | 40242,88 | -9110,82 |
|  | - холодная вода | тыс.руб. | 1302,76 | 1704,35 | 1444,42 | 1506,53 | -259,93 |
| 1.4 | **- амортизация основных средств и нематериальных активов (неподконтрольные расходы)** | тыс.руб. | **5349,93** | **12271,20** | **9833,86** | **9833,86** | -2437,34 |
| 1.5 | **- оплата труда всего, в том числе** | тыс.руб. | **60979,31** | **185779,20** | **65972,85** | **68611,76** | -117167,44 |
|  | ППП | тыс.руб. | 48646,73 | 137679,50 | 53640,27 | 55785,88 | -81893,62 |
|  | АУП | тыс.руб. | 12332,58 | 48099,70 | 12332,58 | 12825,88 | -35273,82 |
|  | численность всего, в том числе | чел. | 340,00 | 449,00 | 371,00 | 371,00 | -78,00 |
|  | ППП( просят+4 АВР+8 т/с деревни+19 сбыт) норм 389 | чел. | 302,00 | 389,00 | 333,00 | 333,00 | -56,00 |
|  | АУП | чел. | 38,00 | 60,00 | 38,00 | 38,00 | -22,00 |
|  | Средняя заработная плата на человека всего, в том числе | руб./мес. | 14945,91 | 34480,18 | 14818,70 | 15411,45 | -19068,73 |
|  | ППП | руб./мес. | 13423,49 | 29494,32 | 13423,49 | 13960,43 | -15533,89 |
|  | АУП | руб./мес. | 27045,13 | 66805,14 | 27045,13 | 28126,94 | -38678,20 |
| 1.6 | **- отчисления на социальные нужды (неподконтрольные расходы) всего, в том числе** | тыс.руб. | **18415,75** | **67252,07** | **19923,80** | **20720,75** | -46531,32 |
|  | ППП | тыс.руб. | 14691,31 | 49839,98 | 16199,36 | 16847,33 | -32992,65 |
|  | АУП | тыс.руб. | 3724,44 | 17412,09 | 3724,44 | 3873,42 | -13538,67 |
| 1.7 | **- ремонт основных средств всего, в том числе** | тыс.руб. | **3990,00** | **86424,90** | **9455,37** | **9455,37** | -76969,53 |
|  | выполняемый собственными силами | тыс.руб. | 3990,00 | 86424,90 | 9455,37 | 9455,37 | -76969,53 |
| 1.8 | **- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (передача воды, тепла, водоотведение) (неподконтрольные расходы), в том числе** | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
|  | стоки (водоотведение) | тыс.руб. | 0,00 | 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: вывоз шлака, энергетические обследования, услуги подразделений предприятия** | тыс.руб. | **836,56** | **11787,95** | **3693,99** | **3729,61** | -8058,34 |
| вывоз шлака |  |  | 2399,13 | 643,63 | 669,38 | -1729,75 |
| обследование дымовых труб (по предписанию) |  |  |  | 2676,50 | 2676,50 |  |
| обследование зданий (по предписанию) |  |  |  | 127,00 | 127,00 |  |
| - затраты на ремонт и эксплуатацию автотранспорта и автотракторной техники |  |  | 8623 | 246,86 | 256,73 |  |
| 1.10 | **- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг** | тыс.руб. | **996,06** | **8442,78** | **1281,57** | **1281,57** | -7161,21 |
| связь |  |  |  | 552,76 | 552,76 |  |
| охрана |  |  |  | 178,08 | 178,08 |  |
| информационный услуги |  |  |  | 286,29 | 286,29 |  |
| обслуживание ккт |  |  |  | 53,59 | 53,59 |  |
| утилизация тбо |  |  |  | 210,85 | 210,85 |  |
| 1.11 | **- 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** | тыс.руб. | **124,90** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| 1.12 | **- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, всего АРЕНДНАЯ ПЛАТА** | тыс.руб. | **0,00** | **814,93** | **690,62** | **690,62** | -124,31 |
|  | арендная плата (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. |  | 814,93 | 690,62 | 690,62 | -124,31 |
| 1.13 | **- расходы на служебные командировки** | тыс.руб. | 0,00 | 224,15 | 12,70 | 13,20 | -210,95 |
| 1.14 | **- расходы на обучение персонала** | тыс.руб. | **30,80** | **7210,02** | **1397,00** | **1397,00** | -5813,02 |
| 1.15 | **- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:** | тыс.руб. | **760,70** | **5949,08** | **3917,59** | **4048,42** | -2031,49 |
|  | - налог на имущество организаций (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. | 760,70 | 643,87 | 643,87 | 643,87 | 0,00 |
|  | - транспортный налог (неподконтрольные расходы) | тыс.руб. |  | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 0,00 |
|  | - затраты на охрану труда | тыс.руб. |  | 5302,22 | 3270,73 | 3401,56 | -2031,49 |
| **II** | **Внереализационные расходы, всего** | тыс.руб. | **1056,00** | **4634,22** | **1040,21** | **1040,21** | -3594,01 |
| 2.1 | **- другие обоснованные расходы, в том числе** | тыс.руб. | 1056,00 | **4634,22** | **1040,21** | **1040,21** | -3594,01 |
|  | общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 1056,00 | 4341,49 | 747,48 | 747,48 | -3594,01 |
|  | - расходы на услуги банков | тыс.руб. |  | 292,73 | 292,73 | 292,73 | 0,00 |
| **III** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс.руб. | **0,00** | **2447,01** | **1035,00** | **1035,00** | -1412,01 |
| 3.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс.руб. | 0,00 | 1770,00 | 1035,00 | 1035,00 | -735,00 |
| 3.2 | - прочие расходы | тыс.руб. | 0,00 | 677,01 | 0,00 | 0,00 | -677,01 |
| **IV** | **Налог на прибыль** | тыс.руб. | **0,00** | **862,40** | **258,75** | **258,75** | -603,65 |
| **V** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **VI** | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс.руб. | **178709,42** | **556931,93** | **232930,75** | **241129,32** | -324001,18 |
| 6.1 | - на производство тепловой энергии (потребительский рынок) | тыс.руб. | 174835,36 | 542714,49 | 228485,19 | 236490,65 | -314229,29 |
| **VII** | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс.Гкал | 98,38 | 94,954 | 114,38 | 114,38 | 19,43 |
| **VIII** | Тариф на потребительский рынок (без НДС) | руб/Гкал | 1777,14 | 5715,54 | 1997,59 | 2067,58 | -3717,95 |
|  | Примечания: рост тарифа к предыдущему периоду, % |  | 0,00 | 221,61 | 12,40 | 3,50 |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые физические показатели МУП «Энерго-Сервис» Яшкинский район** | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено РЭК с 15.11.2016 по 30.06.2017** | **Предложение предприятия на 2017-2018** | **Предложение экспертов** | |
| **с 06.10.2017 по 30.06.2018** | **с 01.07.2018 по 31.12.2018** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 20 | 21 | 21 | 21 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 14 | 14 | 14 | 14 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 5 | 6 | 6 | 6 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Нормативная выработка | Гкал | 134 072,77 | 131 250,12 | 151 399,28 | 151 399,28 |
| Полезный отпуск | Гкал | 100 560,23 | 97 713,60 | 117 139,75 | 117 139,75 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 68 706,90 | 68 479,62 | 86 281,51 | 86 281,51 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 24 580,32 | 22 142,23 | 23 500,86 | 23 500,86 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 5 093,07 | 4 332,34 | 4 598,17 | 4 598,17 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 2 179,94 | 2 759,41 | 2 759,21 | 2 759,21 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 98 380,29 | 94 954,19 | 114 380,54 | 114 380,54 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 5 778,54 | 5 784,50 | 6 525,31 | 6 525,31 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 27 734,00 | 27 752,02 | 27 734,22 | 27 734,22 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 205,40 | 205,38 | 205,38 | 205,38 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 205,40 | 205,38 | 205,38 | 205,38 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,736 | 0,736 | 0,710 | 0,710 |
| - уголь каменный |  | 0,736 | 0,736 | 0,710 | 0,710 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 279,03 | 279,05 | 289,24 | 289,24 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 279,03 | 279,05 | 289,24 | 289,24 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 35798,43 | 51 168,80 | 41 902,71 | 41 902,71 |
| -уголь каменный | т | 35798,43 | 51 168,80 | 41 902,71 | 41 902,71 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 35798,43 | 52 294,51 | 41902,71 | 41902,71 |
| -уголь каменный | т | 35798,43 | 52 294,51 | 41902,71 | 41902,71 |
| Цена натурального топлива с учетом ж/д тарифа | руб./т | 1366,29 | 1500,00 | 1443,25 | 1504,02 |
| -уголь каменный | руб./т | 1366,29 | 1500,00 | 1443,25 | 1504,02 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **48911,04** | **78 441,77** | **60 476,09** | **63 022,63** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 48911,04 | 78 441,77 | 60 476,09 | 63 022,63 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **6249,33** | **19 627,54** | **12 782,42** | **13 293,72** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 3887,71 |  | 5 363,55 | 5 578,09 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 2361,62 |  | 7 418,87 | 7 715,63 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **55160,37** | **98 069,31** | **73 258,51** | **76 316,35** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 7 428,72 | 11 382,05 | 8 425,53 | 8 425,53 |
| - СН II | тыс. кВт\*ч | 5 051,53 | 7 068,78 | 5 891,59 | 5 891,59 |
| - НН | тыс. кВт\*ч | 2 377,19 | 4 313,27 | 2 533,95 | 2 533,95 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 3,82353 | 4,33610 | 4,57939 | 4,77630 |
| -по СН II | руб. | 3,29298 |  | 4,02000 | 4,19286 |
| -по НН | руб. | 4,95095 |  | 5,88000 | 6,13284 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 55,41 | 86,72 | 55,65 | 55,65 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **28 403,93** | **49 353,70** | **38 583,77** | **40 242,88** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 72,58 | 80,47 | 80,47 | 80,47 |
| Тариф на воду | руб./м3 | 17,95 | 21,18 | 17,95 | 18,72 |
| **Стоимость воды** | тыс. руб. | **1302,76** | **1 704,35** | **1 444,42** | **1 506,53** |

Приложение № 22 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

Эксперты, рассмотрев представленные МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района предложения, по установлению тарифов на тепловую энергию на 2017-2018 годы, реализуемую на потребительском рынке Яшкинского муниципального района, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

МУП «Энерго – Сервис» постановлением Администрации Яшкинского муниципального района от 27 июня 2016 № 251-п «О передаче на праве хозяйственного ведения МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района муниципального имущества») для осуществления деятельности по теплоснабжению передано имущество. В 2017 году администрацией района проведен конкурс на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения Яшкинского муниципального района. Конкурс признан не состоявшимся по причине отсутствия заявок на участие в конкурсе (Протокол заседания конкурсной комиссии от 08.09.2017).

МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района оказывает услуги по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению для населения, бюджетных организаций и предприятий разных форм собственности.

На обслуживании МУП «Энерго – Сервис» находится 21 котельная, работающие на угле. В котельных установлено 76 котлов суммарной мощностью 119,6 Гкал/час. На предприятии имеются котельные, которые подают тепло только на одно здание. В котельных применяются котлы ДКВР, КЕ, КВр, НР, КВУ-Т, Ланкашир и Сибирь.

В качестве топлива используется каменный уголь марки ДР. На поставку топлива на отопительный период 2017- 2018 (уголь марки ДР) проведены закупочные процедуры конкурентными способами в виде электронных аукционов. Аукционы не состоялись по причине отсутствия заявок участников закупок.

Выгрузку и хранение угля осуществляет ОАО «Кузбасстопливосбыт» по договору оказания услуг № 4-УКТС/17-Яш от 01.09.2017. Уголь через весовой контроль вывозится на котельные МУП автотранспортом (автомобили КАМАЗ), максимальное время доставки угля со склада ОАО «Кузбасстопливосбыт» до котельных предприятия составляет 4 часа.

На котельной №1 пгт. Яшкино имеется закрытый угольный склад, который позволяет принять 2-3 недельный запас угля. На остальных котельных уголь хранится на открытых огороженных площадках.

Подача топлива в котельных осуществляется подталкиванием фронтальным погрузчиком в загрузочные окна. Внутри котельных доставка угля к топкам котлов осуществляется вручную с помощью тачек на расстояние от 5 до 50 м.

На котельной №1 подача угля механизирована.

На котельных шлак выносится вручную и накапливается на открытых площадках, с которых вывозится автотранспортом на шлаковый отвал котельной №1. Расстояние ручного перемещения шлака составляет от 10 до 50 м.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 56,49 км. Тепловые сети положены в трех вариантах - в непроходных подземных каналах, бесканально и на надземных опорах. Котельные подают горячую воду абонентам по открытой схеме и работают только с отопительной нагрузкой, и по окончании отопительного сезона останавливаются на ремонт. Все котельные имеют предохранительные устройства. Котельное, насосное и тягодутьевое оборудование установлено в основном с 2-3 кратным запасом по производительности и, соответственно, по мощности.

Электроснабжение котельных осуществляется гарантирующим поставщиком ПАО «Кузбассэнергосбыт».

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы по расчету тарифов 2017-2018 гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предприятием информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на 2017-2018 гг.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2017-2018 гг., производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе за период 2016-2017 с момента передачи имущества в хозяйственное ведение МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района.

**Оценка финансового состояния организации**

Анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за предшествующий период (2016 год) не проводился, так как фактическая деятельность МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района начата с ноября 2016 года.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Предприятием на 2017-2018 годы заявлен следующий годовой баланс тепловой энергии:

- 131250,12 Гкал – нормативная выработка,

- 97713,60 Гкал – полезный отпуск,

- 94954,19 Гкал – полезный отпуск на потребительский рынок,

- 2759,41 Гкал – отпуск на производственные нужды,

- 27752,02 Гкал – потери при передаче в сетях,

- 5784,50 Гкал – собственные нужды котельной.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы представленные материалы, а также учтены данные схем теплоснабжения Яшкинского муниципального района.

В соответствии с требованиями п. 22 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) определяется в соответствии со схемой теплоснабжения.

В связи с тем, что полезный отпуск тепловой энергии указан только по трем схемам теплоснабжения Яшкинского муниципального района, данные по полезному отпуску из схемы теплоснабжения для расчета тарифа приняты по следующим образованиям:

Акациевское сельское поселение (страница 15);

Пачинское сельское поселение (страница 8);

Яшкинское городское поселение (страница 20).

Экспертами произведен пересчет полезного отпуска тепловой энергии на нужды отопления населения по нормативу потребления коммунальной услуги на отопление в жилых помещениях многоквартирных домов или жилых домах при отсутствии приборов учета. Предприятием при расчете ошибочно применен коэффициент 0,85.

С учетом всех замечаний экспертами принят годовой баланс тепловой энергии на уровне значений:

- 151399,28 Гкал – нормативная выработка,

- 117139,75 Гкал – полезный отпуск,

- 114380,54 Гкал – полезный отпуск на потребительский рынок,

- 2759,21 Гкал – отпуск на производственные нужды,

- 27734,22 Гкал – потери при передаче в сетях,

- 6525,31 Гкал – собственные нужды котельной.

**Основные методологические положения по формированию**

**необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом**

**экономически обоснованных расходов**

При расчете тарифа на период регулирования с октября 2017 по декабрь 2018 г. экспертами использовался метод экономически обоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производились в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Перечень расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности представлен в п. 24 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку отражены в п. 25 этого же приказа. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения) – п. 27 Приказа.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

Экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для МУП «Энерго-Сервис» на 2017-2018 годы по следующим периодам:

* с 06.10.2017 г. по 30.06.2018 г.;
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

**АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ**

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

**Расходы на сырье и материалы**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере ***6 539,56*** тыс. руб., в том числе на сырье и материалы в размере 6276,51 тыс. руб., на химические реагенты 263,05 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен перечень вспомогательных материалов, используемых на текущую эксплуатацию оборудования и производственно-бытовых помещений по котельным, утверждённые нормы расхода материалов, прайс листы, расчет расхода реагентов, договор на поставку канцелярских товаров, бумаги с ООО «Волна К» от 22.02.2017 № 43.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – 1918,88 тыс. руб., в том числе: расходы на вспомогательные материалы 1534,0 тыс. руб., ГСМ 384,88 тыс. руб., (расход на ГСМ перенесены из статьи «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» и учтены в объеме из расчета на 4-е единицы техники). Затраты на химические реагенты учтены экспертами в смете затрат на теплоноситель;

– с 01.07.2018 г. – 1995,64 тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год -104,0.

Корректировка плановых расходов по статье «Расходы на сырье и материалы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***4543,92*** тыс. руб.

**Расходы на топливо**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***98 069,31*** тыс. руб., в том числе на уголь в размере 78441,77 тыс. руб., и на доставку угля 19627,54 тыс. руб., общий объем котельного топлива составляет 52294,51 тонны.

В качестве топлива экспертами принят каменный уголь марки Др, поставщик АО ХК «СДС-Уголь». Доставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом до склада ООО «Кузбасстопливосбыт». Стоимость услуг ООО «Кузбасстопливосбыт» по договору составляет 177,05 руб./т (без НДС), сюда входят услуги по приемке, разгрузке, хранению и отпуску угля. Со склада до котельных уголь доставляется автомобильным транспортом ИП Торопов Д.В. (договор оказания автотранспортных услуг от 01.12.2016 № 9), ИП Муксунов И.Х (договор оказания автотранспортных услуг от 11.11.2016 № 01-11/2016), ИП Балуев А.В. (договор оказания автотранспортных услуг от 23.12.2016 № б/н). Стоимость доставки 1 т угля составляет 128,00 руб./т.

Экспертами объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2018 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть) в размере – **205,38** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива составил – 41902,71 т при низшей рабочей теплоте сгорания – 4970,55 ккал/кг (средневзвешенное значение калорийности топлива, согласно представленным сертификатам качества за 2017 год).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***73258,51*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива ***60476,09*** тыс. руб., транспорт топлива (хранение, доставка до котельных, погрузка, разгрузка) ***12782,42*** тыс. руб. Стоимость угля марки Др принята на уровне 1443,25 руб./т с учетом доставки железнодорожным транспортом до станции назначения (ж. д. тариф составляет 429 руб./т);

– с 01.07.2018 г. – ***76316,35*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива ***63022,63*** тыс. руб., транспорт топлива ***13293,72*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год по углю энергетическому – 104,3, по услугам транспорта 104,0.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *21752,96*** тыс. руб.

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

*Расходы на электроэнергию*

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***49 353,70*** тыс. руб., при объеме потребления 11382,048 тыс. кВтч.

Поставщиком электроэнергии на котельные МУП «Энерго-Сервис» является ПАО «Кузбассэнергосбыт». Предприятием представлены договоры электроснабжения от 01.08.2016 № 320308 и № 320309, счет-фактуры за январь-май 2017 г., расчет расхода электроэнергии, перечень и характеристики энергопринимающего оборудования. Электроснабжение осуществляется по уровню напряжения СН II и НН.

При расчете количества электроэнергии на 2017 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объём в количестве ***8425,53*** тыс. кВтч, объём электроэнергии в количестве 582,14 тыс. кВтч учтен экспертами в смете затрат на производство теплоносителя.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***38583,77*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии, по уровням напряжения СН II и НН, принята по данным ПАО «Кузбассэнергосбыт» на сентябрь 2017 года и составила по СН II – 4,02 руб./кВтч (без НДС) и по НН – 5,88 руб./кВтч (без НДС).

– с 01.07.2018 г. – ***40242,88*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год - 104,3.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» в среднем за год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–*9110,82*** тыс. руб.

*Расходы на холодную воду*

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***1 704,35*** тыс. руб., при объеме воды на технологические нужды 80,47 тыс. м³.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***1444,42*** тыс. руб. Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 80,47 тыс. м³. В объеме учтена вода на охлаждение оборудования, на приготовление раствора соли и промывки фильтров, расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных, нормативные утечки из тепловой сети. Стоимость 1 м³ составляет 17,95 руб., согласно Постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2016 № 272 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района» (Яшкинский муниципальный район)».

– с 01.07.2018 г. – ***1506,53*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год - 104,3.

Корректировка по статье «Расходы на холодную воду» в среднем за год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *259,93*** тыс. руб.

**Расходы на теплоноситель**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***9 158,36*** тыс. руб.

Экспертами данные затраты учтены в смете расходов на производство теплоносителя.

**Амортизация основных средств**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***12 271,20*** тыс. руб.

Представлен расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на 2017 г.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***9833,86*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***9833,86*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье «Амортизация основных средств» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***2437,34*** тыс. руб.

**Расходы на оплату труда**

Предприятием представлены предложения с фондом оплаты труда на уровне ***185 779,20*** тыс. руб., и нормативной численности персонала 449 единиц, в том числе ППП – 389 чел., АУП – 60 чел.

После проведенного анализа представленных расчетно – обосновывающих материалов экспертами предлагается принять в расчет численность в размере 371 единица, согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, в том числе ППП – 333 чел., АУП – 38 чел.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***65972,85*** тыс. руб. Средняя заработная плата составляет 14818,70 руб./чел./мес., в том числе ППП – 13423,49 руб./чел./мес., АУП – 27045,13 руб./чел./мес. Относительно 2016 года введена дополнительно 31 единица производственного персонала;

– с 01.07.2018 г. – ***68611,76*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год – 104,0. Средняя заработная плата составляет 15411,45 руб./чел./мес. (в том числе ППП – 13960,43 руб./чел./мес.)

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***117167,44*** тыс. руб.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***67 252,07*** тыс. руб. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%) и величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) от ФОТ (рассчитанного в операционных расходах).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***19923,80*** тыс. руб., в том числе отчисления на социальные нужды ППП – 16199,36 тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***20720,75*** тыс. руб., в том числе отчисления на социальные нужды ППП – 16847,33 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***46531,32*** тыс. руб.

**Расходы на ремонт основных средств**

Предприятием при формировании затрат по статье «Расходы на ремонт основных средств» заявлены расходы на проведение ремонтных работ, выполняемых хозяйственным способом в сумме ***86 424,90*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***9455,37*** тыс. руб. Из ремонтной программы исключены мероприятия по техническому обслуживанию оборудования, мероприятия по капитальному ремонту оборудования (отсутствуют дефектные ведомости), мероприятия по замене тепловых сетей (отсутствует экспертиза промышленной безопасности оборудования);

– с 01.07.2018 г. – ***9455,37*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка плановых расходов по статье «Расходы на ремонт основных средств», относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила –***76969,53*** тыс. руб.

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на оплату работ и услуг производственного характера**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***11 787,95*** тыс. руб. включающие в себя: расходы на вывоз и утилизацию шлака – 3164,55 тыс. руб., расходы по содержанию автотранспортного участка – 8623,4 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлены: договор от 01.09.2016 № СМ-9/09-2016 оказание услуг транспортными средствами с МУП «ЖКХ Яшкинского района», расчет затрат на вывоз шлака, договор на вывоз, прием и утилизацию твердых коммунальных отходов от 01.01.2017 № 5 с МУП «Полигон-Сервис», смета затрат на содержание автотранспортного участка, оборотно-сальдовая ведомость по счету 23.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***3693,99*** тыс. руб. Эксперты, проанализировав представленные документы считают обоснованными для включения в НВВ расходы по видам работ: вывоз и размещение шлака – 643,63 тыс. руб. (скорректированы затраты на вывоз шлака, в соответствии с нормативным расходом топлива и средневзвешенным значением зольности угля Ар -12,0 %), затраты по содержанию автотранспорта – 246,86 тыс. руб. (автострахование и запасные части на ремонт). Также в данной статье учтены расходы на энергетическое обследование дымовых труб котлов и обследование зданий – 2803,5 тыс. руб. Предприятием представлены акт проверки органом государственного надзора от 30.09.2016, договоры с ЗАО «НТК «Экспертиза»» на обследование дымовых труб, котлов и зданий;

– с 01.07.2018 г. – ***3729,61*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год – 104,0.

Корректировка плановых расходов по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***8058,34*** тыс. руб.

**Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***8 442,78*** тыс. руб., включающие в себя услуги связи – 555,76 тыс. руб., услуги охраны – 178,08 тыс. руб., информационные услуги – 423,40 тыс. руб., расходы на охрану труда – 7074,69 тыс. руб., расходы на оплату других работ и услуг – 210,85 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены: договоры с ЗАО «Кузбассэнергосвязь» и Кемеровский филиал ПАО «Ростелеком», договоры с ФГКУ «УВО ВНГ России по Кемеровской области» от 01.06.2017 г. №38/G1/17, ФГКУ «УВО ВНГ России по Кемеровской области» от 01.06.2017 г. №38/G/2а/17, договор с ООО «Компания Квадро Плюс-Сервис» от 11.08.2017 г. № 1922/п/л, расчеты на спецодежду, мыло и спецкрема, противопожарное оборудование, молоко, медосмотры, стиральный порошок, аптечки, обучение по охране труда (согласно ТК РФ, статья 221 «Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты», Приказ Минтруда России от 09.12.2014 г № 997н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, и т.д.»), договор с МУП «Полигон –Сервис» Яшкинского района от 01.11.2016 г № 66 на вывоз, прием и утилизацию коммунальных отходов.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***1281,57*** тыс. руб. Расходы на услуги связи составили 552,76 тыс. руб., услуги вневедомственной охраны – 178,08 тыс. руб., обслуживание кассовых аппаратов – 53,59 тыс. руб., информационное обслуживание, программное обеспечение – 286,29 тыс. руб., вывоз и утилизация ТБО – 210,85 тыс. руб.,

– с 01.07.2018 г. – ***1281,57*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» относительно предложения предприятия в сторону снижения, составила ***7161,21*** тыс. руб.

**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**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере ***814,93*** тыс. руб.

Предприятием представлен договор субаренды на административное здание от 01.02.2017 № 01/02-2017 с МУП «ЖКХ Яшкинского района».

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***690,62*** тыс. руб., согласно договору, арендная плата составляет 57552 руб./мес. (без НДС);

– с 01.07.2018 г. – ***690,62*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила ***124,31*** тыс. руб.

**Расходы на служебные командировки**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме ***224,15*** тыс. руб., включающие затраты на оплату суточных. Представлен расчет затрат на командировочные расходы, положение о служебных командировках от 01.09.2017 г.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***12,70*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***13,20*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год – 104,0.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила ***210,95*** тыс. руб.

**Расходы на обучение персонала**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере ***7 210,02*** тыс. руб.

Представлены: сметы на обучение АУП и ППП, данные бухгалтерского учета по 26 счету за июль 2016 - июнь 2017, коммерческие предложения.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***1397,0*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***1397,0*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила ***5813,02*** тыс. руб.

**Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере ***5 949,08*** тыс. руб., в том числе налог на имущество – 643,87 тыс. руб., транспортный налог – 2,99 тыс. руб., затраты на охрану труда – 5302,22 тыс. руб.

Согласно представленному предприятием расчету налог на имущество рассчитан исходя из расчета среднегодовой стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций (2,2 %).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***3917,59*** тыс. руб. Налог на имущество и транспортный налог приняты на уровне предложений предприятия, затраты на охрану труда приняты в размере 3270,73 тыс. руб., в пересчете на нормативную численность;

– с 01.07.2018 г. – ***4048,42*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки, затраты на охрану труда приняты с учетом прогнозного индекса на 2018 год – 104,0.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила ***2031,49*** тыс. руб.

**II. Внереализационные расходы**

**Другие обоснованные расходы**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере ***4 634,22*** тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 4341,49 тыс. руб., на услуги банка – 292,73 тыс. руб.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***1040,21*** тыс. руб., в том числе общехозяйственные расходы – 747,48 тыс. руб., на услуги банка – 292,73 тыс. руб. (на уровне предложений предприятия);

– с 01.07.2018 г. – ***1040,21*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***3594,01*** тыс. руб.

**III. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**

МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района заявлены расходы на уровне ***2447,01*** тыс. руб., включающие в себя денежные выплаты социального характера 1770,0 тыс. руб., 677,01 тыс. руб. – прочие расходы.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***1035,00*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***1035,00*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***1412,01*** тыс. руб.

**IV. Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***862,40*** тыс. руб. Величина налога на прибыль принята по ставке 20 % (ст. 284 НК РФ) от величины расходов III раздела экспертного заключения (по предложению предприятия).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

– с 06.10.2017 г. – ***258,75*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***258,75*** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения, составила ***603,65*** тыс. руб.

**V. Выпадающие доходы/неиспользованные средства**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**VI. Необходимая валовая выручка**

Общая величина НВВ (в расчете на год) составила:

– с 06.10.2017 г. – ***232930,75*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 228485,19 тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***241129,32*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 236490,65 тыс. руб.

Общая сумма корректировок планового объема необходимой валовой выручки, к предложениям предприятия МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района в сторону снижения составила ***324001,18*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тарифы на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

- с 06.10.2017 г. по 30.06.2018 г. приведенный в графе 7 таблицы 1;

- с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. приведенный в графе 7 таблицы 2.

#### Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района на потребительском рынке с 06.10.2017 г. по 30.06.2018 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017-2018 годы.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприятием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского района | **- *324001,18*** | бюджетные потребители | 20,06 | **1777,14** | **5715,54** | **1997,59** | 12,4 |
| жилищные организации | 73,66 |
| иные потребители | 3,93 |
| производственные нужды | 2,35 |  | | | |

#### Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района на потребительском рынке с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017-2018 годы.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприятием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского района | **- *324001,18*** | бюджетные потребители | 20,06 | **1997,59** | **5715,54** | **2067,58** | 3,5 |
| жилищные организации | 73,66 |
| иные потребители | 3,93 |
| производственные нужды | 2,35 |  | | | |

Приложение № 23 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

|  |
| --- |
| **Тарифы МУП «Энерго-Сервис» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яшкинского района,**  **на период с 06.10.2017 по 31.12.2018**  (без учета НДС) |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | МУП «Энерго-Сервис» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 06.10.2017  по 31.12.2017 | 42,44 | x | | с 01.01.2018  по 31.12.2018 | 42,44 | | с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 44,21 | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 06.10.2017  по 31.12.2017 | 42,44 | x | | с 01.01.2018  по 31.12.2018 | 42,44 | | с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 44,21 | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 06.10.2017  по 31.12.2017 | 50,08 | x | | с 01.01.2018  по 31.12.2018 | 50,08 | | с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 52,17 | |

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

Приложение № 24 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

При расчете тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) экспертами принималась за основу информация предприятия, что МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск теплоносителя и горячей воды производится от всех обслуживаемых котельных 242 дня в отопительном сезоне. Тепловая энергию поступает от котельных потребителям (2-х трубная система). Вода на котельных покупная от МУП «ЖКХ Яшкинского района».

Потребителями горячей воды и теплоносителя являются население, бюджетная сфера, иные потребители.

**1. ТАРИФ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и главы IX.V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э (далее Методических указаний).

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Предприятием заявлена следующая структура планового объема отпуска теплоносителя:

население – 145780 м³;

бюджет – 15490 м³;

прочие потребители – 3360 м³;

производственные нужды предприятия – 17230 м³;

собственные нужды – 1790 м³.

Итого: ***183650*** м³.

Экспертами принята структура планового объема отпуска теплоносителя на уровне предложений предприятия, в соответствии с представленным и согласованным руководителем предприятия и администрацией Яшкинского муниципального района нормативным расчетом нагрузок на горячее водоснабжение потребителей МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района и экспертным заключением по расчету норматива расхода условного топлива, исходя из нормативных значений объема теплоносителя на нужды ХВО и хоз. бытовые нужды.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

Экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района на 2017 – 2018 год по следующим периодам:

* с 06.10.2017 г. по 30.06.2018 г.;

- с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

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

**«Стоимость исходной воды**»

При определении финансовой потребности предприятия по данной статье экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***183,65*** тыс. м³, в расчете на календарный год (отбор абонентами, собственные и технологические нужды). Вода используется собственная.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с 06.10.2017 г. – ***3296,52*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды принята на уровне действующего тарифа - 17,95 руб./м³, согласно Постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2016№ 272 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Энерго-Сервис» Яшкинского муниципального района» (Яшкинский муниципальный район)»;

- с 01.07.2018 г. – ***3438,27*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год -104,3.

«**Стоимость реагентов, используемых при водоподготовке**»

Эксперты, рассмотрев представленные документы, предлагают принять количественные показатели, в расчете на год на едином уровне, по катиониту КУ-2 в объеме 1,52 тонны и соли технической в объеме 38,50 тонны с перерасчетом стоимости по прайс-листам ОАО «ТОКЕМ» 55,0 рублей за 1 кг и среднерыночной стоимости соли технической на рынке Кемеровской области 4661 рублей за тонну, на общую сумму 263,05 тыс. рублей без НДС.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с 06.10.2017 г. – ***263,05*** тыс. руб.

- с 01.07.2018 г. – ***270,41*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год -102,8.

**«Расходы на электрическую энергию»**

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с 06.10.2017 г. – ***2346,07*** тыс. руб. Объём потребляемой электрической энергии принят на уровне 583,60 тыс. кВтч. Стоимость электроэнергии, по уровню напряжения СН II принята по данным ПАО «Кузбассэнергосбыт» за сентябрь 2017 года и составила – 4,02 руб./кВтч (без НДС);

- с 01.07.2018 г. – ***2446,95*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год -104,0.

**«Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки** **и отчисления с заработной платы»**

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с 06.10.2017 г. – ***1887,56*** тыс. руб., в том числе 1449,74 тыс. руб. – затраты на оплату труда, 437,82 тыс. руб. – отчисления на социальные нужды (Федеральный закон от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %);

- с 01.07.2018 г. – ***1963,06*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год -104,0.

Общие расходы на производство теплоносителя составили:

- с 06.10.2017 г. – ***7793,20*** тыс. руб.;

- с 01.07.2018 г. – ***8118,69*** тыс. руб.

Стоимость теплоносителя составила:

- с 06.10.2017 г. – ***42,44*** руб./м³;

- с 01.07.2018 г. – ***44,21*** руб./м³.

Разбор воды (отбор теплоносителя из сети), потребителями, подключенными к системе теплоснабжения МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района, оплачивается теплоснабжающей организации дополнительно.

**2. ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IX.VI Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Согласно постановлению правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при открытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение **используются два компонента: теплоноситель и тепловая энергия.**

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, стоимость реагентов на подготовку исходной воды (если она подвергается дополнительной доочистке), ФОТ и ЕСН персонала, электроэнергии и др. расходы, связанные с процессом водоподготовки исходной воды (отражены в п.1 экспертного заключения).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию, установленному для МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального района на 2017-2018 годы.

Расходы на подогрев вышеуказанной воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского района расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C);

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

     

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011  
№ 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот× nот) / n (°С);*

**где:** *txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята, **242 дня** (с 15 сентября по 15 мая);

*n* – количество дней подачи ГВС потребителям принимаем, по отопительному периоду ***242 дня***.

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период (°C). *tх****вс*** *= (5×242) / 242 = 5,0° С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 5,0°)\*(1+0,15)=0,0622 Гкал/м3

где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского района **равно 0,0622 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию рассчитан в экспертном заключении по материалам, представленным МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского района для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке в 2017-2018 и составляет:

- с 06.10.2017 года – ***1997,59*** руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2018 года – ***2067,58*** руб./Гкал (без НДС).

С учетом вышеперечисленных компонентов (теплоноситель и тепловая энергия) тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения с учетом календарной разбивки составят:

- с 06.10.2017 г. по 30.06.2018 г. приведены в графе 6 таблицы 1;

- с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. приведены в графе 6 таблицы 2.

Таблица 1

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Действующий тариф на горячую воду в системе горячего водоснабжения (теплоснабже-ния), руб./м3  (без НДС) | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость теплоноси-теля, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) | Тариф на  горячую воду в системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Темп роста  тарифа по сравнению с действую-щим,  % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=(3\*5)+4 | 7 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 152,96 | 0,0622 | 42,44 | 1997,59 | **166,69** | 8,98 |

(теплоснабжения) с 05.10.2017 года до 30.06.2018 года (без учета НДС)

Таблица 2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Действующий тариф на горячую воду в системе горячего водоснабжения (теплоснабже-ния) руб./м3  (без НДС) | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость теплоноси-теля, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) | Тариф на  горячую воду в системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Темп роста  тарифа по сравнению с действующим,  % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=(3\*5)+4 | 7 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 166,69 | 0,0622 | 44,21 | 2067,58 | 172,81 | 3,67 |

(теплоснабжения) с 01.07.2018 года до 31.12.2018 года (без учета НДС)

Приложение № 25 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | |
| № п/п | Показатели | Единицы измерения | Теплоноситель с 15.11.2016 по 30.06.2017 по данным экспертов | Теплоноситель на 2017 год по данным предприятия | Теплоноситель по данным экспертов | |
| с 06.10.2017 по 30.06.2018 | с 01.07.2018 по 31.12.2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Баланс теплоносителя** |  |  |  |  |  |
|  | Теплоносителя всего, в том числе | тыс.м3 | 182,815 | 183,65 | 183,65 | 183,65 |
|  | население | тыс.м3 | 144,936 | 145,78 | 145,78 | 145,78 |
|  | объекты соц.сферы и бюджета | тыс.м3 | 15,506 | 15,49 | 15,49 | 15,49 |
|  | прочие | тыс.м3 | 3,357 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
|  | собственные нужды | тыс.м3 | 17,225 | 17,23 | 17,23 | 17,23 |
|  | производственные нужды предприятия | тыс.м3 | 1,791 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе: | тыс. руб. | 7754,412 | 9158,36 | 7793,20 | 8118,69 |
| 1.1 | Стоимость исходной воды | тыс. руб. | 3281,528 | 3296,52 | 3296,52 | 3438,27 |
| 1.1.1 | Объем исходной воды | тыс.м3 | 182,815 | 183,65 | 183,65 | 183,65 |
| 1.1.2 | Цена исходной воды | руб./м3 | 17,950 | 17,95 | 17,95 | 18,72 |
| 1.2 | Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке (кислота серная, азотная кислота, уротропин) | тыс. руб. | 359,805 | 860,58 | 263,05 | 270,41 |
| 1.2.1 | объем соли | т | 44,860 | 58,50 | 38,50 | 38,50 |
| 1.2.2 | объем катионита | т | 1,520 | 5,70 | 1,52 | 1,52 |
| 1.2.3 | объем комплексоната | т |  | 3,40 |  |  |
| 1.2.4 | цена соли | руб./т | 4661,000 | 4821,00 | 4661,00 | 4791,51 |
| 1.2.5 | цена катионита | руб./т | 99153,000 | 101500,00 | 55000,00 | 56540,00 |
| 1.2.6 | цена комплексоната | руб./т |  | 98635,00 |  |  |
| 1.3 | Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке (вспомогательные материалы) | тыс. руб. | 0,000 | 237,80 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке | тыс. руб. | 2225,521 | 2346,07 | 2346,07 | 2446,95 |
|  | объм потребляемой энергии вакуумными насоссами установки хво | тыс. квтч | 582,140 | 583,60 | 583,60 | 583,60 |
|  | стоимость э/э | руб/квтч | 3,823 | 4,02 | 4,02 | 4,19 |
| 1.5 | Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки | тыс. руб. |  |  |  |  |
|  | объем | тыс.м3 |  |  |  |  |
|  | цена | руб./м3 |  |  |  |  |
| 1.6 | Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки и отчисления с заработной платы | тыс. руб. | 1887,557 | 2168,79 | 1887,56 | 1963,06 |
|  | ФОТ | тыс. руб. | 1449,737 | 1665,74 | 1449,74 | 1507,73 |
|  | отчисления с фот | тыс. руб. | 437,821 | 503,05 | 437,82 | 455,33 |
|  | численность | чел. | 9,000 | 15,00 | 9,00 | 9,00 |
| 1.7 | Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.8 | Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе: | тыс. руб. | 0,000 | 248,60 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8.1 | Расходы на ремонт основных фондов | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.8.2 | Водный налог (плата за пользование водными объектами) | тыс. руб. | 0,000 | 196,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8.3 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,000 | 52,60 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии | тыс. куб. м | 182,815 | 183,65 | 183,65 | 183,65 |
| 3 | Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 4 | Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций | тыс. куб. м |  |  |  |  |
| 5 | Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 6 | Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя | тыс. руб. | **7754,412** | **9158,36** | **7793,20** | **8118,69** |
| 7 | Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций | руб./куб. м |  |  |  |  |
| 8 | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | руб./куб. м | **42,42** | **49,87** | **42,44** | **44,21** |

Приложение № 26 к протоколу

№ 49 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 05.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы МУП «Энерго-Сервис» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яшкинского района, на период с 06.10.2017 по 31.12.2018**   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-ние регулиру-емой 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 тепло-вую энергию, руб./Гкал | | МУП «Энерго-Сервис» | с 06.10.2017  по 31.12.2017 | 196,69 | 166,69 | 42,44 | 1997,59 | х | х | | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | 196,69 | 166,69 | 42,44 | 1997,59 | х | х | | с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 203,92 | 172,81 | 44,21 | 2067,58 | х | х |   \*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).  \*\* Компонент на теплоноситель МУП «Энерго-Сервис», реализуемый на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «05» октября 2017 г. № 241.  \*\*\* Компонент на тепловую энергию МУП «Энерго-Сервис», реализуемую на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «05» октября 2017 г. № 240. |