**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 51**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

24.10.2017г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Дюков А.В., Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б., Саврасов М.Г.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании))**, Кулебякина М.В.** (присутствовала на первых трех вопросах).

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергети-ческой комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - начальник технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Гаристов Н.Н.** | - генеральный директор ОАО «АЭЭ»; |
| **Дюбина О.В.** | - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Седашкина Г.С.** | - ведущий консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Рюмшина М.Н.** | - начальник отдела ценообразования транспортных и социально-значимых услуг региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Ермак Н.В.** | - ведущий консультант отдела ценообразования на тепловую энергию  и газ 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 консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Давидович Е.Ю.** | - консультант 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; |
| **Жулега С.М.** | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Хамзин Р.Ш.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетиче-ской комиссии Кемеровской области; |
| **Ермак Н.В.** | - ведущий консультант отдела ценообразования на тепловую энергию  и газ региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Ким Е.Х.** | - начальник управления тарифообразования Кузбасского филиала  ООО «СГК»; |
| **Ершов А.А.** | - начальник департамента Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты»; |
| **Пыхтина И.С.** | - ведущий консультант-юрисконсульт отдела государственной службы, правового обеспечения и организации закупок департамента транспорта и связи Кемеровской области; |
| **Алтухов Д.А.** | - генеральный директор ООО «ЗЖБК – Сервис +»; |
| **Ледовская И.В.** | - главный экономист ООО «ЗЖБК – Сервис +»; |
| **Мезенцева Е.А.** | - начальник по тарифной политике ООО ХК «СДС-Энерго». |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» КТП-1000 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Новокузнецкий р-н, в районе с. Сосновка, ул. Туркменская) по индивидуальному проекту |
| 3. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец», ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район) по индивидуальному проекту |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.05.2017 № 61 «Об установлении базовых уровней тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области» |
| 5. | Об установлении ИП Ильиных Н.Н. розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств) на территории Беловского района |
| 6. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.05.2016 № 65 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)» в части 2018 года |
| 8. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» в части 2018 года |
| 10. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2015 № 513 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район)» в части 2018 года |
| 11. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 472 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)» в части 2018 года |
| 12. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 546 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Водоканал» (г. Белово)» в части 2018 года |
| 13. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 474 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)» в части 2018 года |
| 14. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 403 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)» в части 2018 года |
| 15. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск)на 2017 год |
| 16. | 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 |
| 17. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год |
| 18. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2018 год |
| 19. | 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 2018 год |
| 20. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год |
| 21. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.10.2016 № 205 Об установлении АО «Евразруда» (Абагурский филиал, г. Новокузнецк) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017-2019 годы» в части 2018 года |
| 22. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска, на 2016-2018 годы» в части 2018 года |
| 23. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 775 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2016-2018 годы» в части 2018 года |
| 24. | Об установлении ООО «Яйская коммунальная компания» тарифов по узлу – котельная Западная, 65, на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на 2017-2018 годы |
| 25. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области |
| 26. | Об установлении АО «Кемеровская генерация» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2017 год |
| 27. | Об установлении АО «Кемеровская генерация» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2017 год |

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

**1. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год».**

Докладчик **Дюбина О.В.,** огласив экспертное заключение (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить стандартизированные тарифные ставки затехнологическое присоединение к электрическим сетям для диапазонов до 150 кВт (включительно) и свыше 670 кВт по уровню напряжения 10 кВ с применением временной схемы электроснабжения в размере равном ставкам платы С1 затехнологическое присоединение к электрическим сетям с применением постоянной схемы электроснабжения в связи с тем, что расчет стандартизированных тарифных ставок затехнологическое присоединение к электрическим сетям для диапазонам до 150 кВт (включительно) и свыше 670 кВт по уровню напряжения 10 кВ с применением временной схемы электроснабжения произвести невозможно, в связи с отсутствием у Общества заявителей.

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- что принцип установления стандартизированной тарифной ставки С1 для ООО «Энергосистемы Регионов» не соответствует абзацу 3 пункта 2 статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», где определено: «Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации».

**Докладчик** ответил:

Принцип установления стандартизированной тарифной ставки С1, отраженный экспертом в заключении, был использован в связи с отсутствием методических указаний по расчету единых тарифных ставок за технологическое присоединение на момент утверждения ставок С1 для ООО «Энергосистемы Регионов».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.01.2017 № 10, от 23.05.2017 № 72, от 11.07.2017 № 103, от 01.08.2017 № 130, от 01.09.2017 № 177) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 дополнить таблицей 19 «ООО «Энергосистемы Регионов»   
(ИНН 4205305032)» согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

1.2. Приложение № 2 дополнить таблицей 19 «ООО «Энергосистемы Регионов»   
(ИНН 4205305032)» согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

**«ПРОТИВ» – 1 человек (Кулебякина М.В.)**

**2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» КТП-1000 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Новокузнецкий р-н, в районе с. Сосновка, ул. Туркменская) по индивидуальному проекту.**

Докладчики **Дюбина О.В.** и **Овчинников А.Г.** огласив экспертное заключение (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» (увеличение максимальной мощности на 430 кВт), КТП-1000 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Новокузнецкий р-н, в районе с. Сосновка, ул. Туркменская, кадастровый номер земельного участка 42:09:1516001:66) по индивидуальному проекту согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- не представлены дополнительно запрошенные технические условия и в проекте постановления не отражена информация о размере выпадающих расходов в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования: «Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение».

**Докладчики** ответили:

- типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 №97 и Регламентом подготовки и проведения заседаний Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, утвержденным распоряжением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.06.2016 №28, предусмотрено, что по планируемым к рассмотрению вопросам членам коллегиального органа, не являющимся работниками органа регулирования, в срок не позднее 5 рабочих дней до дня проведения заседания коллегиального органа представляются на электронном носителе материалы к заседанию коллегиального органа, включая проект решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, расчеты и заключения экспертизы, а также пояснительная записка. По запросу члена коллегиального органа, не являющегося его работником, может быть предоставлена иная информация с учетом требований законодательства Российской Федерации о коммерческой тайне. По запросу членов коллегиального органа указанные материалы предоставляются на бумажном носителе.

Указанные в вопросе иные материалы не относятся к материалам, представляемым к заседанию правления. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные материалы определяются как обосновывающие (п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике) и (или) как прогнозные (п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), представляемые в РЭК Кемеровской области на экспертизу регулируемыми организациями. Такие материалы могут быть представлены исключительно на бумажном носителе.

Исходя из изложенного выше, письмом от 12.10.2016 №М-8-38/2892-01 в адрес Члена правления – представителя Ассоциации «НП Совет рынка», РЭК Кемеровской области уже предлагал ознакомление с иной информацией (не представляемой к заседаниям правления) находящейся на бумажных носителях осуществлять в помещении РЭК Кемеровской области в заранее оговоренное время.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 размер стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности определяется в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям рассчитаны согласно положений Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

**«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1 человек (Кулебякина М.В.).**

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец», ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район) по индивидуальному проекту.**

Докладчики **Седашкина Г.С.** и **Овчинников А.Г.** огласив экспертное заключение (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец» (увеличение максимальной мощности на 4 410 кВт), ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район, кадастровый номер земельного участка 42:04:0206:001:129) по индивидуальному проекту согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- не представлены технические условия.

**Докладчики** ответили:

- типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 №97 и Регламентом подготовки и проведения заседаний Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, утвержденным распоряжением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.06.2016 №28, предусмотрено, что по планируемым к рассмотрению вопросам членам коллегиального органа, не являющимся работниками органа регулирования, в срок не позднее 5 рабочих дней до дня проведения заседания коллегиального органа представляются на электронном носителе материалы к заседанию коллегиального органа, включая проект решения об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, расчеты и заключения экспертизы, а также пояснительная записка. По запросу члена коллегиального органа, не являющегося его работником, может быть предоставлена иная информация с учетом требований законодательства Российской Федерации о коммерческой тайне. По запросу членов коллегиального органа указанные материалы предоставляются на бумажном носителе.

Указанные в вопросе иные материалы не относятся к материалам, представляемым к заседанию правления. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные материалы определяются как обосновывающие (п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике) и (или) как прогнозные (п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), представляемые в РЭК Кемеровской области на экспертизу регулируемыми организациями. Такие материалы могут быть представлены исключительно на бумажном носителе.

Исходя из изложенного выше, письмом от 12.10.2016 №М-8-38/2892-01 в адрес Члена правления – представителя Ассоциации «НП Совет рынка», РЭК Кемеровской области уже предлагал ознакомление с иной информацией (не представляемой к заседаниям правления) находящейся на бумажных носителях осуществлять в помещении РЭК Кемеровской области в заранее оговоренное время.

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- в экспертном заключении указано, что технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту, так как отсутствует техническая возможность технологического присоединения в связи с ограничением на максимальную мощность по пункту 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861. Однако выбранное техническое решение включает новое строительство ПС 35/6 кВ с установкой двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый, из чего не следует вывод, что есть ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

**Докладчики** ответили:

- в связи с тем, что в ближайшем центре питания заявленного уровня напряжения – ПС 35/6 кВ «Лутугинская» существует ограничение на присоединяемую максимальную мощность, для осуществления технологического присоединения АО «Черниговец» необходимо выполнить реконструкцию подстанции. Однако в связи с наличием уже присоединенных потребителей имеющих первую категорию по надежности электроснабжения (шахта), реконструкция ПС 35/6 кВ «Лутугинская» в части замены трансформаторов невозможна, т. к. в этом случае произойдет длительное снижение категории надежности электроснабжения особо опасных производственных объектов, В связи с этим для присоединения заявителя необходимо выполнить строительство новой подстанции.

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- в экспертном заключении отсутствует обоснование необходимости установки двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый при присоединении дополнительно заявленной максимальной мощности 4410 кВт по 3 категории надёжности электроснабжения.

**Докладчики** ответили:

- помимо присоединения новой мощности заявителю требуется перераспределить уже присоединенную.

**Кулебякина М.В.** отметила что:

- в проекте решения не отражены выпадающие расходы в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, согласно которому: «Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение».

**Докладчики** ответили:

- в соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 размер стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности определяется в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям рассчитаны согласно положений Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

**«ПРОТИВ» – 1 человек (Кулебякина М.В.)**

**4. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.05.2017 № 61 «Об установлении базовых уровней тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области».**

Докладчик **Рюмшина М.Н.,** огласив экспертное заключение (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.05.2017 № 61 «Об установлении базовых уровней тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.07.2017 № 109, от 17.08.2017 № 156) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Знак «\*» исключить.

1.1.2. В пункте 1 таблицы после слов «Категории А,» дополнить следующим содержанием «М,».

1.1.3. Таблицу дополнить пунктами 5, 6 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 5 | Категория ВЕ | 2665,8 |
| 6 | Категории СЕ, DE | 5095,5 |

».

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. Знак «\*» исключить.

1.2.2. В пункте 1 таблицы после слов «Категории А» дополнить следующим содержанием «,М».

1.2.3. Таблицу дополнить пунктами 6, 7 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 6 | Категория ВЕ | 47,2 |
| 7 | Категории СЕ, DE | 87,3 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**5. Об установлении ИП Ильиных Н.Н. розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств) на территории Беловского района.**

Докладчик **Ермак Н.В.,** огласив экспертное заключение доложила:

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области направлен запрос от 19.04.2017 № М-4-7/1179-01 в адрес администрации Беловского муниципального района об объемах реализации сжиженного газа в баллонах и размере бюджетного финансирования. На основании представленных данных (письмо от 04.05.17 № 1392) плановый объем сжиженного газа на 2017 года принят на уровне 87 т.

Расходы на приобретение данного объема газа составили 2408,16 тыс. руб. (цена газа с учетом НДС -27,68 руб./кг).

Эксплуатационные расходы приняты экспертами в сумме 2213,93 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Материальные затраты» 389,90 тыс. руб.;

- по статье «Затраты на оплату труда» 1140,12тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений предприятия, исходя из численности – 5 чел. и средней заработной платы – 19002,0 руб.\*чел./мес.;

- по статье «Отчисления на социальные нужды» 344,32 тыс. руб. 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%.;

- по статье «Амортизация» 107,50 тыс. руб., исходя из расчета амортизационных отчислений;

- по статье «Прочие затраты» 232,47 тыс. руб., в том числе: аренда помещения – 73,39 тыс. руб., электроэнергия – 6,9 тыс. руб., услуги связи – 10,0 тыс. руб., страхование объектов – 19,96 тыс. руб., УСН – 69,6 тыс. руб., программное обеспечение – 21,7 тыс. руб., обучение – 22,0 тыс. руб., канцелярия и типография – 8,54 тыс. руб.

Эксперты считают целесообразным принять в расчёт необходимую валовую выручку в сумме 4622,09 тыс. руб. (с учетом НДС).

Бюджетное финансирование не предусмотрено (письмо администрации Беловского муниципального района от 04.05.2017 № 1392).

Общая сумма корректировок относительно предложений предприятия на 2017 год, в сторону снижения составила 55,74 тыс. руб.

Экспертами предлагается принять цену на сжиженный газ в баллонах с учетом доставки до абонентов на уровне ***53,13 руб./кг*** ***(НДС не облагается)***.

*Сравнительный анализ розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый на территории Беловского района*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Утвержденная розничная цена на сжиженный газ в баллонах для населения  на 2016  ООО «Беловорайгаз» (НДС не облагается),  руб./ кг | Розничная цена на сжиженный газ в баллонах для населения на 2017  ИП Ильиных Н.Н.  (НДС не облагается),  руб./ кг | Темп роста тарифа по сравнению с действующим,  % |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ИП Ильиных Н.Н. | 33,33\* | 53,13 | **59,40** |

\* Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.07.2016 № 107 «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств)».

Расчеты представлены в приложении № 9 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 42 от 23.10.2017; вх. №5602 от 23.10.2017) за подписью индивидуального предпринимателя Ильиных Н.Н. с просьбой провести заседание Правления региональной энергетической комиссии в отсутствии представителей организации. С размером тарифов ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ИП Ильиных Н.Н., ИНН 420202974088, розничную цену на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) в баллонах с доставкой до потребителей Беловского района в размере 53,13 руб./кг (НДС не облагается).

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**6. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк).**

Докладчик **Выходцева А.В.** огласив экспертное заключение (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает:

Утвердить ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) производственную программу в сфере водоотведения на период с 01.11.2017 по 31.12.2024 согласно приложению с учетом показателей объема принятых сточных вод, а также показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Утвердить величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов.

Установить ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) одноставочные на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

В деле имеется особое мнение (исх. №37-17 от 24.10.2017, вх. № 5651 от 24.10.2017)   
ООО «ЗЖБК-Сервис +» за подписью генерального директора Д.А. Алтуховым.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической ко-миссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк), ИНН 4217164072, производственную программу в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк), ИНН 4217164072, одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, с применением метода сравнения аналогов на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**7. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.05.2016 № 65 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)» в части 2018 года.**

Докладчик **Выходцева А.В.** огласив экспертное заключение (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.05.2016 № 65 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)», изложив в новой редакции, согласно приложению № 14, 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 № 15 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 одноставочные тарифы на питьевую воду ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк) на период с 20.05.2016 по 31.12.2019, согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложениями докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

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

Докладчик **Петроченко А.А.,** огласив пояснительную записку, доложила:

На основании ответа ООО «Мариинский спиртовой комбинат» исх. от 26.05.2017 № б/н (вх. от 30.05.2017 № 3021) на запрос РЭК КО исх. от 15.05.2017 № 14-10-81/1714-02 стало известно, что ООО «Мариинский спиртовой комбинат» не планирует осуществлять в 2018 году регулируемый вид деятельности в сфере водоотведения.

На основании вышеизложенного предлагается со дня официального опубликования внести изменения в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 416 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» и от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)», исключив в заголовке, по тексту и приложениях слова и пункты касающиеся водоотведения.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 416 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» следующие изменения:

1.1. В заголовке слово «, водоотведения» исключить.

1.2. В пункте 1 слово «, водоотведение» исключить.

1.3. В заголовке приложения к постановлению слова «и водоотведение» исключить.

1.4. Пункт 3 таблицы приложения к постановлению исключить.

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.12.2016 № 520 следующие изменения:

2.1. В заголовке слова «, водоотведения», «, водоотведение)» исключить.

2.2. В пункте 1 слово «, водоотведения» исключить.

2.3. В пункте 2 слово «, водоотведение» исключить.

2.4. В приложении № 1 к постановлению:

2.4.1. В заголовке слово «, водоотведения» исключить.

2.4.2. В разделе 2:

2.4.2.1. В заголовке слова «и (или) водоотведения» исключить.

2.4.2.2. Пункт 2 исключить.

2.4.3. В разделе 3:

2.4.3.1. В заголовке слова «и (или) качества очистки сточных вод» исключить.

2.4.3.2. Пункт 2 исключить.

2.4.4. В разделе 4:

2.4.4.1. В заголовке слова «и (или) водоотведения» исключить.

2.4.4.2. Пункт 2 исключить.

2.4.5. В разделе 5:

2.4.5.1. В заголовке слова «и объемы принимаемых сточных вод» исключить.

2.4.5.2. Пункт 3 исключить.

2.4.6. Пункт 3 раздела 6 исключить.

2.4.7. В разделе 7 слова «и (или) водоотведение» исключить.

2.4.8. В разделе 8:

2.4.8.1. В заголовке слова «и (или) водоотведения» исключить.

2.4.8.2. В названии пункта 2 слова «и водоотведения» исключить.

2.4.8.3. Подпункт 2.2 пункта 2 исключить.

2.4.8.4. Пункт 3 исключить.

2.4.8.5. Подпункты 4.6, 4.7, 4.8 пункта 4 исключить.

2.4.9. В разделе 9:

2.4.9.1. В заголовке пункта 2 слова «и водоотведения» исключить.

2.4.9.2. Подпункт 2.2 пункта 2 исключить.

2.4.9.3. Пункт 3 исключить.

2.4.9.4. Подпункты 4.6, 4.7, 4.8 пункта 4 исключить.

2.4.10. В разделе 10:

2.4.10.1. Пункты 2, 4 исключить.

2.5. В приложении № 2 к постановлению:

2.5.1. В заголовке слово «, водоотведение» исключить.

2.5.2. Пункт 3 исключить.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

**9. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области** **от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной програм-мы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» в части 2018 года.**

Докладчик **Петроченко А.А.** огласив экспертное заключение (приложение № 17 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)», изложив в новой редакции, согласно приложению № 18, 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 № 19, 20 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложениями докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

**10. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области** **от 20.11.2015 № 513 «Об утверждении производственной програм-мы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение** **ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район)» в части 2018 года.**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** огласив экспертное заключение (приложение № 22 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2015 № 513 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район)», изложив в новой редакции, согласно приложению № 23, 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 № 24, 25 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложениями докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

**11. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 472 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)» в части 2018 года**

Докладчик **Давидович Е.Ю.**огласив экспертное заключение (приложение № 27 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 472 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)» изложив в новой редакции согласно приложению № 28 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 приложений № 29, 30 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 31 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5535 от 18.10.2017; исх. № 97 от 18.10.2017) за подписью генерального директора ООО «Теплоснаб» А.А. Зайцева с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов в отсутствие представителя организации. С проектом тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

**12. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 546 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Водоканал» (г. Белово)» в части 2018 года**

Докладчик **Белоусова И.А.** огласив экспертное заключение (приложение № 32 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать МУП «Водоканал» (г. Белово) производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 546 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду МУП «Водоканал» (г. Белово)», изложив в новой редакции согласно приложению № 33 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 № 34 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы на питьевую воду МУП «Водоканал» (г. Белово) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018 согласно приложению № 35 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5547 от 19.10.2017; исх. № 75 от 19.10.2017) за подписью директора МУП «Водоканал» Д.А. Соловьева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

**13. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 474 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)» в части 2018 года**

Докладчик **Белоусова И.А.** огласив экспертное заключение (приложение № 36 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)» производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 474 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)», изложив в новой редакции согласно приложению № 37 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 приложений № 38, 39 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 40 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 5583 от 20.10.2017; исх. № 1792 от 20.10.2017) за подписью ген. директора ООО «Водоканал» Д.И. Семенова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации. С предложенным проектом тарифов ознакомлены, возражений нет.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно**

**14. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 403 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)» в части 2018 года**

Докладчик **Жулега С.М.** огласив экспертное заключение (приложение № 41 к настоящему протоколу.) предлагает:

1. Скорректировать МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)»производственную программу в части 2018 года, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 403 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга)», изложив их в новой редакции, согласно приложению № 42 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 № 43, 44 к настоящему протоколу.

3. Установить с учетом корректировки в части 2018 года одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение МП «Водоканал» Тайгинского городского округа (г. Тайга) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018, согласно приложению № 45 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (исх. № 892 от 20.10.2017; вх. № 5598 от 23.10.2017г) за подписью временно исполняющего генерального директора МП «Водоканал» ТГО Н.С. Мхоян с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С материалами тарифного дела ознакомлены, с ростом тарифа не согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно**

**15. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) на 2017 год**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** огласив экспертное заключение (приложение № 46 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4205358789 на 2017 год согласно приложению № 47 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

**16. 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.** огласив экспертное заключение (приложение № 48 к настоящему протоколу) предлагает 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 № 49 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали ЗА единогласно.**

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

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** огласив экспертное заключение (приложение № 50 настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2017 год для регулируемых организаций согласно приложению № 51 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали ЗА единогласно.**

**18. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2018 год**

Докладчик Хамзин Р.Ш. огласив экспертное заключение (приложение № 52 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2018 год согласно приложению № 53 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали ЗА единогласно.**

**19. 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 2018 год**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** огласив экспертное заключение (приложение № 54 к настоящему протоколу) предлагает 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 2018 год для регулируемых организаций согласно приложению № 55 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали ЗА единогласно**

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

Докладчик Хамзин Р.Ш. огласив экспертное заключение (приложение № 56 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год для регулируемых организаций согласно приложению № 57 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали ЗА единогласно**

**21. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.10.2016 № 205 «Об установлении АО «Евразруда» (Абагурский филиал, г. Новокузнецк) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных та-рифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017-2019 годы» в части 2018 года.**

Докладчик **Ермак Н.В.** доложив экспертное заключение (приложение № 58 к настоящему протоколу) предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.10.2016 № 205 «Об установлении АО «Евразруда» (Абагурский филиал, г. Новокузнецк) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017-2019 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению № 59 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложениях № 60, 61 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**22. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска, на 2016-2018 годы» в части 2018 года.**

Докладчик **Ермак Н.В.** доложив экспертное заключение (приложение № 62 к настоящему протоколу) предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Анжеро-Судженска» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 414) , изложив его в новой редакции, согласно приложению № 63 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложениях № 64, 65 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

В деле имеется письменное обращение (исх. № ТЗС-03-03-26/31445 от 20.10.2017; вх.  
 № 5599 от 23.10.2017г) за подписью начальника управлению АО «Транснефть – Западная Сибирь» Глотова И.В с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С проектом тарифов согласны.

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

Докладчик **Ермак Н.В.** доложив экспертное заключение (приложение № 66 к настоящему протоколу) предлагает внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2015 № 775 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть-Западная Сибирь» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2016-2018 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 415) , изложив его в новой редакции, согласно приложению № 67 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложениях № 68, 69 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

**24. Об установлении ООО «Яйская коммунальная компания» тарифов по узлу – котельная Западная, 65, на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на 2017-2018 годы.**

Докладчик **Ермак Н.В.** доложив экспертное заключение (приложение № 70 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «Яйская коммунальная компания», ИНН 4246019834, тарифы по узлу – котельная Западная, 65, на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 25.10.2017 по 31.12.2018, согласно приложений № 71, 72 к настоящему протоколу.

Расчеты представлены в приложениях № 73, 74 к настоящему протоколу.

В деле имеется протокол согласования тарифа на тепловую энергию по узлу – Западная 65, релизуемые в 2017-2018 годах ООО «Яйская коммунальная компания» п.г.т. Яя от 20.10.2017 г. за подписью Главы Яйского муниципального района Е.В. Мяленко и директора ООО «Яйская коммунальная компания» В.Л. Чеботарева. С уровнем предлагаемых тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали ЗА единогласно**

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

Докладчик **Незнанов П.Г.** огласил пояснительную записку:

ООО «СибЭнерго» уведомило региональную энергетическую комиссию Кемеровской области о смене наименования и юридического адреса ООО «СтройГрад».

С 04.08.2017 полное наименование предприятия – общество с ограниченной ответственностью «СибЭнерго», сокращенное наименование – ООО «СибЭнерго».

Юридический адрес ООО «СибЭнерго»: 656049, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Никитина, дом 133, каб. № 9.

Предоставлена выписка из ЕГРЮЛ по состоянию на 04.08.2017.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комисии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2016 № 548 «Об установлении ООО «СтройГрад» тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017 год» следующие изменения, в заголовке, тексте постановления, в заголовке, тексте приложения к постановлению слова «ООО «СтройГрад»» заменить словами «ООО «СибЭнерго»».

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2017 № 131 «Об установлении ООО «СтройГрад» одноставочного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017 год» следующие изменения, в заголовке, тексте постановления, в заголовке, тексте приложения к постановлению слова «ООО «СтройГрад»» заменить словами «ООО «СибЭнерго»».

3. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2017 № 132 «Об установлении ООО «СтройГрад» тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017 год» следующие изменения, в заголовке, тексте постановления, в заголовке, тексте приложения к постановлению слова «ООО «СтройГрад»» заменить словами   
«ООО «СибЭнерго»».

**Голосовали ЗА единогласно**

**26.** **Об установлении АО «Кемеровская генерация» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2017 год.**

**27. Об установлении АО «Кемеровская генерация» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово, на 2017 год.**

Докладчик **Незнанов П.Г.,** огласив пояснительную записку, доложил:

В связи с установлением ООО «Теплоснаб», ИНН 4505325631, тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке г. Кемерово, на период с 13.10.2017 по 31.12.2017 (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.10.2017 № 269 «Об установлении ООО «Теплоснаб» тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке г. Кемерово, на 2017 год») возникла необходимость скорректировать тарифы на тепловую энергию и горячую воду для потребителей г. Кемерово, присоединённых к тепловым сетям ООО «Теплоснаб».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192, тарифы на тепловую энергию для потребителей г. Кемерово, присоединённых к тепловым сетям ООО «Теплоснаб»,на 2017 год согласно приложению № 75 к настоящему протоколу.
2. Установить АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) для потребителей города Кемерово, присоединённых к тепловым сетям ООО «Теплоснаб», на 2017 год согласно приложению № 76 к настоящему протоколу.

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления РЭК КО:

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

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

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.В. Кулебякина

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (С1)**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) рассчитывается по формуле:

, (руб./кВт)

где:

P1 - суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний;

N – объем, планируемой годовой максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (вступили в силу с 22.03.2014),  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии рассчитывается по каждому мероприятию.

 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб./кВт):

 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Общество письмом от 17.08.2017 № 112 (вх. от 17.08.2017 № 4306) представило заявление и материалы для установление стандартизированных тарифных ставок и ставок на единицу мощности для диапазона до 150 кВт (включительно). Общество письмом от 25.09.2017 № 128 (вх. от 27.09.2017 № 5012) дополнительно представило заявление и материалы для установление стандартизированных тарифных ставок и ставок на единицу мощности для диапазона свыше 670 кВт и просьбой при расчете использовать материалы, ранее представленные письмом от 17.08.2017 № 112 (вх. от 17.08.2017 № 4306).

Количество точек присоединения составляет:

- для диапазона до 150 кВт (включительно) – 1;

- для диапазона свыше 670 кВт – 2.

Планируемый Обществом суммарный годовой объем максимальной мощности на 2017 год по мероприятиям для диапазона до 150 кВт (включительно) по уровню напряжения 10 кВ – 70 кВт. Планируемый Обществом суммарный годовой объем максимальной мощности на 2017 год по мероприятиям для диапазона свыше 670 кВт по уровню напряжения 10 кВ – 7 230 кВт.

Общество предлагает установить НВВ за 1 технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 27,197 тыс. руб. без НДС.

По результатам рассмотрения представленных Обществом обосновывающих материалов экспертом предлагается произвести корректировку рассчитанной обществом суммы НВВ по следующим основаниям:

По статье «**Вспомогательные материалы»** Общество заявило расходы на ГСМ в сумме 7,447 тыс. руб. на осуществление 1 (одного) технологического присоединения. В качестве обосновывающих материалов представлены: договор № КМ 024018614 от 05.05.2016, приказ № 13 от 11.05.2016 «Об утверждении норм расхода топлива и смазочных материалов», счет-фактура № СSС0000000234048 от 30.06.2017 для обоснования стоимости 1литра бензина марки А-92.

Эксперт отдела ценообразования предлагает включить расходы на ГСМ в сумме 5,970 тыс. руб. из расчета 4 поездки на 1 технологическое присоединение и расстоянием до объекта присоединения 130 км согласно данным обосновывающих материалов, дополнительно представленным письмом от 20.09.2017 № 123 (вх. от 20.09.2017 № 4883).

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя |
| 1 | Расстояние до объекта присоединения, км. | 130,00 |
| 2 | Расстояние на 1 поездку (до объекта присоединения и обратно), км. (п.1 \* 2) | 260,00 |
| 3 | Расстояние на 4 поездки, км. (п.2 \* 4) | 1 040,00 |
| 4 | Норма расхода ГСМ на 100 км (средняя), л. | 19,00 |
| 5 | Количество ГСМ необходимое на 4 поездки, л. ((п.4/100) \* п.3) | 197,60 |
| 6 | Стоимость ГСМ без НДС на 2017 г., руб. | 30,21 |
| 7 | Расходы на ГСМ на 4 поездки, руб. (п.5 \* п.6) | 5 969,50 |

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 1,477 тыс. руб.

По статье «**Расходы на оплату труда»** Общество в материалах заявило расходы по заработной плате на осуществление 1 (одного) технологического присоединения в размере 15,088 тыс. руб. Расходы на один чел.-час по предложению Общества составили 196,08 руб. с учетом затрат времени на 1 (одно) технологическое присоединение – 76,95 чел.-часов. Экспертом предлагается принять расходы на один чел.-час в размере 196,08 руб. с учетом среднемесячной заработной платы, утвержденной РЭК для Общества на 2017 год в размере 32 237,98 руб.

32 237,98\*12 / 1973= 196,08 (руб. час.),

где:

12 - количество месяцев в году;

1973 - норма рабочего времени на 2017 год.

Эксперт полагает, что Обществом необоснованно завышены трудозатраты на одно технологическое присоединение и предлагает взять трудозатраты исходя из данных аналогичного предприятия в Кемеровской области (ООО «КэНК") в количестве 38,0 чел.-часов из них 17,7 часов работы по ТП и 20,3 часов время, отработанное водителем в пути до объекта ТП и обратно согласно данным обосновывающих материалов, дополнительно представленным письмом от 20.09.2017 № 123 (вх. от 20.09.2017 № 4883).

ФОТ на 1 (одно) технологическое присоединение составит 7,451 тыс. руб.

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 7,637 тыс. руб.

По статье **«Отчисления на страховые взносы**» Общество в материалах заявило расходы по страховым взносам на осуществление 1 (одного) технологического присоединения с применением постоянной схемы электроснабжения в размере 4,662 тыс. руб. Размер страховых взносов составляет 30,4%. Эксперт предлагает включить в расчет расходы в размере 2,265 тыс. руб., рассчитанные от ФОТ – 7,451 тыс. руб.

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 2,397 тыс. руб.

Эксперт предлагают утвердить общую сумму расходов на осуществление мероприятий по 1 технологическому присоединению в размере – 15,686 тыс. руб.

В итоге общая корректировка затрат НВВ на осуществление мероприятий по 1 технологическому присоединению составила – 11,511 тыс. руб.

Таблица 2

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1 с разбивкой по диапазонам максимальной мощности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Диапазон максимальной мощности | | |
| до 150 кВт (включительно) | от 150 до 670 кВт (включительно) | свыше 670 кВт |
| 1 | Количество мероприятий | 1 | 0 | 2 |
| 2 | Максимальная мощность (N) | 70 | 0 | 7 230 |
| 3 | Вспомогательные материалы (ГСМ) | 5 969,50 | 0 | 11 939,00 |
| 4 | ФОТ ППП в т.ч. | 7 451,04 | 0 | 14 902,08 |
| 5 | Страховые взносы (30,4%) | 2 265,12 | 0 | 4 530,24 |
| 6 | Необходимая валовая выручка (P) | 15 685,66 | 0 | 31 371,32 |
| 8 | **Стандартизированная тарифная ставка С1** | **224,08** | **0** | **4,34** |

Таблица 3

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1 в диапазоне максимальной мощности до 150 кВт (включительно) с разбивкой по мероприятиям

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Стандартизированная тарифная ставка С1.1 по мероприятию "Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)" | Стандартизированная тарифная ставка С1.2 по мероприятию «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ" | Стандартизированная тарифная ставка С1.3 по мероприятию "Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя" | Стандартизированная тарифная ставка С1.4 по мероприятию "Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети" |
| Количество мероприятий | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Максимальная мощность (N) | 70 | 70 | 70 | 70 |
| **Вспомогательные материалы (расходы на ГСМ)** | 1 492,37 | 1 492,38 | 1 492,37 | 1 492,38 |
| **ФОТ ППП в т.ч.** | 2 465,71 | 1 622,55 | 1 583,35 | 1 779,43 |
| трудозатраты чел./час | 12,58 | 8,28 | 8,08 | 9,06 |
| **Страховые взносы (30,4%)** | 749,57 | 493,26 | 481,34 | 540,95 |
| Необходимая валовая выручка (P) | 4 707,65 | 3 608,19 | 3 557,06 | 3 812,76 |
| **Стандартизированная тарифная ставка (С1)** | **67,25** | **51,54** | **50,82** | **54,47** |

Таблица 4

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1 в диапазоне максимальной мощности свыше 670 кВт с разбивкой по мероприятиям

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Стандартизированная тарифная ставка С1.1 по мероприятию "Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)" | Стандартизированная тарифная ставка С1.2 по мероприятию «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ" | Стандартизированная тарифная ставка С1.3 по мероприятию "Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя" | Стандартизированная тарифная ставка С1.4 по мероприятию "Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети" |
| Количество мероприятий | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Максимальная мощность (N) | 7 230 | 7 230 | 7 230 | 7 230 |
| **Вспомогательные материалы (расходы на ГСМ)** | 2 984,75 | 2 984,75 | 2 984,75 | 2 984,75 |
| **ФОТ ППП в т.ч.** | 4 931,41 | 3 245,12 | 3 166,70 | 3 558,85 |
| трудозатраты чел./час | 25,15 | 16,55 | 16,15 | 18,15 |
| **Страховые взносы (30,4%)** | 1 499,15 | 986,52 | 962,67 | 1081,90 |
| Необходимая валовая выручка (P) | 9 415,31 | 7 216,39 | 7 114,12 | 7 625,50 |
| **Стандартизированная тарифная ставка (С1)** | **1,30** | **1,00** | **0,98** | **1,06** |

Приложение № 2 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

19. ООО «Энергосистемы Регионов» (ИНН 4205305032)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
| №  п/п | Наименование ставки | | Ставка | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года | | | |
| до 150 кВт (включительно) | | 224,08 | 224,08 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | | - | - |
| свыше 670 кВт | | 4,34 | 4,34 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | 67,25 | 67,25 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 1,30 | 1,30 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | до 150 кВт (включительно) | 51,54 | 51,54 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 1,00 | 1,00 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | до 150 кВт (включительно) | 50,82 | 50,82 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 0,98 | 0,98 |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | до 150 кВт (включительно) | 54,47 | 54,47 |
| свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно) | - | - |
| свыше 670 кВт | 1,06 | 1,06 |

Приложение № 3 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

19. ООО «Энергосистемы Регионов» (ИНН 4205305032)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| №  п/п | Наименование мероприятий | | | Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) | |
| Постоянная  схема | Временная схема |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт (включительно) | | 4707,65 | 70 | 67,25 | 67,25 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | | 9 415,31 | 7 230 | 1,30 | 1,30 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | | | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | | | X | X | X | X |
| 3.1 | строительство воздушных линий | | | - | - | - | - |
| 3.2 | строительство кабельных линий | | | - | - | - | - |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | | | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | - | - | - | - |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | до 150 кВт (включительно) | 3 608,19 | 70,00 | 51,54 | 51,54 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | 7 216,39 | 7 230 | 1,00 | 1,00 |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | до 150 кВт (включительно) | 3 557,06 | 70,00 | 50,82 | 50,82 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | 7 114,12 | 7 230 | 0,98 | 0,98 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | | до 150 кВт (включительно) | 3 812,76 | 70,00 | 54,47 | 54,47 |
| свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | - | - | - | - |
| свыше 670 кВт | 7 625,50 | 7 230 | 1,06 | 1,06 |

Приложение № 4 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;

отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно заключению об отсутствии (наличии) технической возможности, представленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», на момент подачи ООО «ПК Евроэлемент» заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью 430 кВт, фактическая загрузка ПС 35/10 кВ «Сосновская» (ближайший источник электроснабжения заявленного класса напряжения) с учетом максимальных контрольных замеров и заключенных договоров технологического присоединения в режиме N-1 составляет 217%.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации п.5.3.14, п.5.3.15 эксплуатация трансформаторного оборудования в длительно допустимом режиме при загрузке более 105% не допускается.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) и п.32 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» мощностью 430 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность увеличивается на 430 кВт, согласования не требуется.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

Согласно техническим условиям для присоединения заявителя филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» требуется выполнить:

1. Реконструкция ПС 35/10 кВ «Сосновская» в части замены существующего силового трансформатора 10 МВА на трансформатор 16 МВА. Тип, параметры оборудования и объем необходимых мероприятий определить проектом.

**Анализ величины максимальной мощности**

Эксперт технического отдела предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «ПК Евроэлемент».

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 430 | 430 | 0 |

**Объем капитальных вложений**

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» – 0,00 тыс. руб.

**Расходы сетевой организации,**

**связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и**

**реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты в НВВ на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов за технологическое присоединение к электрическим сетям, в сумме 25,48 тыс. руб. без НДС.

По результатам рассмотрения представленных Обществом обосновывающих материалов экспертом отдела ценообразования предлагается произвести корректировку рассчитанной Обществом суммы затрат в НВВ в сторону снижения по следующим основаниям:

* По статье «Вспомогательные материалы» Общество предлагает принять расходы в сумме 0,43 тыс. руб. как следует из расчетных материалов, представленных Обществом, данные расходы запланированы на ГСМ, в качестве обосновывающего документа представлен договор поставки продукции № КМ 021026498/02.4200.3174.16 от 22.11.2016 заключенного с ООО «Газпром-нефть-Корпоративные продажи». Расходы рассчитаны с учетом 5 выездов на одно технологическое присоединение и расстоянием до объекта присоединения 9,11 км.

Эксперт отдела ценообразования предлагает включить расходы на ГСМ в сумме 0,34 тыс. руб. из расчета 4 поездки на одно технологическое присоединение и расстоянием до объекта присоединения 9,11 км, согласно данным обосновывающих материалов на стр. 166, представленных Обществом для установления платы за технологическое присоединение.

Расчет расходов на ГСМ представлен в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя |
| 1 | Расстояние до объекта присоединения, км. | 9,11 |
| 2 | Расстояние на 1 поездку (до объекта присоединения и обратно), км. (п.1 \* 2) | 18,22 |
| 3 | Расстояние на 4 поездки, км. (п.2 \* 4) | 72,88 |
| 4 | Норма расхода ГСМ на 100 км, л. | 14,9 |
| 5 | Количество ГСМ необходимое на 4 поездки, л. ((п.4/100) \* п.3) | 10,86 |
| 6 | Стоимость ГСМ без НДС на 2017 г., руб. | 31,36 |
| 7 | Расходы на ГСМ на 4 поездки, руб. (п.5 \* п.6) | 340,54 |

Корректировка расходов в сторону уменьшения по данной статье составляет 0,089 тыс. руб.

* Общество в материалах заявило расходы на заработную плату в размере 18,66 тыс. руб. По данным Общества работы по технологическому присоединению будут производиться в течение 75,42 человеко-часов и 20 человеко-часов время, отработанное водителем в пути до объекта ТП и обратно. Итого 95,42 человеко-часа работы по ТП.

Эксперт отдела ценообразования полагает, что Обществом необоснованно завышены трудозатраты на одно технологическое присоединение и предлагает взять трудозатраты исходя из данных аналогичной сетевой организации в Кемеровской области (ООО КэНК) в количестве 25,7 человеко-часов, в том числе 17,7 человеко-часов на осуществление мероприятий по технологическому присоединению и 8 человеко-часов время работы водителя с учетом 4 поездок.

Экспертом предлагается принять расходы ФОТ в размере 4,93 тыс. руб., при стоимости одного человеко-часа в размере 191,67 руб., рассчитанной с учетом среднемесячной заработной платы, утвержденной РЭК для Общества на 2017 год в размере 31 514,29 руб.

31 514,29\*12/1973=191,673 руб. час;

где:

1. - количество месяцев в году;

1973 - норма рабочего времени, утвержденная на 2017 год.

Корректировка по данной статье в сторону уменьшения составила 13,73 тыс. руб.

* По статье расходов «Отчисления на страховые взносы» предложение Общества составило 5,68 тыс. руб. Эксперт предлагает принять величину отчислений на социальные нужды в размере 1,49 тыс. руб. из расчета 30,4% от величины, рассчитанного ФОТ, в соответствии с Законом о страховых взносах от 24.07.2009г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,0% и Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ (в соответствии с Приказом Министерства труда и социального развития от 25.12.2012 № 625-н передача электроэнергии относится к 3 классу профессионального риска) в размере 0,4%.

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 4,19 тыс. руб.

* По статье «Прочие расходы, всего, в том числе:»:

«Работы и услуги производственного характера» Общество предлагает принять затраты в сумме 0,72 тыс. руб. на покрытие транспортных расходов. Экспертом предлагается принять расходы в сумме 0,57 тыс. руб.

Расчет транспортных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя |
| 1 | Расстояние до объекта присоединения, км. | 9,11 |
| 2 | Расстояние на 1 поездку (до объекта присоединения и обратно), км. (п.1 \* 2) | 18,22 |
| 3 | Расстояние на 4 поездки, км. (п.2 \* 4) | 72,88 |
| 4 | Средняя скорость с учетом пробок, км/ч. | 30 |
| 5 | Расход времени на 1 км, мин. | 2 |
| 6 | Время, затраченное на 4 поездки, мин. (п.3 \* п.5) | 145,76 |
| 7 | Стоимость 1 машино-часа, руб. | 235,6 |
| 8 | Транспортные расходы на 4 поездки, руб. ((п.7 / 60) \* п.6) | 572,35 |

Корректировка расходов в сторону уменьшения по данной статье составляет 0,15 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять расходы в НВВ на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 7,33 тыс. руб.

Корректировка затрат в сторону снижения по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 18,149 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» (увеличение максимальной мощности на 430 кВт), КТП-1000 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Новокузнецкий р-н, в районе с. Сосновка, ул. Туркменская, кадастровый номер земельного участка 42:09:1516001:66) по индивидуальному проекту в размере 7,33 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент» (увеличение максимальной мощности на 430 кВт), КТП-1000 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Новокузнецкий р-н, в районе с. Сосновка, ул. Туркменская, кадастровый номер земельного участка 42:09:1516001:66) по индивидуальному проекту.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | | | | |
| п/п | Показатели | Предложение Общества | Предложение РЭК КО | Отклонение |
| 1 | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 25,48 | 7,34 | -18,149 |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | 0,43 | 0,34 | -0,089 |
| 1.2 | Энергия на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Оплата труда ППП | 18,66 | 4,93 | -13,73 |
| 1.4 | Отчисления на страховые взносы | 5,68 | 1,49 | -4,19 |
| 1.5 | Прочие расходы, всего, в том числе: | 0,72 | 0,57 | -0,15 |
| 1.5.1 | - работы и услуги производственного характера | 0,72 | 0,57 | -0,15 |
| 1.5.2 | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | - работы и услуги непроизводственного характера,  в т.ч.: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.1 | услуги связи | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.2 | расходы на охрану и пожарную безопасность | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.3 | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.4 | плата за аренду имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.5 | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | - расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | - % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | - прочие обоснованные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3.1 | дивиденды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3.2 | налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.4 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3) | 25,48 | 7,34 | -18,149 |

Приложение № 5 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «ПК Евроэлемент»**

**КТП-1000 кВА 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Новокузнецкий р-н, в районе с. Сосновка, ул. Туркменская) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором | 2,60 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями | 0,00 |
| 3 | Выполнение технических условий сетевой организацией для строительства: | 0,00 |
| 3.1 | воздушных линий | 0,00 |
| 3.2 | кабельных линий | 0,00 |
| 3.3 | пунктов секционирования | 0,00 |
| 3.4 | комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 3.5 | центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 |
| 4 | Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий | 1,53 |
| 5 | Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя | 1,48 |
| 6 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности | 1,73 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 7,34 |

Примечание: плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 430 кВт.

Приложение № 6 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно пояснительной записке, представленной ООО ХК «СДС-Энерго», в случае присоединения энергопринимающих устройств АО «Черниговец» мощностью 4 410 кВт и изменении схемы внешнего электроснабжения ранее присоединенных энергопринимающих устройств мощностью 6 022 кВт, фактическая загрузка ПС 35/6 кВ «Лутугинская» (ближайший источник электроснабжения заявленного уровня напряжения) с учетом максимальных контрольных замеров и заключенных договоров технологического присоединения в режиме N-1 составляет 133%.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации п.5.3.14, п.5.3.15 эксплуатация трансформаторного оборудования в длительно допустимом режиме при загрузке более 105% не допускается.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) и п.32 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств АО «Черниговец» мощностью 4 410 кВт к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго».

Таким образом, исходя из документов, представленных ООО ХК «СДС-Энерго», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Черниговец» ООО ХК «СДС-Энерго» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность увеличивается на 4 410 кВт согласования не требуется.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций ООО ХК «СДС-Энерго» не заявляет.

В связи с тем, что в ближайшем центре питания заявленного уровня напряжения – ПС 35/6 кВ «Лутугинская» существует ограничение на присоединяемую максимальную мощность, для осуществления технологического присоединения АО «Черниговец» необходимо выполнить реконструкцию подстанции. Однако в связи с наличием уже присоединенных потребителей имеющих первую категорию по надежности электроснабжения (шахта), реконструкция ПС 35/6 кВ «Лутугинская» в части замены трансформаторов невозможна, т. к. в этом случае произойдет длительное снижение категории надежности электроснабжения особо опасных производственных объектов, в связи с этим для присоединения заявителя необходимо выполнить строительство новой подстанции.

Согласно техническим условиям ООО ХК «СДС-Энерго» требуется выполнить:

1. Строительство ПС 35/6 кВ «Горная» с установкой двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый.
2. Строительство отпаек от ВЛ-35 кВ НЧ-1 и НЧ-2 Новоколбинская – Лутугинская до РУ-35 кВ ПС 35/6 кВ «Горная».

АО «Черниговец» выполняет мероприятия по строительству ЛЭП-6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой АО «Черниговец».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 4 410 | 4 410 | 0 |

**Объем капитальных вложений**

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО ХК «СДС-Энерго» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Черниговец» – 177 596,95 тыс. руб.:

* 5 932,20 тыс. руб. – расходы на проектирование и прохождение экспертизы проектной документации.
* 50,00 тыс. руб. – формирование сметы и пояснительной записки из проекта-аналога на строительство подстанции для подачи заявления на установление платы.
* 171 614,75 тыс. руб. – строительство ПС 35/6 кВ «Горная» с установкой двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый.

Указанные объемы финансирования определены ООО ХК «СДС-Энерго» на основании пересчета стоимости работ по проекту-аналогу.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Черниговец» к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» руководствоваться Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 08.02.2016 №75.

Произведенный расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1

Расчет объема капитальных вложений для строительства по УНЦ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | тыс. руб. |
| № п/п | Наименование | № таблицы | Объем финансирования |
| 1 | Строительство ПС 35/6 кВ «Горная» с установкой двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый | | |
| 1.1 | УНЦ ячейки выключателя 35 кВ | В-1 | 10 020,00 |
| 1.2 | УНЦ ячейки выключателя 6 кВ | В-2 | 31 540,00 |
| 1.3 | УНЦ ячейки трансформатора | Т-1 | 31 978,00 |
| 1.4 | Объем финансовых потребностей на подготовку и благоустройство территории ПС | Б-1 | 2 005,53 |
| 1.5 | УНЦ постоянной части ПС | З-1 | 47 542,00 |
| 1.6 | Затраты на проектно-изыскательские работы | П-1 | 0,00 |
| **Итого (в ценах на 01.01.2015)** | | | **123 085,53** |
| *Дефлятор 2015* | | | *1,0495* |
| *Дефлятор 2016* | | | *1,0501* |
| *Дефлятор 2017* | | | *1,0513* |
| 2 | Строительство ПС 35/6 кВ «Горная» с установкой двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый |  | 142 609,27 |
| 2.1 | в т. ч. ПИР |  | 0,00 |

Дополнительно к стоимости, проверенной по УНЦ, предлагается учесть затраты на автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии в размере, определенном предприятием по проекту-аналогу – 3 327,32 тыс. руб.

Таким образом, стоимость работ по УНЦ сложилась на уровне – 145 936,59 тыс. руб.

Видно, что стоимость работ по расчету предприятия превышает стоимость работ по УНЦ, поэтому, предлагается при определении платы за технологическое присоединение заявителя руководствоваться объемом капитальных вложений, представленным в таблице 2.

Таблица 2

Объем капитальных вложений для осуществления технологического присоединения

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Мероприятие** | **Предложение предприятия, тыс. руб.** | **Предложение экспертов,**  **тыс. руб.** | **Корректировка, тыс. руб.** |
| Проектирование и прохождение экспертизы проектной документации | 5 932,20 | 0,00 | -5 932,20 |
| Формирование сметы и пояснительной записки из проекта-аналога на строительство подстанции для подачи заявления на установление платы | 50,00 | 0,00 | -50,00 |
| Строительство ПС 35/6 кВ «Горная» с установкой двух силовых трансформаторов 10 МВА каждый | 171 614,75 | 145 936,59 | -25 678,16 |
| **ИТОГО** | **177 596,95** | **145 936,59** | **-31 660,36** |

Таблица 3

Распределение стоимости по видам строительства

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Мероприятие** | **Предложение предприятия, тыс. руб.** | **Предложение экспертной группы, тыс. руб.** |
| Стоимость строительства ВЛ | 0,00 | 0,00 |
| *в т.ч. ПИР* | *0,00* | *0,00* |
| Стоимость строительства КЛ | 0,00 | 0,00 |
| *в т.ч. ПИР* | 0,00 | 0,00 |
| Стоимость строительства ТП | 177 596,95 | 145 936,59 |
| *в т.ч. ПИР* | *5 982,2* | *0,00* |
| **ИТОГО** | **177 596,95** | **145 936,59** |
| ***в т.ч. ПИР*** | ***5 982,2*** | ***0,00*** |

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и**

**реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты в НВВ на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов за технологическое присоединение к электрическим сетям, в сумме 1 891,00 тыс. руб. без НДС. Данные расходы рассчитаны с учетом 14 точек присоединения. Расходы по мероприятию "Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя" Обществом не заявлены.

По результатам рассмотрения представленных Обществом обосновывающих материалов экспертом отдела ценообразования предлагается произвести корректировку рассчитанной Обществом суммы затрат в НВВ в сторону снижения по следующим основаниям:

По статье «Оплата труда» Общество заявило расходы в размере 73,00 тыс. руб. на осуществление технологического присоединения по 14 точкам. По данным Общества работы по технологическому присоединению будут производиться в течение 333 человеко-часов.

Обществом планирует осуществление мероприятий по технологическому присоединению в период 2017-2018 гг. Согласно расчету, представленного в т.1 стр. 30 обосновывающих материалов трудозатраты разделены Обществом в следующей образом:

- 2017 – 117 человеко-часов, выполнение действий по мероприятию «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)»;

- 2018 – 216 человеко-часов, выполнение действий по мероприятиям «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» и «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети».

Эксперт отдела ценообразования полагает, что Обществом необоснованно завышены трудозатраты на одно технологическое присоединение и предлагает взять трудозатраты исходя из данных аналогичной сетевой организации в Кемеровской области (ООО КэНК) в количестве 14,7 человеко-часов с учетом отсутствия мероприятия "Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя", в т.ч. на мероприятие «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)» - 7,5 человеко-часов, на мероприятие «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» - 3,2 человеко-часа, на мероприятие «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети» - 4 человеко-часа. Следовательно, на осуществление мероприятий по технологическому присоединению 14 точек Обществу необходимо 206 человеко-часов работы ППП, т.к. трудозатраты водителя заложены в расчет машино-часа.

В соответствии с расчетом, представленным в т.1 стр. 30 обосновывающих материалов эксперт предлагает разделить трудозатраты в следующей образом:

- 2017 – 105 человеко-часов, выполнение действий по мероприятию «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)»;

- 2018 – 101 человеко-час, выполнение действий по мероприятиям «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» и «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети».

Экспертом предлагается принять расходы ФОТ в размере 41,79 тыс. руб. согласно расчету, представленному в таблице.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Прогнозный индекс потребительских цен по данным Минэнерго (базовый вариант) | Величина средней заработной платы (ст.3\*ст.2) | Количество месяцев в году | Утвержденная норма рабочего времени (в часах) | Стоимость 1 человека часа в рублях ((ст.3\*ст.4) /ст.5) | Трудозатраты на ТП (в часах) | ФОТ на ТП в рублях (14 точек присоединения) (ст.6\*ст.8) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 |
| 2017 год |  | 32 687,92 | 12 | 1 973 | 198,81 | 105 | 20 875,05 |
| 2018 год | 4,0% | 33 995,44 | 12 | 1 970 | 207,08 | 101 | 20 915,08 |
| ИТОГО |  |  |  |  |  | 206 | 41 790,13 |

Корректировка по данной статье в сторону уменьшения составила 31,21 тыс. руб.

По статье расходов «Отчисления на страховые взносы» предложение Общества составило 22,00 тыс. руб. Эксперт предлагает принять величину отчислений на социальные нужды в размере 12,70 тыс. руб. из расчета 30,4% от величины, рассчитанного ФОТ, в соответствии с Законом о страховых взносах от 24.07.2009г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30,0% и Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ (в соответствии с Приказом Министерства труда и социального развития от 25.12.2012 № 625-н передача электроэнергии относится к 3 классу профессионального риска) в размере 0,4%.

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 9,30 тыс. руб.

По статье «Прочие расходы» Общество заявило расходы в размере 189,00 тыс. руб. в том числе:

по статье «Работы и услуги производственного характера» Общество предлагает принять затраты в сумме 148 тыс. руб. на покрытие расходов на использование автотехники. Время использования автотехники, планируемое Обществом, составляет 136 машино-часов.

Эксперт отдела ценообразования полагает, что Обществом необоснованно завышено время использования автотехники и предлагает взять время использования автотехники исходя из данных аналогичной сетевой организации в Кемеровской области (ООО КэНК) в количестве 8 машино-часов на 1 технологическое присоединение. Следовательно, на осуществление мероприятий по технологическому присоединению 14 точек Обществу необходимо 112 машино-часов работы автотехники.

Экспертом предлагает принять расходы к учету в размере 123,96 тыс. руб. согласно расчету, представленному в таблице.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование расходов | Обосновывающие документы | Стоимость машино-часа принятого к учету РЭК | Количество машино-часов на ТП по предложению РЭК | Расходы на использование автотехники, принятые РЭК | Пояснения |
| Расходы на автоуслуги | Расшифровка величины затрат на автоуслуги на 2017 год (стр.31) |  |  | 123 963 |  |
| Автомобиль Nissan Terrano, автомобиль Toyota Rav-4 | договор на оказание транспортных услуг №96-ЭКР от 28.12.2016 (стр.32-43), договор на оказание транспортных услуг №96-ЭКР от 28.12.2016 (стр.32-43) | 1 027,85 | 72,00 | 74 005 | Стоимость машино-часа рассчитана как средняя стоимость 1 часа по автомобилям Toyota Rav-4 и Nissan Terrano, по данным представленным на стр.31 т.1 обосновывающих материалов с учетом расходов на ГСМ. |
| Передвижная ремонтная мастерская УСТ 54531В (КАМАЗ 43118) | договор на оказание транспортных услуг №97-ЭКР от 28.12.2016 (стр.44-59) | 1 248,95 | 40,00 | 49 958 | Стоимость машино-часа использована из расчета, представленного на стр.31 т.1 обосновывающих материалов с учетом расходов на ГСМ. |
|  |  |  |  |  |  |

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 24,04 тыс. руб.

по статье «Работы и услуги непроизводственного характера» Общество предлагает принять затраты в сумме 41,00 тыс. руб. на покрытие накладных расходов (затраты АУП, связь, канцелярия).

Экспертом предлагается не принимать расходы к учету как величину необоснованную Обществом.

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 41,00 тыс. руб.

Общая сумма корректировки по статье «Прочие расходы» составила 65,04 тыс. руб.

По статье «Внереализационные расходы» Общество заявило расходы в размере 1 606,00 тыс. руб. в том числе:

по статье «Проценты за пользование кредитом» Общество заявляет расходы на уплату процентов по привлекаемым кредитным ресурсам в размере 1 578,00 тыс. руб. Согласно пояснениям, представленным на стр.7 т.1 обосновывающих материалов, привлечение кредитных средств необходимо для своевременного финансирования индивидуального проекта, в связи с условиями, отраженными в п.3.2 проекта договора на технологическое присоединение с АО «Черниговец».

Экспертом предлагается не принимать расходы к учету, так как размер вероятного недостатка денежных средств на финансирование индивидуального проекта по технологическому присоединению не обоснован Обществом. Вероятность несвоевременной оплаты со стороны Заявителя за технологическое присоединение Обществом не доказана. Кроме того, привлечение кредитных средств для осуществления данного вида регулируемой деятельности не предусмотрено Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

по статье «Денежные выплаты социального характера» Общество заявляет расходы в размере 28,00 тыс. руб. Выплаты социального характера являются расходами, относимыми на прибыль после налогообложения. В соответствии с п.19 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку по регулируемому виду деятельности включаются затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями. Обществом в материалах не представлено отраслевое тарифное соглашение для обоснования расходов на выплаты социального характера. В связи с этим эксперт предлагает не принимать данные расходы к учету.

Корректировка расходов в сторону уменьшение по данной статье составляет 1 606,00 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 178,45 тыс. руб.

Корректировка затрат в сторону снижения по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 1 712,55 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец» (увеличение максимальной мощности на 4 410 кВт), ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район, кадастровый номер земельного участка 42:04:0206:001:129) по индивидуальному проекту в размере 146 115,04 тыс. руб.

Приложение:

Расчет необходимой валовой выручки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец» (увеличение максимальной мощности на 4 410 кВт), ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район, кадастровый номер земельного участка 42:04:0206:001:129) по индивидуальному проекту.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки за за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец» (увеличение максимальной мощности на 4 410 кВт), ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район, кадастровый номер земельного участка 42:04:0206:001:129) по индивидуальному проекту  тыс. руб. | | | | |
| № п/п | Показатели | Предложение Общества | Предложение РЭК КО | Отклонение |
| 1 | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 1 891,00 | 178,45 | -1 712,55 |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Оплата труда ППП | 73,00 | 41,79 | -31,21 |
| 1.4 | Отчисления на страховые взносы | 22,00 | 12,70 | -9,30 |
| 1.5 | Прочие расходы, всего, в том числе: | 189,00 | 123,96 | -65,04 |
| 1.5.1 | - работы и услуги производственного характера | 148,00 | 123,96 | -24,04 |
| 1.5.2 | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | - работы и услуги непроизводственного характера,  в т.ч.: | 41,00 | 0,00 | -41,00 |
| 1.5.3.1 | услуги связи | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.2 | расходы на охрану и пожарную безопасность | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.3 | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.4 | плата за аренду имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3.5 | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | 1 606,00 | 0,00 | -1 606,00 |
| 1.6.1 | - расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | - % за пользование кредитом | 1 578,00 | 0,00 | -1 578,00 |
| 1.6.3 | - прочие обоснованные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3.1 | дивиденды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3.2 | налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.4 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 28,00 | 0,00 | -28,00 |
| 2 | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых Энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 177 597,00 | 145 936,59 | -31 660,41 |
| 3 | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3) | 179 487,00 | 146 115,04 | -33 371,96 |

Приложение № 7 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Плата за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» энергопринимающих устройств АО «Черниговец», ЛЭП 6 кВ для электроснабжения ПКТП, экскаваторной техники и водоотливных установок (Кемеровская обл., Кемеровский район) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором | 84,78 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями | 0,00 |
| 3 | Выполнение технических условий сетевой организацией для строительства: | 145 936,59 |
| 3.1 | воздушных линий | 0,00 |
| 3.2 | кабельных линий | 0,00 |
| 3.3 | пунктов секционирования | 0,00 |
| 3.4 | комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 |
| 3.5 | центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 145 936,59 |
| 4 | Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий | 28,60 |
| 5 | Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя | 0,00 |
| 6 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности | 65,07 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 146 115,04 |

Примечание: плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 4 410 кВт.

Приложение № 8 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

1. В РЭК КО поступило обращение от МБУ «ЦОДД» о внесении изменений в постановление РЭК Кемеровской области № 61 от 11.05.2017 «Об установлении базовых уровней тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области» путем добавления в перечень категорий транспортных средств, для которых установлены базовые уровни тарифов, категории М.

По пояснению МБУ «ЦОДД», затраты на перемещение и хранение транспортных средств категории М соответствуют затратам на перемещение и хранение транспортных средств категории А.

Предлагаем внести в постановление РЭК Кемеровской области № 61 от 11.05.2017 «Об установлении базовых уровней тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области» изменения, добавив в перечень категорий транспортных средств, для которых установлены базовые тарифы, категорию М.

Стоимость перемещения и хранения единицы транспортных средств категории М соответствует стоимости перемещения и хранения единицы транспортных средств категории А.

2. На основании письма департамента транспорта и связи Кемеровской области было установлено, что на территории Кемеровской области за 2016, 2017 гг. были перемещены на специализированные стоянки транспортные средства категорий ВЕ, СЕ, DЕ, которые не были учтены при расчете базовых уровней тарифов, установленных постановлением РЭК Кемеровской области № 61 от 11.05.2017 «Об установлении базовых уровней тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области».

В целях исполнения статьи 5 Закона Кемеровской области от 09.07.2012 № 78-ОЗ (ред. от 29.03.2017) «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств» региональной энергетической комиссией Кемеровской области проведен расчет экономически обоснованных базовых уровней тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств категорий ВЕ, СЕ, DЕ на территории Кемеровской области.

Расчет произведен в соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее - Методические указания).

Базовые тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств категорий ВЕ, СЕ, DЕ рассчитывались при помощи метода сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

Для данного анализа органом регулирования были осуществлены следующие процедуры:

1. Направлены запросы информации по уровню тарифов на перемещение задержанных транспортных средств в организациях области, осуществляющих эвакуацию транспортных средств вышеуказанных категорий, информация о которых имеется в свободном доступе. Информация была предоставлена 6 организациями.

Представленные данные проанализированы и обобщены с учетом коэффициента вариации (не более 33%) в соответствии с приказом Минэкономразвития РФ от 02.10.2013 № 567 «Об утверждении Методических рекомендаций по применению методов определения начальной (максимальной) цены контракта, цены контракта, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем)».

1. Осуществлен поиск ценовой информации в реестре контрактов, заключённых заказчиками. Поиск результатов не дал.
2. Размещен запрос на предоставление ценовой информации в единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд. Ценовых предложений не поступило.
3. Осуществлён сбор и анализ общедоступной ценовой информации. Данная информация оказалась некорректной по причине того, цены на перемещение были указаны за км перемещения, в то время как Методическими указаниями предусмотрено установление тарифов в расчете на единицу перемещённого транспортного средства.

Согласно представленной по результатам запросов информации была проведена оценка и рассчитан среднеарифметический уровень базовых тарифов:



Предлагаемый к установлению базовый уровень тарифов на перемещение задержанных транспортных средств составил:

1. Категорий ВЕ в размере **2665,8** руб. за единицу перемещенного транспортного средства.

2. Категорий СЕ, DЕ в размере **5095,5** руб. за единицу перемещенного транспортного средства.

Предлагаемый к установлению базовый уровень тарифов на хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке составил:

1. Категорий ВЕ в размере **47,2** руб. за 1 час хранения задержанного транспортного средства.

2. Категория СЕ, DЕ в размере **87,3** руб. за 1 час хранения задержанного транспортного средства.

Приложение № 9 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017





Приложение № 10 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2018 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, сшиты, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) применяет общую систему налогообложения.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов транспортируемой питьевой воды на уровне фактических объемов 2016 года, в соответствии с актами сверок с гарантирующей организацией – ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк); объемы пропущенных сточных вод на уровне плановых значений 2017 года.

Планируемый объем транспортируемой питьевой воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***37555,00*** м3;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***37555,00*** м3.

Планируемый объем пропущенных сточных вод по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***16343,80*** м3;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***16343,80*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***152,47*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***152,47*** тыс. руб.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения, составляет:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***197,60*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***232,57*** тыс. руб.

1. **Транспортировка питьевой воды**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации по следующим формулам:

base_1_183091_298

base_1_183091_299

где:

base_1_183091_300 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_302 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

base_1_183091_304

base_1_183091_305

где:

base_1_183091_306 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

base_1_183091_307 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

base_1_183091_308 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

base_1_183091_309 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

base_1_183091_310 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

base_1_183091_311 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Для определения расходов гарантирующей организации, приходящихся на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, регулирующим органом был направлен запрос в гарантирующую организацию г. Новокузнецка - ООО «Водоканал» (исх. от 07.09.2017 № М-10-79/3242-02).

Гарантирующей организацией - ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) представлены расшифровки экономически обоснованных затрат на транспортировку питьевой воды за 2016 год, определенных согласно Методическим указаниям (вх. от 25.09.2017 № 4925).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов, ООО «Водоканал» предоставлен расчет протяженности водопроводных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 879,60 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей ООО «ЗЖБК-Сервис+» в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией ООО «Водоканал». Протяженность питьевого водопровода ООО «ЗЖБК-Сервис+» в сопоставимых величинах составила 1,2309 км. Расчет предоставлен в Приложении 2 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре водопроводных сетей согласно техническим паспортам объектов.

Удельная необходимая валовая выручка ООО «Водоканал» за отчетный 2016 год в расчете на 1 км водопроводной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 228,90 тыс.руб./км. Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 0,00 тыс.руб. в связи с тем, что объекты в сфере холодного водоснабжения питьевой водой переданы ООО «ЗЖБК-Сервис+» по договорам аренды. Начисление амортизации на данные объекты в таком случае не предусмотрено действующим законодательством.

Необходимая валовая выручка ООО «ЗЖБК-Сервис+» для осуществления транспортировки питьевой воды на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки ООО «Водоканал» в расчете на 1 км водопроводной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2016 год с применением индексов Минэкономразвития РФ 104% на 2017 год и 104% на 2018 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (расчет представлен в Приложении 3 к экспертному заключению).

Необходимая валовая выручка ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Кемерово) в сфере холодного водоснабжения с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***152,47*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***152,47*** тыс. руб.

1. **Транспортировка сточных вод**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Необходимая валовая выручка в сфере водоотведения ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации по следующим формулам:

base_1_183091_298

base_1_183091_299

где:

base_1_183091_300 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_302 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

base_1_183091_304

base_1_183091_305

где:

base_1_183091_306 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

base_1_183091_307 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

base_1_183091_308 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

base_1_183091_309 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

base_1_183091_310 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

base_1_183091_311 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Для определения расходов гарантирующей организации, приходящихся на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод, регулирующим органом был направлен запрос в гарантирующую организацию г. Новокузнецка - ООО «Водоканал» (исх. от 07.09.2017 № М-10-79/3242-02).

Гарантирующей организацией - ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) представлены расшифровки экономически обоснованных затрат на транспортировку сточных вод за 2016 год, определенных согласно Методическим указаниям (вх. от 25.09.2017 № 4925).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов, ООО «Водоканал» предоставлен расчет протяженности канализационных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 583,98 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей ООО «ЗЖБК-Сервис+» в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией ООО «Водоканал». Протяженность канализационных сетей ООО «ЗЖБК-Сервис+» в сопоставимых величинах составила 0,9242 км. Расчет предоставлен в Приложении 2 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре канализационных сетей согласно техническим паспортам объектов.

Удельная необходимая валовая выручка ООО «Водоканал» за отчетный 2016 год в расчете на 1 км канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 430,31 тыс.руб./км. Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 0,00 тыс.руб. в связи с тем, что объекты в сфере водоотведения переданы ООО «ЗЖБК-Сервис+» по договорам аренды. Начисление амортизации на данные объекты в таком случае не предусмотрено действующим законодательством.

Необходимая валовая выручка ООО «ЗЖБК-Сервис+» для осуществления транспортировки сточных вод на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки ООО «Водоканал» в расчете на 1 км канализационной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2016 год с применением индексов Минэкономразвития РФ 104% на 2017 год и 104% на 2018 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (расчет представлен в Приложении 3 к экспертному заключению).

Необходимая валовая выручка ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Кемерово) в сфере водоотведения с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***197,60*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***232,57*** тыс. руб.

**Тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку**

**сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2018 по 31.12.2018**

Учитывая результаты проведенного анализа и экономические интересы производителя и потребителей регулируемых услуг, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы:

1. На транспортировку питьевой воды:

* с 01.01.2018 по 30.06.2018 приведенный в графе 4 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2018 по 31.12.2018 приведенный в графе 4 ***таблицы 2***.

2. На транспортировку сточных вод:

* с 01.01.2018 по 30.06.2018 приведенный в графе 4 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2018 по 31.12.2018 приведенный в графе 4 ***таблицы 2***.

Таблица 1

**Одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2018 по 30.06.2018**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | Тариф, руб./м3 | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  тарифом, % |
| действующий по организации | предлагаемый | |
| организацией | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | |
| ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) | **5,00** | 41,73 | **4,06** | 81,2 |
|
|
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | |
| ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) | **12,09** | 60,14 | **12,09** | 100 |
|
|

Таблица 2

**Одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.07.2018 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | Тариф, руб./м3 | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  тарифом, % |
| действующий по организации | предлагаемый | |
| организацией | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | |
| ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) | **4,06** | 41,73 | **4,06** | 100 |
|
|
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | |
| ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) | **12,09** | 60,14 | **14,23** | 117,7 |







Приложение № 11 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2018 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ЗЖБК-Сервис+» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654063, г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая, 26 |
| 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 и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | с 01.07.2018 по 31.12.2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 37555,00 | 37555,00 |
| 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 | 37555,00 | 37555,00 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 37555,00 | 37555,00 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 37555,00 | 37555,00 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 37555,00 | 37555,00 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 16343,80 | 16343,80 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 16343,80 | 16343,80 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 16343,80 | 16343,80 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 16343,80 | 16343,80 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | с 01.07.2018 по 31.12.2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 152,47 | 152,47 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 197,60 | 232,57 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2018 | 31.12.2018 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2016 год | Ожидаемые значения  2017 год | План  2018 год | План  2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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 и водоотведения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2018 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | 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 и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Транспортировка питьевой воды | |
| - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 12 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗЖБК-Сервис+» (г. Новокузнецк) на период с 01.01.2018 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф, руб./м3 | |
| с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018 по 31.12.2018 |
| 1. Транспортировка питьевой воды\* | | | |
| 1.1. | Прочие потребители (без НДС) | 4,06 | 4,06 |
| 2. Транспортировка сточных вод\* | | | |
| 2.1. | Прочие потребители (без НДС) | 12,09 | 14,23 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ООО «Водоканал», ИНН 4217166136.

Приложение № 13 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис»**

**(г. Новокузнецк) на период с 20.05.2016 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2016 | 4206,01 | х | 5,00 | 0 | 0,71 |
| 2017 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,71 |
| 2018 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,70 |
| 2019 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,70 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от ООО «Комсервис (г. Новокузнецк) на питьевую воду на 2018 год поступило 28.04.2017 № 2424.

Согласно представленному заявлению корректировка планового размера необходимой валовой выручки и установленных тарифов не предложена.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

**Корректировка натуральных показателей по питьевой воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 62288,88 | 3079,00 | 20886,00 | - | 86253,88 |
| Предложение организации в целях корректировки | 62288,88 | 3079,00 | 20886,00 | - | 86253,88 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 64007,00 | 3447,00 | 16082,22 | - | 83536,22 |

Объем реализации питьевой воды на потребительский рынок (по категориям потребителей «Население» и «Бюджетные организации») принят на уровне фактических значений 2016 года. Объем воды по категории потребителей «Прочие потребители» принят на уровне плановых значений 2017 года с корректировкой регулирующего органа в сторону снижения с целью поэтапного доведения объемов до фактических значений.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 4699,02 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 4206,01 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год – 107,3%, на 2018 год – 106,1%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 4206,01 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 4462,16 тыс. руб.

ОР2018 = 4206,01 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 4462,16 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 236,86 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 376,57 тыс. руб. (объем электроэнергии 84,27 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,47 руб./кВт\*час), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 381,34 тыс. руб. (объем электроэнергии 80,61 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,70 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 4,73 руб./кВт\*час, применены индексы МЭР РФ на 2017 год 106 % и на 2018 год 104,4 % к среднегодовой цене 2016 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 4,77 тыс. руб.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 94,13 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 93,10 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 1,03 тыс. руб.

3.1. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»: РЭК КО** утверждены на 2018 год в размере 94,13 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по статье не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 93,10 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 1,03 тыс. руб.

- По статье **«Налог на землю»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 28,83 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье не заявлены. В процессе экспертизы расходы по данной статье приняты на уровне фактических затрат 2016 года – 28,83 тыс.руб. Отклонение затрат по отношению к утвержденным регулятором отсутствует.

- По статье **«Транспортный налог»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 12,30 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье не заявлены. В процессе экспертизы расходы по данной статье приняты на уровне фактических затрат 2016 года – 12,30 тыс.руб. Отклонение затрат по отношению к утвержденным регулятором отсутствует.

- По статье **«Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 53,00 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье не заявлены. В процессе экспертизы расходы по данной статье определены по расчету регулирующего органа (в соответствии с действующим законодательством в размере 1%) – 51,97 тыс.руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 1,03 тыс. руб.

**4. Нормативная прибыль.** Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк) нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 5%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены. В расходах по данной статье учтены затраты на реализацию мероприятий инвестиционной программы (в соответствии с заключенным концессионным соглашением).

В процессе экспертизы на 2018 год нормативная прибыль определена в размере 246,83 тыс. руб. (в соответствии с утвержденным нормативным уровнем прибыли на 2018 год). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 11,66 тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 4462,16 + 93,10 + 381,34 + 246,83 = 5183,42 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет 244,79 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк) тарифы на питьевую воду в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| ООО «Комсервис» | 2018 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | 60,94 | 0 |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 63,16 | 3,6 |

Приложение № 14 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 20.05.2016 по 31.12.2019**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Комсервис» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654101, г. Новокузнецк, ул. Дачный городок, д.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 питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наимено-вание показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | |
| с 20.05.  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. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 58941,0 | 58941,0 | 58941,0 | 58941,0 | 57582,2 | 57582,2 | 60195,7 | 60195,7 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммуналь-но-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприя-тия: | м3 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 17068,8 | 17068,8 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 17068,8 | 17068,8 |
| 5. | Объем пропущен-ной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 41768,1 | 41768,1 | 43126,9 | 43126,9 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребите-лей | м3 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 41768,1 | 41768,1 | 43126,9 | 43126,9 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 9.1. | Потреби-тельский рынок | м3 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 41768,1 | 41768,1 | 43126,9 | 43126,9 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 31144,4 | 31144,4 | 31144,4 | 31144,4 | 32003,5 | 32003,5 | 31144,4 | 31144,4 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 11982,5 | 11982,5 | 11982,5 | 11982,5 | 9764,6 | 9764,6 | 11982,5 | 11982,5 |
| 9.2. | Собствен-ные нужды произ-водства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | |
| с 20.05. 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. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 2315,49 | 2527,52 | 2527,52 | 2628,17 | 2545,35 | 2638,07 | 2800,03 | 2920,56 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 20.05.2016 | 31.12.2019 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидае-мые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год | План 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды  (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 33,30 | 33,30 | 25,00 | 8,30 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 33,30 | 33,30 | 25,00 | 8,30 | 0,00 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3. 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,70 | 0,70 | 0,69 |

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 2020 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) | 33,30 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 33,30 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | 0,71 | 0,69 | - |

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 |
| - | - |

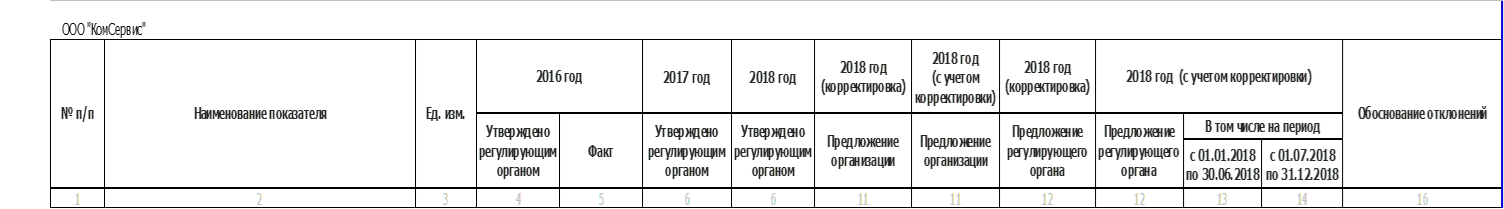
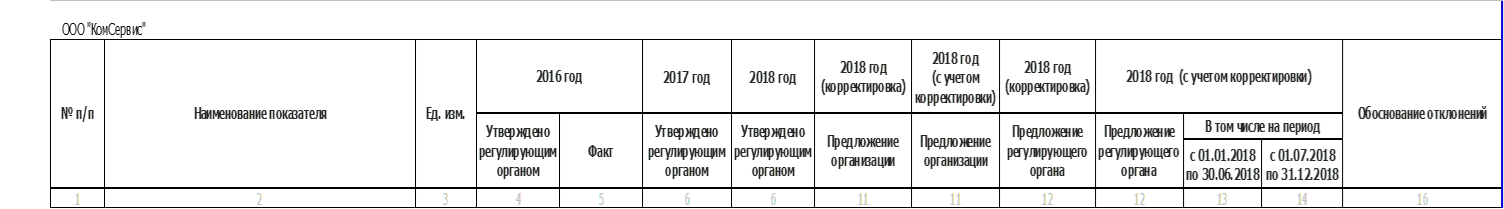
Приложение № 15 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 16 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)**

**на период с 20.05.2016 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наимено-вание потребите-лей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | |
| с 20.05.  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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | | | |
| 1. | Население (НДС не облагается) | 53,69 | 58,61 | 58,61 | 60,94 | 60,94 | 63,16 | 64,93 | 67,72 |
| 2. | Прочие потреби-тели  (НДС не облагается) | 53,69 | 58,61 | 58,61 | 60,94 | 60,94 | 63,16 | 64,93 | 67,72 |

Приложение № 17 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Постановлением региональной энергетической комиссии от 10.11.2015 № 416 ООО «Мариинский спиртовой комбинат» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 10.11.2015 № 417 ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.12.2016 № 520):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Материалы ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район) для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду, реализуемые на потребительском рынке на 2018 год не представлены. Согласно ст. 13 п. б «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 28.10.2016) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» открытие и рассмотрение дел об установлении тарифов осуществляется по инициативе органа регулирования тарифов в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов, предусмотренных настоящими Правилами.

Корректировка необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, техническую воду произведена на основании письма, поступившего 30.05.2017 № 3021, о намерении предприятия осуществлять регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения в 2018 году. Регулируемый вид деятельности в сфере водоотведения предприятие в 2018 году осуществлять не планирует.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на питьевую воду, техническую воду**

**ООО «Мариинский спиртовой комбинат»**

**(Мариинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2016 | 477,95 | х | 0 | 0 | 2,04 |
| 2017 | х | 1 | 0 | 0 | 2,04 |
| 2018 | х | 1 | 0 | 0 | 2,04 |
| 2. | Техническая вода | 2016 | 730,74 | х | 0 | 0 | 0,47 |
| 2017 | х | 1 | 0 | 0 | 0,47 |
| 2018 | х | 1 | 0 | 0 | 0,47 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Организация применяет общую систему налогообложения.

**Питьевая вода**

**Корректировка натуральных показателей по питьевой воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 97800,00 | 405890,00 | 503690,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | - | - | - |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | - | - | 97800,00 | 405890,00 | 503690,00 |

Объем реализации питьевой воды на потребительский рынок и собственные нужды производства принят на уровне плановых значений 2018 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 510,01 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 477,95 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,3%, на 2018 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 477,95 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 507,05 тыс. руб.

ОР2018 = 477,95 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)]х х (1+0) = 507,05 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 2,96 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 2932,48 тыс. руб. (объем электроэнергии 1028,70 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,85 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки не заявлялись, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 2932,48 тыс. руб. (объем электроэнергии 1028,70 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 2,04 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 2,85 руб./кВт\*час, на уровне утвержденной РЭК КО на 2018 год. Отклонение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО отсутствует.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 56,22 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки не заявлялись. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 56,22 тыс. руб., отклонение затрат по отношению к утвержденным отсутствует.

3.1. По статье **«Расходы на арендную плату»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 34,27 тыс. руб., организацией расходы по статье в целях корректировки не заявлялись, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 34,27 тыс. руб., на уровне, утвержденном на 2018 год.

3.2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 21,96 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены не были. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 21,96 тыс. руб., на уровне, утвержденном на 2018 год.

- По статье **«Прочие налоги»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 21,96 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье не заявлялись. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 21,96 тыс. руб., на уровне, утвержденном на 2018 год.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных активов** утверждена РЭК КО на 2018 год в размере 657,39 тыс. руб., организацией расходы на амортизацию в целях корректировки не заявлялись. В процессе экспертизы расходы были приняты на уровне плановых значений 2018 года в сумме 657,39 тыс. руб., на уровне, утвержденном на 2018 год.

**5. Нормативная прибыль.** Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район) нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены. Величина показателя, определяемая в целях корректировки тарифов на 2018 г., установлена регулятором на уровне величины, утвержденной ранее (0,0 тыс. руб.).

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 507,05+ 56,22 + 2932,48+657,39 = 4153,14 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет 2,96 тыс. руб.

**Техническая вода**

**Корректировка натуральных показателей по технической воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 308040,00 | 1732622,00 | 2040662,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | - | - | - |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | - | - | 308040,00 | 1732622,00 | 2040662,00 |

Объем реализации питьевой воды на потребительский рынок принят на уровне плановых значений 2018 года. Объем воды на собственные нужды производства принят регулирующим органом на уровне плановых значений 2018 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 779,76 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 730,74 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,3%, на 2018 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 730,74 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 775,24 тыс. руб.

ОР2018 = 730,74 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)]х х (1+0) = 775,24 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 4,52 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 2755,88 тыс. руб. (объем электроэнергии 966,76 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 2,85 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки не заявлялись, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 2755,88 тыс. руб. (объем электроэнергии 966,76 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,47 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 2,85 руб./кВт\*час, на уровне утвержденной РЭК КО на 2018 год. Отклонение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО отсутствует.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 130,13 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки не заявлялись. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 130,13 тыс. руб., отклонение затрат по отношению к утвержденным отсутствует.

3.1. По статье **«Расходы на арендную плату»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 114,61 тыс. руб., организацией расходы по статье в целях корректировки не заявлялись, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 114,61 тыс. руб., отклонение затрат от утвержденных на 2018 год отсутствует.

3.2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 15,51 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены не были. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 15,51 тыс. руб., отклонения затрат по отношению к утвержденным РЭК КО на 2018 год нет.

- По статье **«Прочие налоги»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 15,51 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по данной статье не заявлялись. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 15,51 тыс. руб., отклонение затрат от утвержденных на 2018 год отсутствует.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных активов** утверждена РЭК КО на 2018 год в размере 1415,48 тыс. руб., организацией расходы на амортизацию в целях корректировки не заявлялись. В процессе экспертизы расходы были приняты на уровне плановых значений 2018 года в сумме 1415,48 тыс. руб., отклонение затрат от утвержденных на 2018 год отсутствует.

**5. Нормативная прибыль.** Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район) нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены. Величина показателя, определяемая в целях корректировки тарифов на 2018 г., установлена регулятором на уровне величины, утвержденной ранее (0,0 тыс. руб.).

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 775,24+ 130,13 + 2755,88+1415,48 = 5076,73 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет 4,52 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район) тарифы на питьевую воду, техническую воду в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | | Календарная разбивка | | Тарифы, руб./м3 | | Рост к предыдущему периоду, % | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | |
| Питьевая вода | | | | | | | | |
| ООО «Мариинский спиртовой комбинат» | 2018 | | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | | 8,25 | | -27,9 | |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | | 8,25 | | 0 | |
| Техническая вода | | | | | | | | |
| ООО «Мариинский спиртовой комбинат» | | 2018 | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | 2,47 | | 0 |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | | 2,51 | | 1,6 |

Приложение № 18 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Мариинский спиртовой комбинат» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652152, Кемеровская область,  г. Мариинск, ул. Юбилейная 2 «А» |
| 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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 |
| 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 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | - | - | - | - | - | - |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 | 251885 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 48940 | 48940 | 48940 | 48940 | 48940 | 48940 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 48940 | 48940 | 48940 | 48940 | 48940 | 48940 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 202945 | 202945 | 202945 | 202945 | 202945 | 202945 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 |
| 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 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | - | - | - | - | - | - |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 | 1020331 |
| 2.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 154020 | 154020 | 154020 | 154020 | 154020 | 154020 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 154020 | 154020 | 154020 | 154020 | 154020 | 154020 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 866311 | 866311 | 866311 | 866311 | 866311 | 866311 |

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 питьевой водой, тыс. руб. | 3405,49 | 3589,36 | 2880,85 | 2880,85 | 2078,05 | 2078,05 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 2336,56 | 2459,00 | 2459,00 | 2518,01 | 2518,01 | 2556,51 |

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. 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 питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,15 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |
| 3.5. | 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) | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |

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) | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,04 | 2,04 | - |
| 3.5. | 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) | 0,47 | 0,47 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 2015 год | |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 2016 год | |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

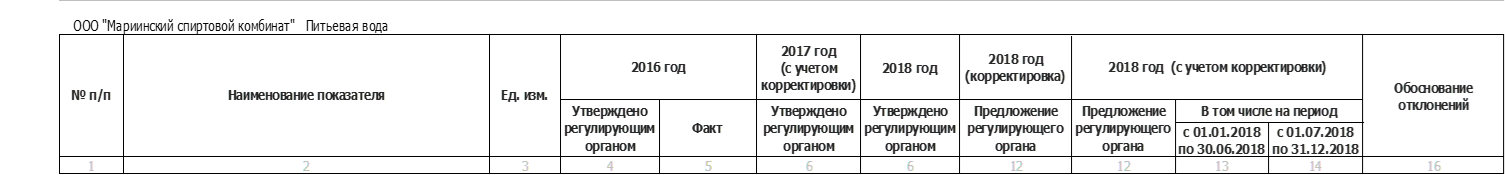
Приложение № 19 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



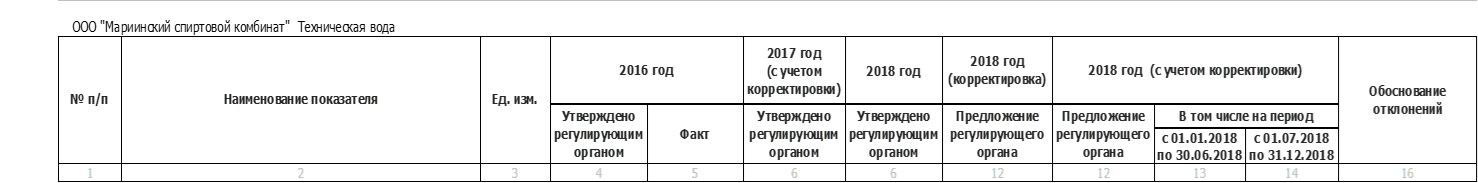
Приложение № 20 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 21 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду**

**ООО «Мариинский спиртовой комбинат»**

**(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. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 15,95 | 16,82 | 13,50 | 13,50 | 9,74 | 9,74 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 13,52 | 14,25 | 11,44 | 11,44 | 8,25 | 8,25 |
| 1. Техническая вода | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители (без НДС) | 2,29 | 2,41 | 2,41 | 2,47 | 2,47 | 2,51 |

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

Приложение № 22 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска»**

**(Гурьевский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2016 | 16014,09 | х | 1,69 | 28,75 | 0,91 |
| 2017 | х | 1 | 1,62 | 28,75 | 0,91 |
| 2018 | х | 1 | 1,56 | 28,75 | 0,91 |
| 2. | Водоотведение | 2016 | 17418,98 | х | 0 | х | 0,32 |
| 2017 | х | 1 | 0 | х | 0,32 |
| 2018 | х | 1 | 0 | х | 0,32 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район) на питьевую воду, водоотведение на 2018 год поступило 28.04.2017 № 2357.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

**Корректировка натуральных показателей по питьевой воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 574136,00 | 366500,00 | 27075,00 | - | 967711,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | 574136,00 | 366500,00 | 27075,00 | - | 967711,00 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 574136,00 | 366500,00 | 27075,00 | - | 967711,00 |

Объем реализации питьевой воды на потребительский рынок (по всем категориям потребителей) принят на уровне плановых значений 2017 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 17089,19 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 16014,09 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,3%, на 2018 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 16014,09 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 16984,68 тыс. руб.

ОР2018 = 16014,09 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 16984,68 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 104,52 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 1031,75 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 5388,97 тыс. руб. (973,94 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем электроэнергии 168,55 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 5,78 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%; 4415,03 тыс. руб. по уровню напряжения СН2: объем электроэнергии 1082,26 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,08 руб./кВт\*час, с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 5938,23 тыс. руб. (1090,74 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем электроэнергии 168,55 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,48 руб./кВт\*час; 4847,49 тыс. руб. по уровню напряжения СН2: объем электроэнергии 1082,26 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,48 руб./кВт\*час), в процессе экспертизы определены расходы в сумме 5658,74 тыс. руб. (1077,92 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем электроэнергии 168,55 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,91 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 6,40 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2017 год 106%, на 2018 год 104,4 % к фактической цене 2016 года; 4580,82 тыс. руб. по уровню напряжения СН2: объем электроэнергии 1082,26 тыс. кВт в год – рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,91 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 4,23 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2018 год 104,4 % к плановой цене 2017 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 269,77 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 279,49 тыс. руб.
2. **Амортизация** утверждена РЭК КО на 2018 год в размере 51,95 тыс. руб., организацией расходы на амортизацию в целях корректировки предложены в размере 239,94 тыс. руб., в процессе экспертизы расходы в сумме 51,95 тыс. руб. определены на уровне, утвержденном на 2017 год, отклонение затрат от предложенных организацией составило 187,99 тыс. руб.
3. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 2039,18 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 2015,56 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 23,62 тыс. руб.

4.1. По статье **«Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций»** регулирующим органом утверждены расходы на 2018 год в размере 1293,61 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 1272,41 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 21,21 тыс. руб.

**-****«Затраты на покупную холодную воду»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 1293,61 тыс. руб. (объем – 180169,00 м3, по среднему тарифу ОАО «ГМЗ» на 2018 год 7,18 руб./м3 (с НДС)), организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 1272,41 тыс. руб. (объем принят по плановой смете 2017 года – 180169,00 м3 и соответствует предложению организации, тарифы ОАО «ГМЗ» на 1 п/г 2018 года – 6,90 руб./м3 (с НДС), на 2 п/г 2018 года – 7,22 руб. м3 (с НДС)), снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 21,21 тыс. руб.

4.2. По статье **«Расходы на арендную плату»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 67,98 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы расходы в сумме 67,98 тыс. руб. определены на уровне, утвержденном на 2018 год.

4.3. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 677,59 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 679,04 тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 1,45 тыс. руб.

- По статье **«Водный налог»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 426,33 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 426,33 тыс. руб., (водный налог посчитан в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ и объемом поднимаемой воды), изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло.

- По статье **«Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 251,26 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 252,71 тыс. руб., учтены в соответствии с действующим законодательством в размере минимального налога (1% от планируемой выручки), увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 1,45 тыс. руб.

- По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»** РЭК КО затраты на 2018 год не утверждены, организацией в целях корректировки затраты не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в размере 3,86 тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 3,86 тыс. руб. Расходы по статье скорректированы за счет экономии средств на приобретение материалов для проведения капитального ремонта основных средств в 2016 году.

1. **Нормативная прибыль.** РЭК КО утверждена на 2018 год в размере  
   382,10 тыс. руб. Нормативный уровень прибыли для организации утвержден на 2018 год в размере 1,56%.

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере 531,54 тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в размере 385,62 тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 3,52 тыс. руб., отклонение затрат оп предложенных организацией составило 145,92 тыс. руб.

1. **Расчетная предпринимательская прибыль** РЭК КО утверждена на 2018 год в размере 175,22 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы определены расходы в размере 175,22 тыс. руб. на уровне, утвержденном на 2018 год.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018=16989,36+5658,74+2010,88+51,95+385,62+175,22=25271,77 тыс. руб.**

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет 145,16 тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило 1668,78 тыс. руб.

**Водоотведение**

**Корректировка натуральных показателей по водоотведению**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 724225,00 | 87162,00 | 354833,22 | - | 1166220,22 |
| Предложение организации в целях корректировки | 770795,00 | 87162,00 | 354833,22 | - | 1212790,22 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 727122,00 | 87162,00 | 373508,65 | - | 1187792,65 |

Объем сточных вод на потребительский рынок (по всем категориям потребителей) принят на уровне плановых значений 2017 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 18576,56 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 17418,98 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,3%, на 2018 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 17418,98 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 18479,80 тыс. руб.

ОР2018 = 17418,98 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 18479,80 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 96,76 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 2773,65 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 1542,03 тыс. руб. (100,37 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем электроэнергии 17,08 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 5,88 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%; 1441,66 тыс. руб. по уровню напряжения СН2: объем электроэнергии 356,65 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,04 руб./кВт\*час, с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 1736,30 тыс. руб. (124,73 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем электроэнергии 17,08 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 7,30 руб./кВт\*час; 1611,57 тыс. руб. по уровню напряжения СН2: объем электроэнергии 356,65 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,52 руб./кВт\*час), в процессе экспертизы определены расходы в сумме 1626,89 тыс. руб. (107,70 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем электроэнергии 17,39 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,32 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 6,19 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2018 год 104,4 % к плановой цене 2017 года; 1519,20 тыс. руб. по уровню напряжения СН2: объем электроэнергии 363,25 тыс. кВт в год – рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,32 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 4,18 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2018 год 104,4 % к плановой цене 2017 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 84,86 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 109,41 тыс. руб.
2. **Амортизация** утверждена РЭК КО на 2018 год в размере 58,88 тыс. руб., организацией расходы на амортизацию в целях корректировки предложены в размере 373,58 тыс. руб. В процессе экспертизы расходы в сумме 58,88 тыс. руб. определены на уровне, утвержденном на 2018 год., отклонение затрат от предложенных организацией составило 314,70 тыс. руб.
3. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 1298,48 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере 1329,28 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 1297,84 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 0,64 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 31,44 тыс. руб.
   1. По статье **«Затраты на покупную тепловую энергию»** регулирующим органом утверждены расходы на 2018 год в размере 901,44 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки предложены в размере 932,25 тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 902,30 тыс. руб. по плановой смете 2017 года с учетом индекса на тепловую энергию 104,4%, увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 0,85 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 29,95 тыс. руб.

4.2. По статье **«Услуги по транспортировке сточных вод»** регулирующим органом утверждены расходы на 2018 год в размере 52,37 тыс. руб. (объем – 12180,00 м3, по среднему тарифу ОАО «ГМЗ» на 2018 год 4,30 руб./м3 (с НДС)), организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 51,74 тыс. руб. (объем – 12180,00 м3, тарифы ОАО «ГМЗ» на 1 п/г 2018 года – 4,19 руб./м3 (с НДС), на 2 п/г 2018 года – 4,31 руб. м3 (с НДС)), снижение затрат по отношению к утвержденным составило 0,63 тыс. руб.

4.3. По статье **«Расходы на арендную плату»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 57,10 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы расходы в сумме 57,10 тыс. руб. определены на уровне, утвержденном на 2018 год.

4.4. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 287,56 тыс. руб., организацией в целях корректировки затраты не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 286,70 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 0,86 тыс. руб.

- По статье **«Плата за негативное воздействие на окружающую среду»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 72,81 тыс. руб., организацией расходы в целях корректировки не заявлены. В процессе экспертизы расходы в сумме 72,81 тыс. руб. определены на уровне, утвержденном на 2018 год.

- По статье **«Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 214,75 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 213,89 тыс. руб., учтены в соответствии с действующим законодательством в размере минимального налога (1% от планируемой выручки), снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 0,86 тыс. руб.

1. **Нормативная прибыль.** Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%.

Затраты по данной статье в целях корректировки предложены организацией в размере 250,56 тыс. руб. Отклонение от предложенных организацией составило 250,56 тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 18479,80 + 1626,89 + 58,88 + 1297,84 = 21463,41 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет 12,53 тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило 3479,76 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район) тарифы на питьевую воду и водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| Питьевая вода | | | | |
| ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» | 2018 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | 25,64 | 0 |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 26,59 | 3,7 |
| Водоотведение | | | | |
| ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» | 2018 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | 17,68 | 0 |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 18,46 | 4,4 |

Приложение № 23 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652785, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Партизанская, 19 |
| 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 и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2016 год | 1733,88 | снижение уровня потерь воды | - | - |
| 2017 год | 1781,36 | - | - |
| 2018 год | 1834,80 | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 год | 525,24 | сокращение расходов на ремонт | - | - |
| 2017 год | 540,50 | - | - |
| 2018 год | 557,23 | - | - |

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

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

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 595290,94 | 595290,94 | 595290,94 | 595290,94 | 595290,94 | 595290,94 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 90084,50 | 90084,50 | 90084,50 | 90084,50 | 90084,50 | 90084,50 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 6280,00 | 6280,00 | 6280,00 | 6280,00 | 6280,00 | 6280,00 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 6091,50 | 6091,50 | 6091,50 | 6091,50 | 6091,50 | 6091,50 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 188,50 | 188,50 | 188,50 | 188,50 | 188,50 | 188,50 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 679095,44 | 679095,44 | 679095,44 | 679095,44 | 679095,44 | 679095,44 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 195239,94 | 195239,94 | 195239,94 | 195239,94 | 195239,94 | 195239,94 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 28,75 | 28,75 | 28,75 | 28,75 | 28,75 | 28,75 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 | 483855,50 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 287068,00 | 287068,00 | 287068,00 | 287068,00 | 287068,00 | 287068,00 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 196787,50 | 196787,50 | 196787,50 | 196787,50 | 196787,50 | 196787,50 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 607349,00 | 607349,00 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 607349,00 | 607349,00 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 607349,00 | 607349,00 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 365015,50 | 365015,50 | 363561,00 | 363561,00 | 363561,00 | 363561,00 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 242333,50 | 242333,50 | 230335,33 | 230335,33 | 230335,33 | 230335,33 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 607349,00 | 607349,00 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 | 593896,33 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 11341,57 | 11956,07 | 11956,07 | 12406,06 | 12406,06 | 12865,72 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 9778,32 | 10306,71 | 10078,42 | 10500,09 | 10500,09 | 10963,33 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | 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 и водоотведения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | 0,20 | 0,19 | 0,15 | 0,11 | 0,11 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | 12,00 | 10,00 | 8,00 | 6,00 | 6,00 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 28,75 | 28,75 | 28,75 | 28,75 | 28,75 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |

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 и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,19 | 0,11 | 176,50 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 10,00 | 6,00 | 108,91 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 28,75 | 28,75 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,91 | 0,91 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,32 | 0,32 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 1.1. | - | - |
| 1. Водоотведение | | |
| 2.1. | - | - |
| 1. год | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт основных средств | 790,92 |
| Итого: | | 790,92 |
| 1. Водоотведение | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт основных средств | 447,92 |
| Итого: | | 447,92 |
| 1. год | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 5.1. | Капитальный ремонт основных средств | 1693,14 |
| Итого: | | 1693,14 |
| 1. Водоотведение | | |
| 6.1. | Капитальный ремонт основных средств | 525,03 |
| Итого: | | 525,03 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

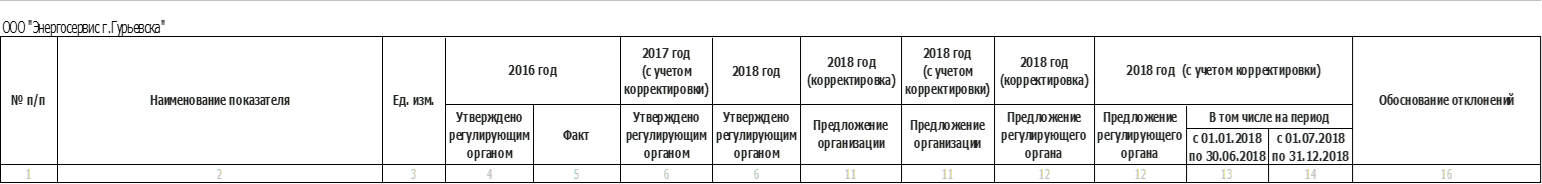
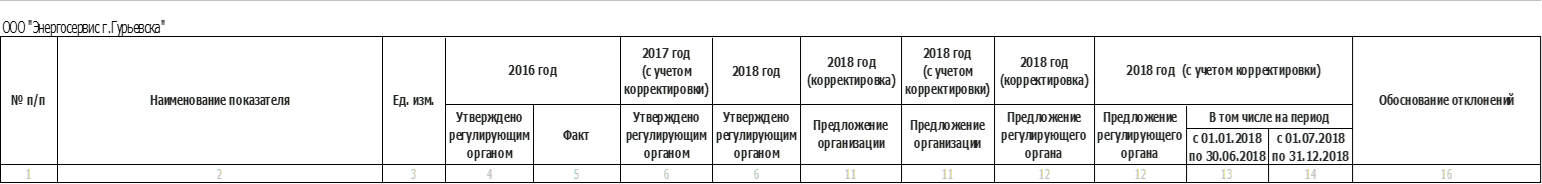
Приложение № 24 к протоколу

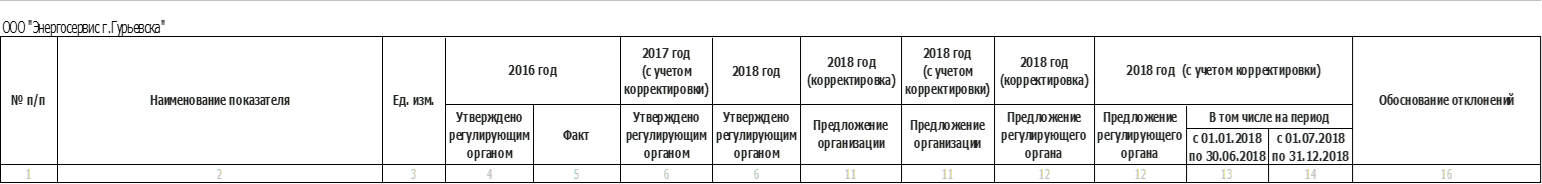
№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017





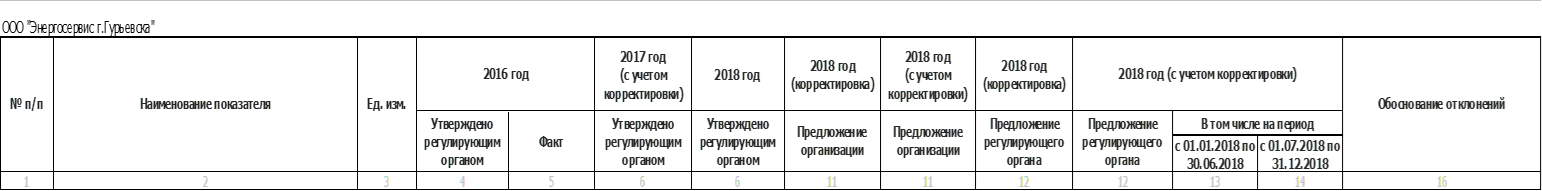
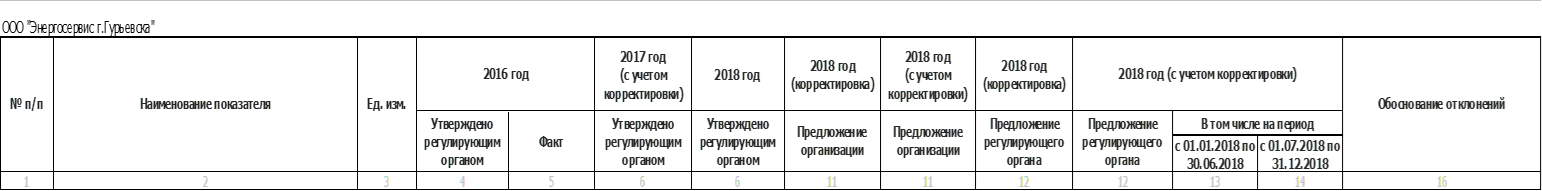
Приложение № 25 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 26 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный район) на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 23,44 | 24,71 | 24,71 | 25,64 | 25,64 | 26,59 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 23,44 | 24,71 | 24,71 | 25,64 | 25,64 | 26,59 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 16,10 | 16,97 | 16,97 | 17,68 | 17,68 | 18,46 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 16,10 | 16,97 | 16,97 | 17,68 | 17,68 | 18,46 |

Приложение № 27 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Постановлением региональной энергетической комиссии от 17.11.2015 № 471 ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 17.11.2015 № 472 ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2016 № 269):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2016 | 1895,65 | х | 0 | 22,3 | 2,67 |
| 2017 | х | 1 | 0 | 22,3 | 2,67 |
| 2018 | х | 1 | 0 | 22,3 | 2,67 |
| 2. | Водоотведение | 2016 | 477,47 | х | 0 | х | 2,23 |
| 2017 | х | 1 | 0 | х | 2,23 |
| 2018 | х | 1 | 0 | х | 2,23 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) на питьевую воду, водоотведение на 2018 год поступило 27.04.2017 № 2193.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

**Корректировка натуральных показателей по питьевой воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 71215,62 | 3258,25 | 24,40 | 4390,00 | 78888,27 |
| Предложение организации в целях корректировки | 65500,00 | 2095,08 | 1150,40 | 4390,00 | 73135,48 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 74000,00 | 2283,06 | 1154,70 | 4390,00 | 81827,76 |

Объем реализации питьевой воды на потребительский рынок (по всем категориям потребителей) принят на уровне плановых значений 2017 года. Объем воды на собственные нужды производства также принят регулирующим органом по плановым показателям 2017 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 1996,15 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 1895,65 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,3%, на 2018 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 1895,65 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 1985,74 тыс. руб.

ОР2018 = 1895,65 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 1985,74 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 10,41 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 302,86 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 1406,25 тыс. руб. (объем электроэнергии 271,18 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 5,19 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 2093,01 тыс. руб. (объем электроэнергии 296,82 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 7,05 руб./кВт\*час), в процессе экспертизы определены расходы в сумме 1541,14 тыс. руб. (объем электроэнергии 281,28 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 2,67 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 5,48 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2018 год 104,4 % к плановой цене 2017 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 134,89 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 551,87 тыс. руб.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 34,36 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере 195,02 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 35,40 тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 1,04 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 159,62 тыс. руб.

3.1. По статье **«Расходы на арендную плату» РЭК КО** на 2018 год не утверждены, организацией в целях корректировки предложены расходы в размере 94,38 тыс. руб. В процессе экспертизы расходы не определены, так как в договоре аренды отсутствует расчет арендной платы, отклонение затрат от предложенных организацией составило 94,38 тыс. руб.

3.2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»: РЭК КО** утверждены на 2018 год в размере 34,36 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 100,64 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 35,40 тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 1,04 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 65,24 тыс. руб.

- По статье **«Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 34,36 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 100,64 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 35,40 тыс. руб., учтены в соответствии с действующим законодательством в размере минимального налога (1% от планируемой выручки), увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 1,04 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 65,24 тыс. руб.

1. **Нормативная прибыль.** Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 1985,74 + 1541,14 + 35,40 = 3562,28 тыс. руб.**

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет 125,52 тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило 1014,35 тыс. руб.

**Водоотведение**

**Корректировка натуральных показателей по водоотведению**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 27771,06 | 3566,68 | 32,80 | - | 31370,54 |
| Предложение организации в целях корректировки | 25000,00 | 2313,12 | 1080,00 | - | 28393,12 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 27771,06 | 2486,68 | 1112,80 | - | 31370,54 |

Объем сточных вод на потребительский рынок (по всем категориям потребителей) принят на уровне плановых значений 2017 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 512,43 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 477,47 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,3%, на 2018 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 477,47 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - 104,0%, на 2018 год – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 506,55 тыс. руб.

ОР2018 = 477,47 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 506,55 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 5,88 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 466,18 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 361,82 тыс. руб. (объем электроэнергии 69,83 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 5,18 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 492,40 тыс. руб. (объем электроэнергии 69,83 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 7,05 руб./кВт\*час), в процессе экспертизы определены расходы в сумме 390,95 тыс. руб. (объем электроэнергии 69,83 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 2,23 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 5,60 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2018 год 104,4 % к плановой цене 2017 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 29,13 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 101,45 тыс. руб.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 8,83 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере 51,92 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 26,80 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 35,63 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 78,72 тыс. руб.

3.1. По статье **«Расходы на арендную плату» РЭК КО** на 2018 год не утверждены, организацией в целях корректировки предложены расходы в размере 25,12 тыс. руб. В процессе экспертизы расходы не определены, так как в договоре аренды отсутствует расчет арендной платы, отклонение затрат от предложенных организацией составило 25,12 тыс. руб.

3.2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»: РЭК КО** утверждены на 2018 год в размере 8,83 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 26,80 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 8,69 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 0,14 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 18,11 тыс. руб.

- По статье **«Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения»** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год в размере 8,83 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 26,80 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 8,69 тыс. руб., учтены в соответствии с действующим законодательством в размере минимального налога (1% от планируемой выручки), снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 0,14 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 18,11 тыс. руб.

3.3. По статье **«Корректировка НВВ в целях сглаживания роста тарифов»** РЭК КО на 2018 год затраты не утверждены, организацией в целях корректировки затраты не заявлены. В процессе экспертизы расходы определены в размере 35,49 тыс. руб. на уровне плановой сметы 2017 года, увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 35,49 тыс. руб.

1. **Нормативная прибыль.** Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 506,55 + 390,95 - 26,80 = 870,69 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет 12,38 тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило 646,36 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) тарифы на питьевую воду и водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| Питьевая вода | | | | |
| ООО «Теплоснаб» | 2018 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | 42,43 | 0 |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 44,13 | 4,0 |
| Водоотведение | | | | |
| ООО «Теплоснаб» | 2018 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | 27,30 | 0 |
| с 01.07.2018  по 31.12.2018 | 28,21 | 3,3 |

Приложение № 28 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

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

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Теплоснаб» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652092, Юргинский район, п.ст. Юрга-2, ул. Ахцигера, 11-1 |
| 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 и (или) водоотведения

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 50764,65 | 50764,65 | 52656,22 | 52656,22 | 52656,22 | 52656,22 |
| 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 | 50764,65 | 50764,65 | 52656,22 | 52656,22 | 52656,22 | 52656,22 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 50764,65 | 50764,65 | 52656,22 | 52656,22 | 52656,22 | 52656,22 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 11320,52 | 11320,52 | 11742,34 | 11742,34 | 11742,34 | 11742,34 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 39444,14 | 39444,14 | 40913,88 | 40913,88 | 40913,88 | 40913,88 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 37249,14 | 37249,14 | 38718,88 | 38718,88 | 38718,88 | 38718,88 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 35607,81 | 35607,81 | 37000,00 | 37000,00 | 37000,00 | 37000,00 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1641,33 | 1641,33 | 1718,88 | 1718,88 | 1718,88 | 1718,88 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 | 15685,27 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 13885,53 | 13885,53 | 13885,53 | 13885,53 | 13885,53 | 13885,53 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1799,74 | 1799,74 | 1799,74 | 1799,74 | 1799,74 | 1799,74 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | 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, тыс. руб. | 1535,17 | 1618,00 | 1678,29 | 1735,98 | 1735,98 | 1805,53 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 389,94 | 410,95 | 410,95 | 428,21 | 428,21 | 442,48 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | 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 и водоотведения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,34 | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |

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 и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,33 | 0,33 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,20 | 0,20 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 22,30 | 22,30 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,67 | 2,67 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,23 | 2,23 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 1. год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 1. год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 29 к протоколу

№ 51 заседания правления

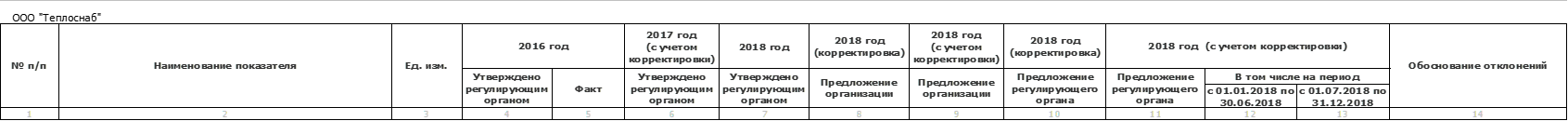
региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017





****





Приложение № 30 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017









Приложение № 31 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 38,92 | 41,02 | 41,02 | 42,43 | 42,43 | 44,13 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 38,92 | 41,02 | 41,02 | 42,43 | 42,43 | 44,13 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 24,86 | 26,20 | 26,20 | 27,30 | 27,30 | 28,21 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 24,86 | 26,20 | 26,20 | 27,30 | 27,30 | 28,21 |

».

Приложение № 32 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Постановлением региональной энергетической комиссии от 24.11.2015 № 545 МУП «Водоканал» (г.Белово) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 24.11.2015 № 546 МУП «Водоканал» (г. Белово) (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.12.2016 № 420):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**МУП «Водоканал» (г. Белово)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние услуги | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения  и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2016 | 11502,80 | х | 0 | 12,33 | 0 |
| 2017 | х | 1 | 0 | 12,33 | 0 |
| 2018 | х | 1 | 0 | 12,33 | 0 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в «Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – «Методические указания»), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление МУП «Водоканал» (г. Белово) о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду на 2018 год поступили в РЭК КО 27.04.2017 (вх. № 2182).

Организацией предлагается скорректировать необходимую валовую выручку (далее также – «НВВ») по услуге холодного водоснабжения питьевой водой на ***3174,76*** тыс. руб. и установить тарифы на питьевую воду – в размере ***28,33*** руб./м3.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. В качестве объекта налогообложения используются доходы.

**Корректировка натуральных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2018 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 468 300 | 36 878 | 782 587 | 0 | 1 287 765 |
| Предложение организации в целях корректировки | 439 569 | 30 469 | 811 401 | 0 | 1 281 439 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 439 569 | 30 469 | 811 401 | 0 | 1 281 439 |

Организацией планируемые объемы реализации на 2018 год заявлены на уровне фактических показателей 2016 г.

По итогам экспертизы специалистом РЭК КО плановые объемы реализации 2018 г. определены на уровне, предложенном организацией.

Объем подачи воды в сеть и равный ему показатель общего объема покупки воды рассчитан с учетом утвержденного нормативных потерь воды при транспортировке – ***12,33 %*** - и составил ***1 461 673,1*** м3.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495- операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496- фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497- фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

1. **Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере ***12273,26*** тыс. руб., организацией заявлены в размере ***14619,58*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***11502,80*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - ***104,3%,*** на 2018 год –***104,3%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов ***0%***.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511- операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512- базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515- коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516- фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний:

,

где:

- индекс изменения количества активов в году i;

- соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

- изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

- изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***11502,80*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - ***104,0%,*** на 2018 год – ***104,0%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов на 2017 год - ***0,1859%*** (=***0,001859***), на 2018 год – ***0%***.

Индекс изменения количества активов был рассчитан регулятором в процессе тарифного регулирования на 2017 год.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме ***12226,01*** тыс. руб.

**ОР2018 = 11502,80 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0,001859)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = *12226,01* тыс. руб.**

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***47,25*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***2393,57*** тыс. руб.

1. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере ***20861,31*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***21689,75*** тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***20117,52*** тыс. руб., уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***743,79*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило **1572,23** тыс. руб.

2.1. По статье **«Затраты на покупную холодную воду» регулятором** утверждены расходы на 2018 год в размере ***20506,36*** тыс. руб., в том числе объем покупки у ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) – ***17335,87*** тыс. руб. (***1400910,35*** м3 по среднему тарифу ***12,37*** руб./м3 с учетом НДС), объем покупки у ООО «Водоснабжение» (г. Белово) для нужд котельной № 10 в зимний период – ***3170,49*** тыс. руб. (***90618,00*** м3 по среднему тарифу ***34,99*** руб./м3 с учетом НДС).

Организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***21037,31*** тыс. руб., в том числе: ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) – ***16905,89*** тыс. руб. (***1366163,96***  м3 по среднему тарифу ***12,37*** руб./м3 с учетом НДС), ООО «Водоснабжение» (г. Белово) – ***4131,42*** тыс. руб. (***118083,00*** м3 по среднему тарифу ***34,99*** руб./м3 с учетом НДС).

По итогам экспертизы специалистом РЭК КО общий объем покупки питьевой воды определен в размере ***20365,40*** тыс. руб., в том числе ООО «Водоканал» – ***16401,34*** тыс. руб. (в объеме ***1343590,10*** м3, средний тариф – ***12,21*** руб./м3 с учетом НДС), ООО «Водоснабжение» – ***3964,06*** тыс. руб. (в объеме ***118083,00*** м3, средний тариф – ***33,57*** руб./м3 с учетом НДС).

Общий объем покупки питьевой воды рассчитан как сумма принятого показателя реализации и показателя объема потерь воды при транспортировке (***180234,1*** м3), определенного на основании утвержденного долгосрочными параметрами регулирования тарифов уровня потерь воды (***12,33 %***). Объем покупки у ООО «Водоснабжение» определен на уровне фактического показателя 2016 г.; объем покупки у ООО «Водоканал» - как разница между общим объемом покупки воды и объемом покупки у ООО «Водоснабжение».

Тарифы поставщиков покупного ресурса определены на уровне тарифов, фактически действующих во 2-м полугодии 2017 г., с учетом индекса роста ***104,0%*** с 01.07.2018, в том числе (тарифы с учетом НДС):

1. ООО «Водоканал» - ***11,97*** руб./м3 с 01.01.2018 и ***12,45*** руб./м3 с 01.07.2018 (согласно проекту соответствующего тарифного решения);
2. ООО «Водоснабжение» - ***32,91*** руб./м3 с 01.01.2018 и ***34,23*** руб./м3 с 01.07.1018.

Уменьшение общей суммы затрат на покупку питьевой воды по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***140,96*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***671,91*** тыс. руб.

2.2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»: РЭК КО** утверждены затраты на 2018 год в размере ***354,95*** тыс. руб., в том числе транспортный налог – ***23,60*** тыс. руб., единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения («единый налог») – ***331,35*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки заявлены затраты по статье в размере ***652,44*** тыс. руб., в том числе: транспортный налог – ***35,27*** тыс. руб., единый налог – ***617,17*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***760,27*** тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***405,32*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***107,83*** тыс. руб.

- По статье **«Транспортный налог»** РЭК КО затраты приняты в размере суммы, предложенной организацией - ***35,27*** тыс. руб. Увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***11,67*** тыс. руб.

- По статье **«Единый налог» специалистом** РЭК КО затраты определены на уровне фактически начисленной суммы налогового платежа, отнесенного на регулируемую деятельность пропорционально доле в общем объеме выручки. Расходы составили ***725,00*** тыс. руб. Увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***393,65*** тыс. руб., отклонение от предложенных организацией – ***107,83*** тыс. руб.

2.3.По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»** расходы на 2018 год не утверждались и организацией не заявлены.

Специалистом РЭК КО по данной статье учтена сумма фактически сложившейся экономии по статье «Затраты на покупную холодную воду» за 2016 год – ***1008,15*** тыс. руб.

**3. Нормативная прибыль - РЭК КО** утверждена на 2018 год в размере  
***0,0*** тыс. руб. Организацией корректировка по статье не заявлена.

Специалистом РЭК КО расходы учтены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования тарифов – нормативным уровнем прибыли - размере ***0,0%*** от скорректированной суммы текущих расходов и амортизации. Соответственно, корректировка по статье составила ***0,0*** тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и величины прибыли, скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 12226,01 + 20117,52 + 0 = 32343,52 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***791,05*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило ***3965,81*** тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить МУП «Водоканал» (г. Белово) **тарифы на питьевую воду** в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| МУП «Водоканал» | 2018 | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | **25,23** | *0,0* |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | **25,25** | *0,1* |

Приложение № 33 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**МУП «Водоканал» (г. Белово)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652617, Кемеровская обл.,  г. Белово, пгт. Грамотеино,  ул. Колмогоровская, 12 |
| 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. | % |
| - | - | - | - | - | - |

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. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Получено со стороны | м3 | 745764 | 745764 | 722658 | 722658 | 730837 | 730837 |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 555 | 555 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 10764 | 10764 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | 5528 | 5528 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3. | - прочие | м3 | 5236 | 5236 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 734445 | 734445 | 722658 | 722658 | 730837 | 730837 |
| 7. | Потери воды | м3 | 90562 | 90562 | 89109 | 89109 | 90117 | 90117 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 12,33 | 12,33 | 12,33 | 12,33 | 12,33 | 12,33 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 643883 | 643883 | 633549 | 633549 | 640720 | 640720 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 643883 | 643883 | 633549 | 633549 | 640720 | 640720 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 234150 | 234150 | 219481 | 219481 | 219785 | 219785 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 409733 | 409733 | 414069 | 414069 | 420935 | 420935 |
| 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 питьевой водой,  тыс. руб. | 14744,91 | 15543,33 | 15293,88 | 15984,45 | 16165,35 | 16178,17 |

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) | 3,12 | 2,59 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 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) | 17,19 | 16,13 | 12,33 | 12,33 | 12,33 | 12,33 |
| 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) | - | - | - | - | - | - |

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) | 2,45 | 2,45 | - |
| 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) | 12,33 | 12,33 | - |
| 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) | - | - | - |

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 № 34 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017









Приложение № 35 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**МУП «Водоканал» (г. Белово)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | |
| 1. | Население (НДС не облагается) | 22,90 | 24,14 | 24,14 | 25,23 | 25,23 | 25,25 |
| 2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 22,90 | 24,14 | 24,14 | 25,23 | 25,23 | 25,25 |

Приложение № 36 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Постановлением региональной энергетической комиссии от 17.11.2015 № 473 ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 17.11.2015 № 474 ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.11.2016 № 238):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2016 | 124 587,52 | х | 0,48 | 18,22 | 1,43 |
| 2017 | х | 1 | 0,46 | 18,22 | 1,43 |
| 2018 | х | 1 | 0,43 | 18,22 | 1,43 |
| 2. | Водоотведение | 2016 | 58 610,34 | х | 0,60 | х | 0,85 |
| 2017 | х | 1 | 0,57 | х | 0,85 |
| 2018 | х | 1 | 0,55 | х | 0,85 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в «Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – «Методические указания»), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявления ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2018 год поступили в РЭК КО 28.04.2017 (вх. № 2392, № 2393).

Организацией предлагается скорректировать необходимую валовую выручку (далее также – «НВВ») по услуге холодного водоснабжения питьевой водой – на ***958,56*** тыс. руб., по услуге водоотведения – на ***1648,41*** тыс. руб. и установить тарифы: на питьевую воду (средний тариф) – в размере ***17,52*** руб./м3, на водоотведение – в размере ***17,52*** руб./м3.

Организация применяет общую систему налогообложения.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

**Корректировка натуральных показателей по питьевой воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2018 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 3 615 005 | 539 916 | 7 662 846 | 2 875 708 | 14 693 475 |
| Предложение организации в целях корректировки | 3 467 809 | 509 081 | 7 776 945 | 2 865 088 | 14 618 923 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 3 294 679 | 480 981 | 7 390 408 | 2 732 192 | 13 898 260 |

В соответствии с положениями п. 4, п. 5 Методических указаний плановые объемы реализации 2018 г. (по всем категориям потребителей) определены на уровне фактических показателей 2016 г. с учетом снижения в размере ***5%***.

Объем подачи воды в распределительную сеть рассчитан, исходя из утвержденного показателя нормативных потерь воды при транспортировке – ***18,22%*** - и составил ***16 995 483,83*** м3.

Объем добычи воды из поверхностного водного объекта (р. Томь) определен на уровне лимита водопользования, установленного дополнительным соглашением № 1 от 17.05.2016 к договору водопользования от 30.04.2015 – ***19 661 344*** м3.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

1. **Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере ***133029,29*** тыс. руб., организацией заявлены в размере ***133486,38*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***124587,52*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - ***104,3%,*** на 2018 год – ***104,3%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов ***0%***.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний:

,

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***124587,52*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - ***104,0***%, на 2018 год – ***104,0%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов на 2017 год - ***0,0204%***, на 2018 год – ***0%***.

Индекс изменения количества активов рассчитан регулятором на основании информации, предоставленной организацией в процессе тарифного регулирования на 2017 год.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме ***132201,86*** тыс. руб.

**ОР2018 = 124587,52 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0,000204)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 132201,86 тыс. руб.**

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***827,43*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***1284,52*** тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию утверждены РЭК КО на 2018 год в** размере ***88905,03*** тыс. руб., в том числе: энергия НН – ***735,97*** тыс. руб. (***157,56*** тыс. кВт-ч по цене ***4,6710*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – ***107,1%***), энергия СН-2 – ***38 775,13*** тыс. руб. (***28 068,84*** тыс. кВт-час по ***1,3814*** руб./кВт\*час), заявленная мощность по СН-2 – ***49 393,93*** тыс. руб. (***38,13*** МВт по ***1 295,48*** руб./МВт).

Организацией корректировка по статье не заявлена.

По итогам экспертизы расходы определены специалистом РЭК КО на уровне ***85 908,04*** тыс. руб., в том числе по уровням напряжения: энергия НН – ***874,26*** тыс. руб. (***156,54*** тыс. кВт-ч по цене ***5,5849*** руб./кВт\*час), энергия СН-2 – ***33 883,24*** тыс. руб. (***27 887,89*** тыс. кВт-час по ***1,2150*** руб./кВт\*час), заявленная мощность по СН-2 – ***51 150,54*** тыс. руб. (***38,70*** МВт по ***1 321,58*** руб./МВт).

Объемы потребляемой энергии по уровням напряжения НН и СН-2 определены исходя из показателя планового объема забора воды из водного объекта и утвержденного удельного расхода электроэнергии (***1,43*** кВт-час/м3). Объем заявленной мощности по СН-2 принят на уровне фактического объема установленной мощности 2016 г. по объектам систем водоснабжения (без учета расхода по объектам вспомогательных производств и административных объектов, учтенных регулятором в составе Операционных расходов). Цены на электроэнергию приняты исходя из фактических средневзвешенных цен 2016 г., с учетом индексов Минэкономразвития РФ ***106,0%*** на 2017 г. и ***104,4%*** на 2018 г.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО (предложенных организацией) составило ***2996,99*** тыс. руб.

1. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере ***28509,77*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***28119,67*** тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***6332,02*** тыс. руб., уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***22177,75*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***21787,65*** тыс. руб.

3.1. По статье **«Расходы на арендную плату» регулирующим органом** утверждены расходы на 2018 год в размере ***5976,28*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***6893,05*** тыс. руб. По итогам экспертизы специалистом РЭК КО расходы определены на уровне ***6787,12*** тыс. руб.

К учету в составе НВВ регулятором принято: 1) Аренда объектов системы водоснабжения - согласно условий действующих договоров аренды муниципального имущества (от 06.12.2012 № 213-ап, от 07.12.2012 № 214-ап, от 31.01.2014 № 217-ап, от 20.11.2014 № 222-ап, от 21.05.2015 № 230-ап и № 231-ап, от 28.05.2015 № 232-ап, от 09.11.2015 № 238-ап от 16.02.2015 № 227-ап, от 28.06.2016 № 250-ап, от 10.03.2016 № 244-ап, от 26.08.2016 № 254-ап, от 22.11.2016 № 255-ап) и карточке сч. 20 по соответствующей статье за декабрь 2016г.; 2) аренда земельных участков, занятых объектами системы водоснабжения - согласно представленным извещениям на 2016 г. и карточке сч. 20 по соответствующей статье, с учетом индексов Минэкономразвития РФ ***104,0%*** на 2017 г. и ***104,0%*** на 2018г.

(Расходы на аренду иных объектов основных средств, в том числе распределяемые организацией со сч. 23 и 26, были учтены регулятором при установлении долгосрочных тарифов в составе статей «Прочие производственные расходы» и «Прочие административные расходы».)

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***810,84*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***105,93*** тыс. руб.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»: РЭК КО** утверждены на 2018 год в размере ***8449,58*** тыс. руб., в том числе плата за пользование водным объектом – ***8170,08*** тыс. руб., транспортный налог – ***91,54*** тыс. руб., налог на имущество – ***65,37*** тыс. руб., налог на прибыль – ***122,59*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки заявлены затраты по статье в размере ***7142,71*** тыс. руб., в том числе: плата за пользование водным объектом – ***6833,51*** тыс. руб., другие налоги, сборы и платежи (учитываемые в составе внереализационных расходов) – ***309,20*** тыс. руб.

В тарифном деле имеется дополнительное обращение организации от 28.09.2017 № 1610 (вх. № 5039) с разъяснением об отражении в составе внереализационных расходов по статье «Другие налоги, сборы и платежи» (как фактических за 2016 г., в соответствии с учетной политикой, так и плановых на 2018 г.) сумм налога на имущество и транспортного налога и о необходимости включения их в состав необходимой валовой выручки.

По итогам экспертизы представленных документов общая сумма налоговых платежей определена в сумме ***7136,59*** тыс. руб., уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***1312,99*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***6,12*** тыс. руб.

- По статье **«Водный налог»** (**плата за пользование водным объектом)** РЭК КО утверждены затраты на 2018 год на уровне величины, заявленной организацией (соответствует условиям дополнительного соглашения от 17.05.2016 к действующему договору водопользования) – ***6833,51*** тыс. руб. Отклонение от утвержденной величины составило ***1336,57*** тыс. руб.

- По статье **«Транспортный налог»** РЭК КО затраты приняты в размере ***52,43*** тыс. руб. Сумма фактически начисленного за 2016 г. налога (согласно декларации) распределена по видам деятельности пропорционально доле в общем объеме выручки (холодное водоснабжение – ***15,0%*** с учетом межтарифной разницы и платы за превышение ПДК). Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***39,11*** тыс. руб.

- По статье **«Налог на имущество» специалистом** РЭК КО затраты определены в размере ***154,47*** тыс. руб. и рассчитаны на основании налоговой декларации за 2016 г., согласно положений Главы 30 Налогового кодекса РФ. Полученная величина налога распределена по видам деятельности пропорционально выручке (холодное водоснабжение – ***15,0%).*** Увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***89,10*** тыс. руб.

- По статье **«Налог на прибыль» расходы рассчитаны в соответствии с положениями Главы 25** Налогового кодекса РФ и составили ***96,18*** тыс. руб. Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***26,41*** тыс. руб.

По статье **«Недополученные доходы» РЭК КО** были утверждены расходы на 2018 год в размере ***14083,91*** тыс. руб. – в размере недополученных организацией за 2014 год доходов, распределенных по годам долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания необходимой валовой выручки.

Организацией в материалах, представленных вместе с заявлением о корректировке тарифов от 28.04.2017, корректировка по статье не заявлена.

Вместе с тем, имеется дополнительное обращение организации от 28.09.2014 (исх. № 1610, вх. № 5039) с просьбой дополнительно учесть недополученные доходы, связанные со снижением фактических объемов реализации (необходимый расчет на сумму ***418,84*** тыс. руб. и бухгалтерские документы представлены).

По итогам анализа материалов тарифного дела специалистом РЭК КО расходы приняты в размере ***1993,45*** тыс. руб., в том числе:

1. сумма недополученных за 2014 г. доходов, оставшаяся к учету - ***1680,85*** тыс. руб. (***12403,06*** тыс. руб. из ***14083,91*** тыс. руб. было учтено при корректировке тарифов на 2017 год);
2. сумма недополученных доходов за 2016 г. – ***312,6*** тыс. руб. - рассчитаны как разница между суммой фактически полученной выручки согласно данным сч. 90 и суммой плановой выручки на потребительском рынке, и учтены в полном объеме.

Уменьшение принятой величины расходов в сравнении с утвержденной ранее составило ***12090,46*** тыс. руб.

По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» РЭК КО** расходы на 2018 год не утверждались. Организацией корректировка по статье не заявлена.

По итогам экспертизы представленных материалов специалистом РЭК КО по данной статье учтены:

1. сумма невыполнения плана по капитальному ремонту за отчетный период – ***264,27*** тыс. руб. (из суммы, отраженной организацией по факту 2016 г в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, исключена стоимость приобретенных основных средств, отражаемая на сч. 01 и не включаемая в себестоимость, а также суммы, распределенные со сч. 23);
2. фактическая сумма экономии по статье «Амортизация основных средств» за отчетный период – ***1047,23*** тыс. руб.;
3. сумма фактической экономии по водному налогу за 2016 г. (***755,19*** тыс. руб.);
4. в соответствии с абз. 2 п. 14 Методических указаний - часть разницы между суммой платы абонентов за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, полученной организацией за 2016 г., и суммой фактической платы 2016 г. за негативное воздействие на окружающую среду – ***7516,42*** тыс. руб. (из ***22252,33*** тыс. руб.).

Общая сумма расходов по статье составила ***9585,15*** тыс. руб.

1. **Амортизация основных средств и нематериальных** **активов утверждена на 2018 год в размере *3634,56* тыс. руб. Организацией** в целях корректировки заявлены расходы в размере ***4986,40*** тыс. руб.

В соответствии с п. 18 (п/п 7) и п. 28 Методических указаний специалистом РЭК КО расходы определены в размере ***1509,94*** тыс. руб. Сумма рассчитана на основании предоставленной Карточки сч. 20 по статье «Амортизация основных средств» за декабрь 2016 г. (за вычетом сумм, распределенных со сч. 26, и сумм амортизационных отчислений в части автомобиля и переносного оборудования), в пересчете на год.

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***2124,62*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***3476,46*** тыс. руб.

**5. Нормативная прибыль** утверждена регулятором на 2018 год в размере ***1080,46*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере ***620,20*** тыс. руб.

Специалистом РЭК КО расходы учтены в размере ***971,35*** тыс. руб., в соответствии с утвержденным на 2018 гг. нормативным уровнем прибыли (***0,43%*** от скорректированной суммы текущих расходов и амортизации).

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***109,11*** тыс. руб., отклонение от предложенных организацией – ***351,15*** тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

* - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов, скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге холодного водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 132201,86 + 6332,02 + 85908,04 + 1509,94 + 971,35 = 226923,20 тыс. руб.**

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***28235,91*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило ***29194,47*** тыс. руб.

**Водоотведение**

**Корректировка натуральных показателей по водоотведению**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| **2018 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 3 402 013 | 545 143 | 1 261 133 | 387 125 | 5 595 414 |
| Предложение организации в целях корректировки | 2 973 178 | 494 350 | 1 404 730 | 455 488 | 5 327 746 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 2 881 613 | 477 053 | 1 360 569 | 395 875 | 5 115 110 |

В соответствии с положениями п. 4, п. 5 Методических указаний плановые объемы реализации 2018 г. (по всем категориям потребителей) определены, исходя из фактических объемов реализации 2016 г. с учетом снижения в размере ***3,12***%.

Объем хозяйственных нужд определен на уровне фактического показателя 2016 г. Общий плановый объем пропуска сточных вод через очистные сооружения определен как сумма предыдущих двух показателей.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1.Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере ***61484,78*** тыс. руб., организацией заявлены в размере ***60451,79*** тыс. руб.

1. При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***58610,34*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - ***–04,3%,*** на 2018 год –***104,3%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%;***
* индекс изменения количества активов ***0%.***

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - –ервый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - –ндекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний:

,

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***58610,34*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год - ***–04,0***%, на 2018 год –***104,0%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов на 2017 год - ***–,126%***, на 2018 год – ***0%***.

Индекс изменения количества активов был рассчитан регулятором в процессе тарифного регулирования на 2017 год.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме ***62258,06*** тыс. руб.

**ОР2018 = 58610,34 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0,00126)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 62258,06 тыс. руб.**

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***773,28*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***1806,27*** тыс. руб.

**2. Расходы на электрическую энергию утверждены РЭК КО на 2018 год в** размере ***21209,86*** тыс. руб., в том числе : энергия СН-2 – ***8794,63*** тыс. руб. (***6366,32*** тыс. кВт-час по цене ***1,3814*** руб./кВт\*час, с учетом индекса МЭР РФ на 2018 г. ***107,1%),*** заявленная мощность по СН-2 – ***12415,23*** тыс. руб. (***9,58*** МВт по ***1295,48*** руб./МВт).

1. Организацией корректировка по данной статье не заявлена.

По итогам экспертизы расходы определены специалистом РЭК КО на уровне ***18836,47*** тыс. руб., в том числе: энергия СН-2 – ***8309,10*** тыс. руб. (***6333,0*** тыс. кВт-час по ***1,3120*** руб./кВт\*час), заявленная мощность по СН-2 – ***10527,37*** тыс. руб. (***7,96*** МВт по ***1322,53*** руб./МВт).

Объем потребляемой энергии определен исходя из показателя планового объема пропуска сточных вод (***7437414,7*** м3) и утвержденного удельного расхода электроэнергии (***0,85*** кВт-час/м3). Объем заявленной мощности по СН-2 принят на уровне фактического показателя 2016 г. в части объектов системы водоотведения (согласно представленным документам). Цены на электроэнергию и мощность приняты исходя из фактических средневзвешенных цен 2016 г., с учетом индекса МЭР РФ ***106,0%*** на 2017 год и ***104,4%*** на 2018 год.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***2373,39*** тыс. руб.

**3. Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере ***6887,16*** тыс. руб., организацией в целях корректировки заявлены в размере ***8638,80*** тыс. руб. В процессе экспертизы расходы определены в сумме ***(-3527,57***) тыс. руб., уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***10414,73*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***12166,37*** тыс. руб.

3.1. По статье **«Расходы на арендную плату» регулирующим органом** утверждены расходы на 2018 год в размере ***4485,52*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***6146,90*** тыс. руб. По итогам экспертизы специалистом РЭК КО расходы определены в размере ***6096,70*** тыс. руб., в том числе:

1) аренда объектов системы водоотведения - –огласно условий действующих договоров аренды муниципального имущества (от 06.12.2012 № 213-ап, от 10.12.2012 № 215-ап, от 20.11.2014 № 221-ап, от 21.05.2015 № 230-ап , от 28.05.2015 № 233-ап, от 09.11.2015 № 239-ап, от 16.02.2015 № 226-ап, от 28.06.2016 № 251-ап, от 10.03.2016 № 247-ап, от 26.08.2016 № 253-ап, от 22.11.2016 № 257-ап) и карточке сч. 20 по соответствующей статье за декабрь 2016г.; при этом в части договора № 226-ап сумма арендных платежей скорректирована на основании данных о балансовой стоимости и полезного срока использования имущества;

2) аренда земельных участков, занятых объектами системы водоотведения - –огласно представленным извещениям на 2016 г. и карточке сч. 20 по соответствующей статье, с учетом индексов Минэкономразвития РФ ***104,0%*** на 2017 г. и ***104,0%*** на 2018г.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***1611,18*** тыс. руб., отклонение от предложенных организацией – ***50,2*** тыс. руб.

3.2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»: РЭК КО** утверждены расходы на 2018 год в размере ***118,66*** тыс. руб., в том числе транспортный налог – ***32,01*** тыс. руб., налог на имущество – ***29,95*** тыс. руб., налог на прибыль – ***56,70*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки заявлены затраты по статье в размере ***208,92*** тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду – ***61,82*** тыс. руб., другие налоги, сборы, платежи (всего) – ***147,10*** тыс. руб.

В тарифном деле имеется дополнительное обращение организации от 28.09.2017 № 1610 (вх. № 5039) с разъяснением об отражении в составе внереализационных расходов по статье «Другие налоги, сборы и платежи» (как фактических за 2016 г., в соответствии с учетной политикой, так и плановых на 2018 г.) сумм налога на имущество и транспортного налога и о необходимости включения их в состав необходимой валовой выручки.

В процессе экспертизы расходы определены специалистом в сумме ***186,49*** тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***67,83*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***22,43*** тыс. руб.

- По статье **«Плата за негативное воздействие на окружающую среду» специалистом** РЭК КО сумма принята на уровне фактического платежа за сброс загрязняющих веществ в водные объекты за 2016 г. (согласно представленной декларации) с учетом индексов Минэкономразвития РФ ***104,0%*** на 2017 год и ***104,0%*** на 2018 год– ***59,65*** тыс. руб. Увеличение расходов по отношению к утвержденным составило ***59,65*** тыс. руб., отклонение от заявленных организацией – ***2,17*** тыс. руб.

- По статье **«Транспортный налог»** РЭК КО затраты приняты в размере ***20,97*** тыс. руб. Сумма фактически начисленного за 2016 г. налога (согласно декларации) распределена по видам деятельности пропорционально доле в общем объеме выручки (водоотведение – ***6,0%*** с учетом межтарифной разницы и платы за превышение ПДК).

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***11,04*** тыс. руб.

- По статье **«Налог на имущество» специалистом** РЭК КО затраты определены в размере ***62,99*** тыс. руб. и рассчитаны на основании налоговой декларации за 2016 г., согласно положений Главы 30 Налогового кодекса РФ. Полученная величина налога распределена по видам деятельности пропорционально выручке (водоотведение – ***6,0%).*** Увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***33,04*** тыс. руб.

- По статье **«Налог на прибыль» расходы рассчитаны в соответствии с положениями Главы 25** Налогового кодекса РФ и составили ***42,88*** тыс. руб. Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***13,82*** тыс. руб.

3.3. По статье **«Недополученные доходы» РЭК КО** были утверждены расходы на 2018 год в размере ***2282,98*** тыс. руб. Сумма включала сумму недополученных организацией за 2014 год доходов, распределенную по годам долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания необходимой валовой выручки.

Организацией в материалах, представленных вместе с заявлением о корректировке тарифов от 28.04.2017, корректировка по статье не заявлена.

Вместе с тем, имеется дополнительное обращение организации от 28.09.2014 (исх. № 1610, вх. № 5039) с просьбой дополнительно учесть недополученные доходы, связанные со снижением фактических объемов реализации (необходимый расчет на сумму ***4565,88*** тыс. руб. и бухгалтерские документы представлены).

По итогам анализа материалов тарифного дела специалистом РЭК КО расходы приняты в размере ***4999,88*** тыс. руб., в том числе:

1**)** сумма недополученных за 2014 г. доходов, оставшаяся к учету - ***130,88*** тыс. руб. (***2152,10*** тыс. руб. из ***2282,98*** тыс. руб. было учтено при корректировке тарифов на 2017 год);

2) сумма недополученных доходов за 2016 г. – ***4869,00*** тыс. руб. - рассчитаны как разница между суммой фактически полученной выручки согласно данным сч. 90 и суммой плановой выручки на потребительском рынке, и учтены в полном объеме.

Увеличение принятой величины расходов в сравнении с утвержденной ранее составило ***2716,90*** тыс. руб.

3.4. По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» расходы на 2018 год не утверждались и организацией не заявлены.**

По итогам экспертизы представленных материалов специалистом РЭК КО по данной статье учтены:

1. сумма невыполнения плана по капитальному ремонту за отчетный период – 74,3 тыс. руб. (из суммы, отраженной организацией по факту 2016 г в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, исключена стоимость приобретенных основных средств, отражаемая на сч. 01 и не включаемая в себестоимость, а также суммы, распределенные со сч. 23);
2. в соответствии с абз. 2 п. 14 Методических указаний - часть разницы между суммой платы абонентов за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, полученной организацией за 2016 г., и суммой фактической платы 2016 г. за негативное воздействие на окружающую среду – ***14735,91*** тыс. руб. (из ***22252,33*** тыс. руб.). Остальная часть учтена в составе НВВ по холодному водоснабжению в составе соответствующей статьи.

Общая сумма расходов по статье составила ***14810,65*** тыс. руб.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных** **активов утверждена на 2018 год в размере *1638,14* тыс. руб. Организацией** в целях корректировки заявлены расходы в размере ***2768,30*** тыс. руб.

В соответствии с п. 18 (п/п 7) и п. 28 Методических указаний специалистом РЭК КО расходы определены в размере ***1564,19*** тыс. руб. Сумма рассчитана на основании предоставленной Карточки сч. 20 по статье "Амортизация основных средств" за декабрь 2016 г. (за вычетом сумм, распределенных со сч. 26), в пересчете на год.

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***73,95*** тыс. руб., отклонение от заявленных организацией – ***1204,11*** тыс. руб.

**5. Нормативная прибыль - РЭК КО** утверждена на 2018 год в размере  
***488,90*** тыс. руб. Нормативный уровень прибыли для ООО «Водоканал» утвержден на 2018 г. в размере ***0,55%*** от принятой суммы текущих расходов и амортизации.

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере ***288,50*** тыс. руб.

По итогам экспертизы расходы учтены в размере ***434,38*** тыс. руб., в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования тарифов (***0,55%*** от скорректированной суммы текущих расходов и расходов на амортизацию). Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***54,52*** тыс. руб., отклонение от предложенных организацией – ***145,88*** тыс. руб.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли, скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 62258,06 + (-3527,57) + 18836,47 + 1564,19 + 434,38 = 79565,53 тыс. руб.**

Снижение скорректированной необходимой валовой выручки к утвержденной составляет ***12143,31*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило ***13791,72*** тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) **тарифы на питьевую воду и водоотведение** в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Питьевая вода (кроме потребителей, получающих воду**  **с НФС пос. Демьяновский)** | | | | |
| ООО «Водоканал» | 2018 | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | **20,18** | *0,0* |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | **20,99** | *4,0* |
| **Питьевая вода (потребители, получающие воду**  **с НФС пос. Демьяновский)** | | | | |
| ООО «Водоканал» | 2018 | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | **10,14** | *0,0* |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | **10,55** | *4,0* |
| **Водоотведение** | | | | |
| ООО «Водоканал» | 2018 | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | **15,25** | *0,0* |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | **15,86** | *4,0* |

Приложение № 37 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

**ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой,**

**водоотведения на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Водоканал» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652523, Кемеровская область,  г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Телефонная, 7 |
| 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 и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименова-ние показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2016 | 3287,88 | Уменьшение количества перерывов в подаче воды | 150,00 | 9,6 |
| 2017 | 3387,21 | 155,00 | 9,6 |
| 2018 | 3488,82 | 160,00 | 9,6 |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 | 1539,84 | Уменьшение количества аварий и засоров | 110,00 | 7,5 |
| 2017 | 1588,04 | 113,63 | 7,5 |
| 2018 | 1635,67 | 113,38 | 7,5 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Ремонт радиального отстойника № 2 | 2016 | 460,16 | Снижение доли проб сточных вод, не соответствующих нормативам | - | 1,00 |
| 2017 | 474,56 |
| 2018 | 488,80 |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению

и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Ремонт ветхих сетей | 2016 | 2826,74 | Уменьшение потерь воды при транспортировке | 344,90 | 0,22 |
| 2017 | 2912,13 |
| 2018 | 2999,50 |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | - | - | - | - | - | - |

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 | 9894456 | 9894456 | 9894456 | 9894456 | 9830672 | 9830672 | |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 20500 | 20500 | 20500 | 20500 | 20500 | 20500 | |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 890000 | 890000 | 890000 | 890000 | 1312430 | 1312430 | |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 592500 | 592500 | 592500 | 592500 | 592500 | 592500 | |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 265404 | 265404 | 265404 | 265404 | 265404 | 265404 | |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 32096 | 32096 | 32096 | 32096 | 454526 | 454526 | |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 8983956 | 8983956 | 8983957 | 8983957 | 8497742 | 8497742 | |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 8983956 | 8983956 | 8983957 | 8983957 | 8497742 | 8497742 | |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 1637219 | 1637219 | 1637219 | 1637219 | 1548612 | 1548612 | |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 18,22 | 18,22 | 18,22 | 18,22 | 18,22 | 18,22 | |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 7346738 | 7346738 | 7346738 | 7346738 | 6949130 | 6949130 | |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 5908884 | 5908884 | 5908884 | 5908884 | 5583034 | 5583034 | |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 1807503 | 1807503 | 1807503 | 1807503 | 1647340 | 1647340 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 4101381 | 4101381 | 4101381 | 4101381 | 3935695 | 3935695 | |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1437854 | 1437854 | 1437854 | 1437854 | 1366096 | 1366096 | |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 3738274 | 3738274 | 3738274 | 3738274 | 3718707 | 3718707 | |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 940567 | 940567 | 940567 | 940567 | 1161152 | 1161152 | |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 2797707 | 2797707 | 2797707 | 2797707 | 2557555 | 2557555 | |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 2604144 | 2604144 | 2604144 | 2604144 | 2359618 | 2359618 | |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 1701006 | 1701006 | 1701006 | 1701006 | 1440807 | 1440807 | |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 903138 | 903138 | 903138 | 903138 | 918811 | 918811 | |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 193563 | 193563 | 193563 | 193563 | 197938 | 197938 | |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 3738274 | 3738274 | 3738274 | 3738274 | 3718707 | 3718707 | |

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 питьевой водой, тыс. руб. | 106117,14 | 112149,80 | 112149,80 | 117211,84 | 111225,06 | 115698,14 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 39139,92 | 40958,43 | 40958,43 | 42665,03 | 39002,71 | 40562,82 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидае-мые 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) | 0,45 | 0,36 | 0,36 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,052 | 0,051 | 0,051 | 0,050 | 0,050 | 0,046 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 34,42 | 33,70 | 33,70 | 33,17 | 33,17 | 31,17 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 27,80 | 23,80 | 18,22 | 18,22 | 18,22 | 18,00 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,48 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,86 | 0,86 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2019 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | 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) | 0,36 | 0,27 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,051 | 0,046 | 465,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 33,70 | 31,17 | 337,01 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 3,5 | 2,5 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 18,22 | 18,00 | 344,90 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,43 | 1,43 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,85 | 0,85 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 7316,71 |
| Итого: | | 7316,71 |
| 1. Водоотведение | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 1034,40 |
| Итого: | | 1034,40 |
| 2015 год | | |
| 3. Холодное водоснабжение питьевой водой | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 5380,16 |
| Итого: | | 5380,16 |
| 4. Водоотведение | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт | 1743,82 |
| Итого: | | 1743,82 |
| 2016 год | | |
| 5. Холодное водоснабжение питьевой водой | | |
| 5.1. | Капитальный ремонт | 5850,35 |
| Итого: | | 5850,35 |
| 6. Водоотведение | | |
| 6.1. | Капитальный ремонт | 1925,70 |
| Итого: | | 1925,70 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 38 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

























Приложение № 39 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017





















Приложение № 40 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | |
| 2016 год | | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода   (кроме потребителей, получающих воду с НФС пос. Демьяновский) | | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 21,56 | | 22,79 | 22,79 | 23,81 | 23,81 | 24,77 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 18,27 | | 19,31 | 19,31 | 20,18 | 20,18 | 20,99 |
| 1. Питьевая вода   (потребители, получающие воду с НФС пос. Демьяновский) | | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 9,18 | | 9,70 | 9,70 | 10,14 | 10,14 | 10,55 |
| 3. Водоотведение | | | | | | | | |
| 3.1. | Население (с НДС)\* | 16,51 | 17,28 | | 17,28 | 18,00 | 18,00 | 18,71 |
| 3.2. | Прочие потребители (без НДС) | 13,99 | 14,64 | | 14,64 | 15,25 | 15,25 | 15,86 |

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

».

Приложение № 41 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

Постановлением региональной энергетической комиссии от 10.11.2015 № 402 МП «Водоканал» ТГО (г. Тайга) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение на период с 01.01.2016 по 31.12.2018.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 10.11.2015 № 403 МП «Водоканал» ТГО (г. Тайга) (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2016 № 383):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на питьевую воду, водоотведение**

**МП «Водоканал» ТГО (г. Тайга)**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 833833,46 | 502126,02 | 118693,54 | - | 1454653,02 |
| Предложение организации в целях корректировки | 551718,50 | - | 525411,00 | - | 1077129,50 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 821625,46 | 502126,02 | 118693,54 | - | 1442445,02 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от МП «Водоканал» ТГО (г. Тайга) на питьевую воду, водоотведение на 2018 год поступило 27.04.2017 № 2227.

Организация применяет общую систему налогообложения.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

**Корректировка натуральных показателей по питьевой воде**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 833833,46 | 502126,02 | 118693,54 | - | 1454653,02 |
| Предложение организации в целях корректировки | 551718,50 | - | 525411,00 | - | 1077129,50 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 821625,46 | 502126,02 | 118693,54 | - | 1442445,02 |

Объем реализации питьевой воды на потребительский рынок (по всем категориям потребителей) принят на уровне плановых значений, учтенных при корректировке 2017 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2017 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 25157,37 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 23575,70 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 104,3 % на 2017 год, 104,3 % на 2018 год, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 23575,70 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 104,0% на 2017 год, 104,0 % на 2018 год, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 25011,46 тыс. руб.

ОР2018 = 23575,70 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 25011,46 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 145,91 тыс. руб., отклонение затрат в сторону снижения от предложенных организацией составило 11001,89 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 8617,76 тыс. руб. (объем электроэнергии 2228,76 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 3,87 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 11812,54 тыс. руб. (объем электроэнергии 2467,22 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,79 руб./кВт\*час), в процессе экспертизы определены расходы в сумме 9519,95 тыс. руб. (объем электроэнергии 2213,68 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,84 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 4,30 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2017 год 106% и на 2018 год 104,4% к среднегодовой цене 2016 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 902,19 тыс. руб., отклонение затрат в сторону снижения от предложенных организацией составило 2292,59 тыс. руб.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 1889,70 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере 3954,07 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 980,10 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 909,6 тыс. руб., снижение затрат от предложенных организацией составило 2973,97 тыс. руб.

По статье **«Расходы на тепловую энергию»** РЭК КО утверждены на 2018 год расходы в размере 324,21 тыс.руб., предложены организацией в целях корректировки в размере 97,74 тыс.руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 278,46 тыс.руб. по плановой смете 2017г. с учетом индекса роста (1,044) на 2017год (фактические расходы подтверждены счет-фактурами потребления тепловой энергии от ООО «Теплосервис». Предложение на 2018г. специалистом РЭК КО сформировано с учетом затрат на объект «База». Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 45,75 тыс.руб., увеличение затрат от предложенных организацией составило 180,72 тыс.руб.

По статье **«Расходы на арендную плату»** РЭК КО утверждены расходы на 2018 год в размере 126,43 тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере 162,12 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 155,60 тыс. руб. (согласно расчетов к договорам аренды земли на 2016г. №64, 65, 66, 67, 68, 69, 72, 73, 74, 76, 77, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89), рост затрат по отношению к утвержденным составил 29,17 тыс. руб. и по отношению к предложению организации снижение затрат 6,52 тыс.руб.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 1439,06 тыс. руб. (водный налог, налог на имущество), организацией в целях корректировки предложены расходы в размере 1452,65 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 1082,92 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составил 356,14 тыс. руб. и по отношению к предложению организации 369,73 тыс.руб.

- **«Водный налог»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 1105,00 тыс. руб., предприятием в целях корректировки на 2018 год расходы заявлены в сумме 764,38 тыс.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 832,35 тыс. руб., (специалистом РЭК КО водный налог принят по предложению организации в пересчете на плановый объем учтенный в 2018г.), снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 272,65 тыс. руб., от предложения организации 67,97 тыс.руб.;

- **«Налог на имущество»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 334,06 тыс. руб., предприятием в целях корректировки на 2018 год расходы заявлены в сумме 688,27 тыс.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 250,57 тыс.руб., в том числе учтены затраты по факту 2016г. Сумма налога по объектам, переданным согласно решению № 85 в расчет НВВ не принята, так как объекты созданы по программе «Чистая вода» за счет бюджетных средств (согласно законодательства затраты исключены). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 83,49 тыс. руб., по отношению к предложенным 437,7 тыс. руб.

**3.4. По статье «Недополученные доходы» РЭК КО не утверждены на 2018 год,** предприятием в целях корректировки на 2018 год не заявлены **Экспертом РЭК КО не определены.**

**3.5. По статье «Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» РЭК КО** не утверждены на 2018 год, предприятием в целях корректировки на 2018 год расходы заявлены в сумме 2241,56 тыс.руб. по статье «электроэнергия». В процессе экспертизы расходы не определены. Специалистом РЭК КО расчет расходов электроэнергии за 2016 год произведен при соблюдении планового удельного веса 2016 года пересчитанного на объем воды скорректированный регулятором по факту 2016 года, (корректировка объема произведена с учетом планового процента потерь и расходов на хозяйственные нужды). Отклонение затрат по в сторону уменьшения от предложенных организацией составило 2241,56 тыс. руб.

**3.6. По статье «Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» РЭК КО** не утверждены на 2018 год организация в целях корректировки на 2018г. не заявлены. В процессе экспертизы расходы определены в сумме 536,88 тыс. руб. Специалистом РЭК КО расчет расходов электроэнергии за 2016 год произведен при соблюдении планового удельного веса 2016 года пересчитанного на объем воды скорректированный регулятором по факту 2016 года, (корректировка объема произведена с учетом планового процента потерь и расходов на хозяйственные нужды). Отклонение затрат по в сторону увеличение от установленных и от предложенных организацией составило 536,88 тыс. руб.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных** **активов утверждена на 2018 год в размере 10,54 тыс. руб. Организацией** в целях корректировки заявлены расходы в размере 1609,12 тыс. руб. Специалистом РЭК КО расходы определены в размере 549,61 тыс. руб. Для соблюдения экономической обоснованности тарифа специалистом РЭК КО учтена сумма амортизации по факту 2016 года (исходя из СПИ, остаточной стоимости по данным решений о передаче в хозяйственное ведение) по которым год истечения СПИ далее 2018г. на сумму 422,39 тыс. руб. (амортизация по объектам на сумму 689,5 тыс. руб., переданным согласно решению № 85 в расчет НВВ не принята, так как объекты созданы по программе "Чистая вода" за счет бюджетных средств, затраты исключены в соответствии с законодательством)), а также учтена амортизация 127,17 тыс.руб. предыдущего периоде регулирования, перенесённая на следующий период регулирования с целью сглаживания прогнозного роста тарифа на 2017г.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 539,07 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией в сторону снижения составило 1059,51 тыс. руб.

**5.Прибыль** **«Нормативная прибыль».** Долгосрочным параметром регулирования тарифов на питьевую воду, является нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены. Специалистом РЭК КО не определены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 25011,46 + 980,10 + 9519,95 + 549,61 = 36061,12 тыс. руб.**

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет 385,76 тыс. руб., отклонение от предложенной организацией в сторону снижения составило 17327,96 тыс. руб.

**Водоотведение**

**Корректировка натуральных показателей по водоотведению**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2018 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | 1040572,46 | 83531,06 | 83531,06 | - | 1207634,58 |
| Предложение организации в целях корректировки | 640899,00 | - | 120347,00 | - | 761246,00 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | 1028321,46 | 83531,06 | 83531,06 | - | 1195383,58 |

Объем принятых сточных вод (по всем категориям потребителей) принят на уровне плановых значений, учтенных при корректировке 2017 года.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 20449,06 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 19163,41 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 104,3 % на 2017 год, 104,3 % на 2018 год, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2018 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 19163,41 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 104,0% на 2017 год, 104,0 % на 2018 год, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2018 год определены в сумме 20330,46 тыс. руб.

ОР2018 = 19163,41 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04)] х х (1+0) = 20330,46 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 118,6 тыс. руб., отклонение затрат в сторону снижения от предложенных организацией составило 4709,37 тыс. руб.

1. **Расходы на электрическую энергию** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 4600,81 тыс. руб. (объем электроэнергии 1389,19 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 3,31 руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2018 год – 107,1%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере 5214,15 тыс. руб. (объем электроэнергии 1276,06 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 4,09 руб./кВт\*час), в процессе экспертизы определены расходы в сумме 5121,70 тыс. руб. (объем электроэнергии 1375,10 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2018 год удельным расходом электрической энергии – 0,70 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 3,72 руб./кВт\*час, применен индекс МЭР РФ на 2017 год 106% и на 2018 год 104,4% к среднегодовой цене 2016 года), увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 520,89 тыс. руб., отклонение затрат в сторону снижения от предложенных организацией составило 92,45 тыс. руб.
2. **Неподконтрольные расходы** утверждены РЭК КО на 2018 год в размере 1143,86 тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере 1379,05 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 957,72 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 186,14 тыс. руб., снижение затрат от предложенных организацией составило 421,33 тыс. руб.

По статье **«Расходы на тепловую энергию»** РЭК КО утверждены на 2018 год расходы в размере 144,38 тыс.руб., организацией в целях корректировки расходы не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме 120,47 тыс.руб. по плановой смете 2017г. с учетом индекса роста (1,044) на 2017год (фактические расходы подтверждены счет-фактурами потребления тепловой энергии от ООО «Теплосервис». Предложение на 2018г. специалистом РЭК КО сформировано с учетом затрат на объект «База». Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 23,91 тыс.руб., увеличение затрат от предложенных организацией составило 120,47 тыс.руб.

* 1. По статье **«Расходы на арендную плату»** РЭК КО утверждены расходы на 2018 год в размере 627,60 тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере 815,92 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 782,30 тыс. руб. (согласно расчетов к договорам аренды земли на 2016г. №78, 71, 70), рост затрат по отношению к утвержденным составил 154,7 тыс. руб., снижение затрат по отношению к предложению организации 33,62 тыс.руб.
  2. По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 371,89 тыс. руб. (плата за негативное воздействие на окружающую среду, налог на имущество), организацией в целях корректировки предложены расходы в размере 563,13 тыс. руб. в процессе экспертизы определены расходы в сумме 560,72 тыс. руб., увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 188,83 тыс. руб.

- **«Плата за негативное воздействие на окружающую среду»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 71,12 тыс. руб., предприятием в целях корректировки на 2017 год расходы не заявлены. В процессе экспертизы расходы не определены.

- **«Налог на имущество»** РЭК КО утверждены на 2018 год в размере 300,77 тыс. руб., предприятием в целях корректировки на 2018 год расходы заявлены в сумме 563,13 тыс.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 560,72 тыс. руб., учтены затраты по факту 2016г., увеличение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило 259,95 тыс. руб.

**3.4. По статье «Недополученные доходы» РЭК КО не утверждены на 2018 год,** предприятием в целях корректировки на 2018 год не заявлены **Экспертом РЭК КО не определены.**

**3.5. По статье «Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» РЭК КО** не утверждены на 2018 год организация в целях корректировки на 2018г. не заявлены. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 505,77 тыс. руб., в том числе неисполнение производственной программы по статье «капитальный ремонт» на сумму 98,23 тыс. руб. (в деле имеется акт выполнения капитального ремонта, сумма материалов и механизмов на сумму 33,25 тыс.руб.). В результате расчета расходов электроэнергии за 2016г. произведенного при соблюдение планового удельного веса 2016г. пересчитанного на объем воды скорректир. по факту 2016, (корректировка произведена с учетом планового процента потерь и расходов на хозяйственные нужды), сложились необоснованные доходы по статье электроэнергия на сумму 407,54 тыс. руб. по "Водоотведению" отклонение затрат по в сторону увеличения по отношению к утвержденным регулятором и от предложенных организацией составило 505,77 тыс. руб.

**4. Амортизация основных средств и нематериальных** **активов утверждена на 2018 год в размере 362,15 тыс. руб. Организацией** в целях корректировки заявлены расходы в размере 466,78 тыс. руб.

Специалистом РЭК КО расходы определены в размере 408,55 тыс. руб. Для соблюдения экономической обоснованности тарифа специалистом РЭК КО учтена фактическая сумма амортизации за 2016г. по объектам по которым год истечения СПИ далее 2018г. Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 46,4 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией в сторону снижения составило 58,23 тыс. руб.

**5.Прибыль** **«Нормативная прибыль».** Долгосрочным параметром регулирования тарифов на водоотведение, является нормативный уровень прибыли утвержден на уровне 0%. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены. Специалистом РЭК КО не определены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки рассчитывается по формуле:

base_1_221119_471

где:

base_1_221119_472, base_1_221119_473 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам соответственно i-го и (i-2)-го года;

base_1_221119_475 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в i-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году и тарифов, установленных в соответствии с главами VIII, VIII.I, VIII.II, VIII.III Методических указаний на i-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2018 год составляет:

**НВВ2018 = 20330,46 + 957,72 + 5121,70 + 408,55 = 26818,43 тыс. руб.**

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет 262,54 тыс. руб., отклонение от предложенной организацией в сторону снижения составило 5281,38 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) МП «Водоканал» ТГО тарифы на питьевую воду и водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2018 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост (снижение) к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| МП «Водоканал» ТГО | 2018 | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 24,37 | 0 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 25,63 | 5,2 |
| Водоотведение | | | | |
| МП «Водоканал» ТГО | 2018 | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 22,20 | 0 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 22,67 | 2,1 |

Приложение № 42 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Производственная программа**

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

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное предприятие «Водоканал» Тайгинского городского округа |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652401, Кемеровская область,  г. Тайга, ул. Никитина, 2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1. | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2016 | 131,48 | Обеспечение надежного и бесперебойного водоотведения | - | - |
| 2017 | 135,42 | - | - |
| 2018 | 139,49 | - | - |

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

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

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

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

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 15877,54 | 16735,78 | 16595,33 | 17576,19 | 17576,19 | 18484,93 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 12009,93 | 12656,01 | 12527,62 | 13268,76 | 13268,76 | 13549,67 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидаемые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 2,2 | 5 | 0,23 | 0,2 | 0,13 | 0,13 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 1,2 | 3,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 26,55 | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 | 32,17 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,23 | 0,13 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах | 0 | 0 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 32,17 | 32,17 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,84 | 0,84 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,70 | 0,70 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2016 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2014 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 214,00 |
| Итого: | | 214,00 |
| 1. Водоотведение | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
|  | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
| 1. Водоотведение | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
|  | | |
| 1. Холодное водоснабжение | | |
| 5.1. | Капитальный ремонт | - |
| Итого: | | - |
| 1. Водоотведение | | |
| 6.1. | Капитальный ремонт | 33,25 |
| Итого: | | 33,25 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 43 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

























Приложение № 44 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

















Приложение № 45 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

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

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 25,76 | 27,15 | 27,15 | 28,76 | 28,76 | 30,24 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 21,83 | 23,01 | 23,01 | 24,37 | 24,37 | 25,63 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 23,47 | 24,73 | 24,73 | 26,20 | 26,20 | 26,75 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 19,89 | 20,96 | 20,96 | 22,20 | 22,20 | 22,67 |

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

».

Приложение № 46 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| №№ пп. | Показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план |
| 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* | \* | \* | 260296,43 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | |
|        *пар* |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 38134,42 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | |
|        *пар* |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 682,58% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |
|      *конденсат* |  |  |  |
|      *вода* | \* | \* | 0,11752 |
| 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* | \* | \* | 182,73215 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | |
|        *пар* |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 7669487,2 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 981,95 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 121,46 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 0,0238 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |
|        пар |  |  |  |
|        вода | \* | \* | 18,61 |
| 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 | \* | \* | 100,2874 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | |
| ПНС |  |  |  |
| ЦТП | \* | \* | 3 |

\* 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 |
| ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 260296,43 | 182,732 | 18,6 % | 100,3 |

Приложение № 47 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) на 2017 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4205358789 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 260296,430 | 182,732 | 100,287 |

Приложение № 48 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) |  | 189,59 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «А-Энерго Центр» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

На предприятии эксплуатируется 30 котельных, из них 29- с котлами, работающими на твердом топливе, на котельной «Кузнецкая крепость» установлены электрические котлы.

**Список и адреса котельных, работающих на угле**

| №  п.п. | Наименование  котельной | Адрес  котельной | Вид  топлива |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Абашевская районная | ул. Кавказская, 26 | КУ |
| 2 | Зыряновская районная | Ул.Пархоменко, 110 | КУ |
| 3 | Байдаевская центральная-2 | ул. Слесарная, 12 | КУ |
| 4 | Притомская | шоссе Притомское, 26 | КУ |
| 5 | №19 | проезд Школьный, 1а | КУ |
| 6 | №72 | ул. Фесковская, 99, корп.1 | КУ |
| 7 | Абагур-Лесной-1 | ул. Земнухова, 43 | КУ |
| 8 | Абагур-Лесной-2 | проезд Дагестанский, 14 | КУ |
| 9 | Абагур-Лесной-3 | ул. Пинская, 43 | КУ |
| 10 | УПК | проезд Томский, 11а корп.1 | КУ |
| 11 | Таргай | пос.Таргай | КУ |
| 12 | ОЛ Голубь | территория оздоровительного лагеря Голубь | КУ |
| 13 | Куйбышевская центральная | ул. Стволовая, 9 | КУ |
| 14 | Листвяги | ул. Суданская, 52 | КУ |
| 15 | №6 | ул. 375 км, 34 | КУ |
| 16 | Садопарк | ул. Садопарковая, 20 | КУ |
| 17 | профилакторий Бунгурский | Бунгур | КУ |
| 18 | разъезд Абагуровский-1 | ул. Кондомская, 10 | КУ |
| 19 | разъезд Абагуровский-2 | ул. Спортивная, 11а | КУ |
| 20 | РТРС | ул.Черемнова | КУ |
| 21 | №32 | ул.Жасминая,32 | КУ |
| 22 | котельная школы № 1 | ул.Пролетарская,81 | КУ |
| 23 | котельная школы № 23 | ул.Редаково, 104 | КУ |
| 24 | котельная школы № 37 | ул.Варшавская,2 | КУ |
| 25 | котельная школы № 43 | ул.Жасминная, 8 | КУ |
| 26 | котельная школы № 16 | ул.Громовой, 61 | КУ |
| 27 | котельная д/сада № 123 | ул.Литейная, 82 | КУ |
| 28 | котельная лагеря интерната № 66 | пос.Бунгур | КУ |
| 29 | котельная станции Полосухино | ст.Полосухино | КУ |
| 30 | Котельная «Кузнецкая крепость» | ул.Водопадная,9 | Электр. |

Установленная мощность 91 котла, работающего на угле, составляет 451,89 Гкал/ч, максимальная подключенная нагрузка: в горячей воде – 234,09 Гкал/ч, в паре – отсутствует.

Расчет отпуска тепловой энергии от котельных потребителям производится расчетным путем по нормативным удельным характеристикам.

На всех котельных установлены приборы учета тепловой энергии.

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

В таблице представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | | **2017 г.** |
| **план** | **план** | | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | | \* | 699949,46 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | | \* | 195,67 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | | \* | 11008,09 |
| % | \* | \* | | \* | 1,57 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | | \* | 688941,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | | \* | 198,80 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

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

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 «А-Энерго Центр» (г. Новокузнецк) | - | 198,8 |

Приложение № 49 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**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 | ООО «А-Энерго Центр» (г. Новокузнецк), ИНН 4213011565 | 198,8 |
| 2 | ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4205358789 | **189,6** |

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 № 50 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

На предприятии эксплуатируется 30 котельных, из них 29- с котлами, работающими на твердом топливе, на котельной «Кузнецкая крепость» установлены электрические котлы.

**Список и адреса котельных, работающих на угле**

| №  п.п. | Наименование  котельной | Адрес  котельной | Вид  топлива |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Абашевская районная | ул. Кавказская, 26 | КУ |
| 2 | Зыряновская районная | Ул.Пархоменко, 110 | КУ |
| 3 | Байдаевская центральная-2 | ул. Слесарная, 12 | КУ |
| 4 | Притомская | шоссе Притомское, 26 | КУ |
| 5 | №19 | проезд Школьный, 1а | КУ |
| 6 | №72 | ул. Фесковская, 99, корп.1 | КУ |
| 7 | Абагур-Лесной-1 | ул. Земнухова, 43 | КУ |
| 8 | Абагур-Лесной-2 | проезд Дагестанский, 14 | КУ |
| 9 | Абагур-Лесной-3 | ул. Пинская, 43 | КУ |
| 10 | УПК | проезд Томский, 11а корп.1 | КУ |
| 11 | Таргай | пос.Таргай | КУ |
| 12 | ОЛ Голубь | территория оздоровительного лагеря Голубь | КУ |
| 13 | Куйбышевская центральная | ул. Стволовая, 9 | КУ |
| 14 | Листвяги | ул. Суданская, 52 | КУ |
| 15 | №6 | ул. 375 км, 34 | КУ |
| 16 | Садопарк | ул. Садопарковая, 20 | КУ |
| 17 | профилакторий Бунгурский | Бунгур | КУ |
| 18 | разъезд Абагуровский-1 | ул. Кондомская, 10 | КУ |
| 19 | разъезд Абагуровский-2 | ул. Спортивная, 11а | КУ |
| 20 | РТРС | ул.Черемнова | КУ |
| 21 | №32 | ул.Жасминая,32 | КУ |
| 22 | котельная школы № 1 | ул.Пролетарская,81 | КУ |
| 23 | котельная школы № 23 | ул.Редаково, 104 | КУ |
| 24 | котельная школы № 37 | ул.Варшавская,2 | КУ |
| 25 | котельная школы № 43 | ул.Жасминная, 8 | КУ |
| 26 | котельная школы № 16 | ул.Громовой, 61 | КУ |
| 27 | котельная д/сада № 123 | ул.Литейная, 82 | КУ |
| 28 | котельная лагеря интерната № 66 | пос.Бунгур | КУ |
| 29 | котельная станции Полосухино | ст.Полосухино | КУ |
| 30 | Котельная «Кузнецкая крепость» | ул.Водопадная,9 | Электр. |

Установленная мощность 91 котла, работающего на угле, составляет 451,89 Гкал/ч, максимальная подключенная нагрузка: в горячей воде – 234,09 Гкал/ч, в паре – отсутствует.

Расчет отпуска тепловой энергии от котельных потребителям производится расчетным путем по нормативным удельным характеристикам.

На всех котельных установлены приборы учета тепловой энергии.

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  на 1 октября 2017 г. | | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | | |
| эксплуатационный запас | | | неснижаемый  запас |
| ООО «А-Энерго Центр» (г. Новокузнецк) | каменный уголь | | 47,270 | | 35,926 | | | 11,344 |

ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск).

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| план | план | план |
| по организации (в целом) | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | 1012,8 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | 981,95 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 182,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | \* | \* | 30,816 |
| % | \* | \* | 3,56 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 189,59 |
| по видам топлива | | | |
| *каменный уголь* | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | 1012,8 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | 981,95 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 182,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | \* | \* | 30,816 |
| % | \* | \* | 3,56 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 189,59 |

\* 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 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 «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) |  | 189,59 |

Приложение № 51 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**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 | ООО «А-Энерго Центр» (г. Новокузнецк), ИНН 4213011565 | каменный уголь | 47,270 | 35,926 | 11,344 |
| 2 | ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4205358789 | каменный уголь | 88,297 | 73,071 | 15,226 |

Приложение № 52 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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».

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 | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 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 | 12326,21 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 724,22 | 724,22 | 724,22 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 1702,00% | 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 | 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 | 27,73 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 4309,19 | 4309,19 | 4309,19 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 128,29 | 128,29 | 128,29 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 24,78 | 24,78 | 24,78 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* | 21,62% | 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 2018 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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2018 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 | |

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

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных.

ООО «Теплоснаб» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Расчетный объем отпуска теплоэнергии от котельных составит 101103 Гкал.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 26,19 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 м и конденсатопроводы 83 м.

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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

По расчетам специалистов ООО «Теплоснаб»:

Потери теплоносителя – 28683,4 м.куб.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 13692,6 Гкал.

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 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,732 | 0,732 |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 30,801 | 30,801 |
| ·       *вода* | 25805,679 | 28683,404 | 28683,404 | 31113,987 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* | 21,41\* | 21,41 | 21,41 | 21,41 |
| ·       *конденсат* | 1,47\* | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| ·       *вода* | 1219,23 | 1219,23 | 1219,23 | 1324,00 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 3,42% | 3,42% |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 2100,00% | 2100,00% |
| ·       *вода* | 2116,56% | 2352,59% | 2352,59% | 2350,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,0006 | 0,0006 |
| ·     *конденсат* | \* | \* | 0,3616 | 0,3616 |
| ·     *вода* | 0,3644 | 0,4051 | 0,4051 | 0,4046 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,410 | 0,410 |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,036 | 0,036 |
| ·       *вода* | 11,668 | 11,690 | 13,246 | 12,491 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* | 80,81 | 80,81 | 80,81 | 80,81 |
| ·       *конденсат* | 0,01245 | 0,01245 | 0,01245 | 0,01245 |
| ·       *вода* | 5421,33 | 5299,47 | 5299,47 | 5508,85 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 146,20 | 146,81 | 121,52 | 112,84 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **33,48** | **34,21** | **31,90** | **32,06** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* | \* | \* | 5,08 | 5,08 |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 2927,47 | 2927,47 |
| ·       *вода* | 2,15 | 2,21 | 2,50 | 2,27 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 7,98% | 7,96% | 10,90% | 11,47% |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 7,98% | 7,96% | 10,90% | 11,07% |
|  |  | | | | | |
| 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 |  |  |  |  |

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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2018 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Теплоснаб»  (г. Мыски) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,73 | 0,4104 | \* |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 30,80 | 0,0364 | \* |
| Теплоноситель – вода(на потребительском рыноке тепловой энергии) | | |
| 31113,99 | 12,4913 | \* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном варианте используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,15км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

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

В соответствии с представленными расчетами, предприятие предлагает утвердить:

Потери теплоносителя в тепловых сетях – 4564,86 куб. м.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям – 4,597 тыс. Гкал.

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

Предприятием не представлено обоснование увеличение протяженности тепловых сетей. В связи с этим экспертной группой предлагается утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2018 год на уровне нормативов, утвержденных на 2016 год.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№ п/п** | **Показатели** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 4564,86 | 4564,86 | 4564,86 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 265,15 | 265,15 | 265,15 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 1721,62% | 1721,62% | 1721,62% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 |
| 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* | \* | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 2369,47 | 2369,47 | 2369,47 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | 49,56 | 49,56 | 47,83 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **\*** | **13,32** | **13,32** | **12,61** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **\*** | **1,94** | **1,94** | **1,94** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | \* | 9,27% | 9,27% | 9,62% |

\* Предприятие образовано в 2015 году, в связи с этим указать динамику не представляется возможным

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 2018 г.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2018 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация  (орг.-правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативых) | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход электроэнергии,  тыс. кВт ч |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) | *Теплоноситель – пар* | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель – вода | | |
| 4564,86 | 4,5968 | - |

затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

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

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

Потери теплоносителя при передаче тепла – 466,65 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче тепла по тепловым сетям 526,6 Гкал.

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 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 466,65 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 29,13 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1602% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,18 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,53 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 3,79 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 3,22 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,55 |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 34,37 |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | \* | \* | \* | 16,38 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «КВС» (Г. Киселевск) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 466,65 | 0,527 | | 0,00 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Энерготранс»(г. Юрга)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Энерготранс» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников | Присоединенная нагрузка | Кол-во потребителей | |
| Гкал/час | Гкал/час | население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4800 | 80 | 11 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4546 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1953 | 170 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2489 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,4660 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,7284 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,5767 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4003 | 126 | 2 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,4820 | 77 | 6 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4593 | 0 | 1 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с ОАО «Кузбасская Топливная Компания» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 10 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Энерготранс». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70 оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Так как все котлоагрегаты – с ручным забросом топлива режимно-наладочные испытания не могут быть проведены.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 19568,00 | 16867,20 | 16867,01 | 22892,41 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 215,79 | 216,49 | 216,37 | 214,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 348,00 | 299,10 | 263,01 | 618,31 |
| % | 1,78 | 1,77 | 1,56 | 2,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 19220,00 | 16568,10 | 16604,00 | 22274,10 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,70 | 220,40 | 219,80 | 220,39 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 19568,00 | 16867,20 | 16867,01 | 22892,41 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 215,79 | 216,49 | 216,37 | 214,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 348,00 | 299,10 | 263,01 | 618,31 |
| % | 1,78 | 1,77 | 1,56 | 2,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 19220,00 | 16568,10 | 16604,00 | 22274,10 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,70 | 220,40 | 219,80 | 220,39 |

\* Увеличение норматива обусловлено ростом расхода на собственные нужды котельной в части потерями баками-аккумуляторами, расположенными вне помещения котельной

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Энерготранс» (г. Юрга) | - | 220,4 |

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

ООО «Теплоснаб» (г. Мариинск) осуществляет эксплуатацию котельной по адресу ул. Южная, 7 на которой установлен 1 котел КВр – 1,16 и 1 котел КВр – 0,2 и тепловые сети протяженностью 252 м.

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 –15, 572 м3.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 99,4  Гкал (7% 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 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| №№ пп. | Показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 15,572 | 15,572 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,97 | 0,97 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 1607,9% | 1607,9% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·     *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·     *вода* | \* | \* | 0,00279 | 0,00279 |
| 2 | т е п л о в а я э н е р г и я | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,1 | 0,1 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 46,36 | 46,36 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 1,42 | 1,42 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,53 | 0,53 |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *конденсат* | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | \* | \* | 2,15 | 2,15 |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| ·       вода | \* | \* | 7% | 7% |

\* 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Теплоснаб»  (г. Мариинск) | теплоноситель - пар | | | |
| - | - | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| - | - | - | |
| теплоноситель - вода | | | |
| 15,572 | 0,1 | 0,000 | |

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 37023,9 | 32379,120 | 32379,120 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 1400,59 | 1400,59 | 1400,59 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 2643,45% | 2311,82% | 2311,82% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|      *конденсат* |  |  |  |  |
|      *вода* | \* | 0,455 | 0,2800 | 0,2800 |
| 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* | \* | 7,395 | 13,41 | 13,41 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 68,45 | 165,40 | 165,40 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 67,8 | 65,15 | 65,15 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | 46,219 | 85,36 | 85,36 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | \* | 10,8% | 8,11% | 8,11% |
|  |  | | | | |
| 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 |  |  |  |  |

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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) | Теплоноситель - пар | | | | |
|  |  |  | |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
|  |  |  | |  |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 32379,12 | 13,4083 | | 7,31% | \* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

**Динамика изменения нормативов потерь тепловой энергии за 2015 – 2018 гг.**

| № п/п | Организация | Показатели | | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| 1 | ООО «Кузбасская Энергокомпания»  (г. Полысаево),  ИНН 4205321468 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | \* | 37023,9 | 32379,120 | 32379,120 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | \* | 7,395 | 13,41 | 13,41 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | \* | 10,8 | 8,11 | 8,11 |
| 2 | ООО «ТеплоСнаб»  (г. Мариинск),  ИНН 4213011290 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | \* | \* | 15,572 | 15,572 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | \* | \* | 0,1 | 0,1 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | |  |  |  |  |
| 3 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | \* | 12326,21 | 12326,21 | 12326,21 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | \* | 27,73 | 27,73 | 27,73 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | \* | 21,62% | 21,62% | 21,62% |
| 4 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | \* | 4564,86 | 4564,86 | 4564,86 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | \* | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | \* | 9,27% | 9,27% | 9,62% |
| 5 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски), ИНН 4205239830 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | пар | \* | \* | 0,732 | 0,732 |
| конденсат | \* | \* | 30,801 | 30,801 |
| вода | 25805,679 | 28683,404 | 28683,404 | 31113,987 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | пар | \* | \* | 0,410 | 0,410 |
| конденсат | \* | \* | 0,036 | 0,036 |
| вода | 11,668 | 11,690 | 13,246 | 12,491 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | 7,98% | 7,96% | 10,90% | 11,07% |
| 6 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | \* | \* | \* | 466,65 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | \* | \* | \* | 0,53 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | \* | \* | \* | 16,38 |
| 7 | ООО «Энерготранс», (г. Юрга), ИНН 4230018850 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): | | 261660,20 | 264726,02 | 264726,02 | 277925,44 |
| потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | 102,87 | 102,87 | 102,87 | 100,17 |
| отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | 15,61% | 1,86% | 15,14% | 15,21% |

\*-ранее не осуществляло регулируемые виды деятельности.

Приложение № 53 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2018 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| 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 «Теплоснаб» (г. Мыски), ИНН 4205239830 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,730 | 0,410 | 0,000 | |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 30,800 | 0,036 | 0,000 | |
| теплоноситель - вода | | | |
| 31113,990 | 12,491 | 0,000 | |
| 3 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| теплоноситель - вода | | | |
| 4564,860 | 4,597 | 0,000 | |
| 4 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| теплоноситель - вода | | | |
| 466,650 | 0,527 | 0,000 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| 5 | ООО «Энерготранс», (г. Юрга), ИНН 4230018850 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| теплоноситель - вода | | | |
| 277 925,440 | 100,170 | 2 004,230 | |
| 6 | ООО «ТеплоСнаб» (г. Мариинск),  ИНН 4213011290 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 15,572 | 0,100 | | 0,000 |
| 7 | ООО «Кузбасская Энергокомпания»  (г. Полысаево),  ИНН 4205321468 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 32379,120 | 13,408 | | 0,000 |

Приложение № 54 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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».

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. | | 2018 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 12326,21 | 12326,21 | | 134078,88 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 12326,21 | 12326,21 | | 196,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 12326,21 | 12326,21 | | 5784,43 |
| % | \* | 12326,21 | 12326,21 | | 4,31 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 12326,21 | 12326,21 | | 128294,46 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 12326,21 | 12326,21 | | 205,38 |
| по видам топлива | | | | | | |
| *каменный уголь* | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 134078,88 | 134078,88 | 134078,88 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 196,52 | 196,52 | 196,52 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 5784,43 | 5784,43 | 5784,43 | |
| % | \* | 4,31 | 4,31 | 4,31 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 128294,46 | 128294,46 | 128294,46 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 205,38 | 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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

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

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района».

В соответствии с договорами КУМИ Кемеровского района №10.04.113 от 01.07.2014 г. и №10.04.106 от 14.04.2014 г. МУП «ЖКУ Кемеровского района» на праве хозяйственного ведения передано имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального района (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни). В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 29 из них работают на угле и 3 газовых котельных (п. Ясногорский (котельная К-1 и котельная К-3), и в с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 котельная - К2).. Котельные находятся в следующих сельских поселениях:

| № п/п | Наименование котельной | Территория расположения |
| --- | --- | --- |
| 1 | Андреевка | Щегловское сельское поселение |
| 2 | Барановка К-1 |
| 3 | Усть-Хмелевка |
| 4 | Щегловский К-1 |
| 5 | Верхотомка К-1 |
| 6 | Верхотомка К-2 |
| 7 | Верхотомка К-3 |
| 8 | Елыкаево К-1 | Елыкаевское сельское поселение |
| 9 | Елыкаево Колос К 3. |
| 10 | Ст.Червово К-1 |
| 11 | Ст.Червово К-2 |
| 12 | Тебеньки |
| 13 | Силино К-1 |
| 14 | Мозжуха К-1 | Звездненское сельское поселение |
| 15 | Мозжуха К-2 |
| 16 | Звездный |
| 17 | Ягуново К-1 | Ягуновское сельское поселение |
| 18 | Новоискитим |
| 19 | Мазурово | Ясногорское сельское поселение |
| 20 | Ясногорка (газ) К1. |
| 21 | Мазурово К 2 (газ). |
| 22 | Ясногорка (газ) К 3. |
| 23 | Пригородная |
| 24 | Октябрьский (или Кузбасский) | Береговое сельское поселение. |
| 25 | Береговая |
| 26 | Разведчик К-1 | Арсентьевское сельское поселение |
| 27 | Разведчик К-2 |
| 28 | Успенка |
| 29 | Котельная базы | г. Кемерово |
| 30 | Березовское | Березовское сельское поселение |
| 31 | Новостройка |
| 32 | Сухая речка |

Расчетный годовой объем тепловой энергии отпущенной в сеть котельных работающих на твердом топливе – 87,7469 тыс. Гкал, газовых котельных п. Ясногорский К1, К3 – 33,88778 тыс. Гкал. Котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как является отдельным узлом теплоснабжения.

Технологическая схема котельных МУП «ЖКУ Кемеровского района» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 º С со срезкой на 60 С; 85-65 º С без срезки; 95-70 º С со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора.

Основным видом топлива для котельных МУП «ЖКУ Кемеровского района» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3). Доставка угля осуществляется непосредственно со складов поставщиков до котельных наёмным и собственным автомобильным транспортом.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 121508,11 | 100145,22 | 89443,07 | 89828,44 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 218,24 | 215,88 | 217,91 | 217,04 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 973 | 1696,17 | 1696,17 | 2081,54 |
| % | 0,8 | 1,69 | 1,9 | 2,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 120535,11 | 98449,05 | 87746,9 | 87746,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 220 | 219,6 | 222,12 | 222,19 |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 46748,57 | 42257,59 | 34077,3 | 34226,85 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 154,43 | 154,5 | 155,28 | 154,63 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 172 | 189,52 | 189,52 | 339,07 |
| % | 0,37 | 0,45 | 0,56 | 0,99 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 46576,57 | 42068,07 | 33887,78 | 33887,78 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155 | 155,2 | 156,15 | 156,18 |

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 утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2018 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» |  |  |
| газ природный | - | 156,18 |
| каменный уголь | - | 222,19 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном варианте используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,15км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 52,361 | 49,933 | 51,674 | 50,000 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 50,140 | 47,819 | 49,560 | 47,827 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 194,80 | 195,10 | 195,39 | 192,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 2,221 | 2,114 | 2,114 | 2,173 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 4,24 | 4,23 | 4,09 | 4,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,43 | 203,72 | 203,72 | 201,37 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | \* | \* | \* |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | \* | \* | \* |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | \* | \* | \* | \* |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 52,361 | 49,933 | 51,674 | 50,000 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 50,140 | 47,819 | 49,560 | 47,827 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 194,80 | 195,10 | 195,39 | 192,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 2,221 | 2,114 | 2,114 | 2,173 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 4,24 | 4,23 | 4,09 | 4,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,43 | 203,72 | 203,72 | 201,37 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) |  | 201,37 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский»(Новокузнецкий район)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕВ-25-14 |
| Паровой | КЕВ-25-14 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КЕВ-25-14-150 |

Оборудование котельной и тепловые сети находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно - производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский», производственные нужды предприятия, цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская птицефабрика», ОАО «Домостроитель, ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус».

Установленная мощность котельной – 84 Гкал/час, присоединенная, среднегодовая (расчетная) нагрузка на 2018 год – 30Гкал/час.

Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70°С.

Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов выполнена надземным способом.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покровный слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки Др, резервного топлива нет. Угольный склад, открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом. Загрузка угля производится в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2-ого подъема, конвейер 3-его подъема и в расходные бункера котлов.

Шлакоудаление - мокрое, осуществляется скребковым конвейером 2СР - 70, шлак поступает в бункер шлака. Из бункера мокрый шлак вывозится автотранспортом на отвал. Зола из батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозится автотранспортом. Из батарейных циклонов водогрейных котлов № 6,7,8 золосмывными аппаратами A3-370 зола смывается в отстойники оборотного цикла, откуда после очистки подается на золосмывные аппараты.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора. Схема обработки воды 1-но ступенчатое Na - катионирование с мембранной установкой обессоливания воды. Вода подается насосами исходной воды сначала в водоводяной подогреватель, затем на фильтры 1-ой ступени. После фильтров 1-ой ступени часть воды подается в сетевой деаэратор, затем в баки - аккумуляторы, из баков на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров 1-ой ступени подается на мембранную установку обессоливания воды «Обратный осмос», после которой поступает в бак V=14,5 м3, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНСГ-60-198 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы.

Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36 м3. Вода подпиточными насосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ-ТС-20 и КЕВ-25-14-150С (1 контур).

В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 652 м2 (6\*91,5 м2 + 1\*103 м2). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1 контур). На входе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети сетевыми насосами ЦН-400-105 подается в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят сетчатые магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56 м2 каждый и 3 водоводяных подогревателя.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно – наладочные испытания планируется провести на предприятии в ноябре 2016 года.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 177518,44 | 180702,29 | 177404,16 | 169554,89 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 172,79 | 173,05 | 173,08 | 174,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4520,61 | 3725,57 | 4092,44 | 3896,97 |
| % | 2,55 | 2,06 | 2,31 | 2,30 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 172997,83 | 176976,72 | 173311,72 | 165657,92 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 177,31 | 176,69 | 177,17 | 178,26 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 177518,44 | 180702,29 | 177404,16 | 169554,89 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 172,79 | 173,05 | 173,08 | 174,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4520,61 | 3725,57 | 4092,44 | 3896,97 |
| % | 2,55 | 2,06 | 2,31 | 2,30 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 172997,83 | 176976,72 | 173311,72 | 165657,92 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 177,31 | 176,69 | 177,17 | 178,26 |

\* увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска на сторону, а также изменением коэффициента старения

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) | - | 178.26 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Котельная шахты «Полысаевская» включает в себя 3 котла КЕ-25/14, построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,28 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 4 434 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

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.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | |
| **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 69256,3 | 69380,9 | 55801,8 | 51765,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 194,81 | 193,07 | 193,15 | 192,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1536,41 | 1555,08 | 1451,33 | 1447,55 |
| % | 2,22 | 2,24 | 2,6 | 2,8 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 67719,9 | 67825,9 | 54350,5 | 50318,2 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 199,23 | 197,5 | 198,31 | 198,32 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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 утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | |
| Электрическую,  г у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ОАО «СУЭК-Кузбасс»  ПЕ «Спецналадка» |  | 198,32 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

-Бойлерская поселка шахты «Березовская»

- Обогатительная фабрика «Северная»

-Калориферная установка ВДК

-Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании.

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская»

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2018 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-76,9%.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 123506 | 122762 | 122629,9 | 122735,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,24 | 181,33 | 181,33 | 183,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4334,26 | 4788,36 | 4788,36 | 4785,17 |
| % | 3,51 | 3,9 | 3,9 | 3,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 119171,8 | 117973,6 | 117841,5 | 117949,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,9 | 188,69 | 188,7 | 190,72 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 123506 | 122762 | 122629,9 | 122735,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,24 | 181,33 | 181,33 | 183,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4334,26 | 4788,36 | 4788,36 | 4785,17 |
| % | 3,51 | 3,9 | 3,9 | 3,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 119171,8 | 117973,6 | 117841,5 | 117949,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,9 | 188,69 | 188,7 | 190,72 |

\* Рост норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 1,9% относительно норматива, утвержденного на 2017 год, обусловлен разработкой новых режимных карт.

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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) |  | 190,72 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «КемВод» г. Кемерово с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Котельная НФС-1 работает на каменном угле и функционирует 5808 часов. Обеспечивает потребности в теплоснабжении производственных зданий предприятия (производственные нужды 62%) и нужды в тепловой энергии подключенных сторонних потребителей жилого дома ул. Водонасосная, 46 и Пожарное Депо (отпуск на потребительский рынок 38%). В межотопительный пери­од котельная НФС-1 не работает.

Общая установленная мощность котельной составляет 2,07 Гкал/ч. В котельной уста­новлены водогрейные котлы марки КВр-0,8 (3 шт.).

Протяженность тепловых сетей ОАО «КемВод» от источника теплоснабжения в одно­трубном исчислении 688 м. Увеличение протяженности сетей обусловлено тем, что ранее участок от точки А до точки В не учитывался в расчете технологических потерь при передаче тепловой энергии, так как он не учувствует в передаче тепла на сторону. При расчете потерь на 2018 год расчет по данному участку выполнен для составления теплового баланса в целом по предприятию.

Система теплоснабжения ОАО «КемВод» - открытая, 2-х трубная.

В эксплуатационной ответственности предприятия ЦТН и ННС нет.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от собственного ис­точника теплоснабжения: 95/70 оС со срезкой на 65 оС.

На котельной НФС-1 применяется антинакипное устройство AntiCa .

Уголь на котельную НФС-1 ОАО «КемВод» г. Кемерово доставляется автотранспортом.

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.

Экспертной организацией произведен поверочный расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии объекта ОАО «КемВод» г. Кемерово.

В таблице представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1880,67 | 2186,36 | 1857,51 | 2189,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 215,45 | 218,49 | 218,34 | 218,68 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 62 | 43,29 | 41,97 | 45,95 |
| % | 3,3 | 1,98 | 2,26 | 2,10 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1849,64 | 2143,07 | 1815,54 | 2143,07 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,8 | 222,91 | 223,39 | 223,37 |
| по видам топлива | | | | | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1880,67 | 2186,36 | 1857,51 | 2189,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 215,45 | 218,49 | 218,34 | 218,68 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 62 | 43,29 | 41,97 | 45,95 |
| % | 3,3 | 1,98 | 2,26 | 2,10 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1849,64 | 2143,07 | 1815,54 | 2143,07 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,8 | 222,91 | 223,39 | 223,37 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемый норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии ОАО «КемВод» г. Кемерово на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «КемВод» (г. Кемерово) |  | 223,373 |

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

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт.

ООО «Теплоснаб» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Расчетный объем отпуска теплоэнергии от котельных составит 99897,6 Гкал.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 25,630км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА75/25 | - | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 121883 | 125679,9 | 119380,5 | 117392,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 177,36 | 183,48 | 183,85 | 183,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3947 | 4163,49 | 4584,52 | 4556,66 |
| % | 3,24 | 3,31 | 3,84 | 3,88 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117936 | 121516,4 | 114796 | 112835 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,3 | 189,77 | 191,19 | 191,22 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 121883 | 125679,9 | 119380,5 | 117392,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 177,36 | 183,48 | 183,85 | 183,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3947 | 4163,49 | 4584,52 | 4556,66 |
| % | 3,24 | 3,31 | 3,84 | 3,88 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117936 | 121516,4 | 114796 | 112835 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,3 | 189,77 | 191,19 | 191,22 |

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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) |  | 191,22 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Энерготранс»(г. Юрга)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Энерготранс» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников | Присоединенная нагрузка | Кол-во потребителей | |
| Гкал/час | Гкал/час | население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4800 | 80 | 11 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4546 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1953 | 170 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2489 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,4660 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,7284 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,5767 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4003 | 126 | 2 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,4820 | 77 | 6 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4593 | 0 | 1 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с ОАО «Кузбасская Топливная Компания» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 10 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Энерготранс». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70 оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Так как все котлоагрегаты – с ручным забросом топлива режимно-наладочные испытания не могут быть проведены.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 19568,00 | 16867,20 | 16867,01 | 22892,41 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 215,79 | 216,49 | 216,37 | 214,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 348,00 | 299,10 | 263,01 | 618,31 |
| % | 1,78 | 1,77 | 1,56 | 2,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 19220,00 | 16568,10 | 16604,00 | 22274,10 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,70 | 220,40 | 219,80 | 220,39 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 19568,00 | 16867,20 | 16867,01 | 22892,41 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 215,79 | 216,49 | 216,37 | 214,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 348,00 | 299,10 | 263,01 | 618,31 |
| % | 1,78 | 1,77 | 1,56 | 2,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 19220,00 | 16568,10 | 16604,00 | 22274,10 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,70 | 220,40 | 219,80 | 220,39 |

\* Увеличение норматива обусловлено ростом расхода на собственные нужды котельной в части потерями баками-аккумуляторами, расположенными вне помещения котельной

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Энерготранс» (г. Юрга) | - | 220,4 |

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет | расчет | расчет |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 81,685 | 74,704 | 69,528 | 69,403 |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 79,760 | 72,821 | 67,699 | 67,590 |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии,  кг у.т./Гкал | 176,1 | 177,5 | 177,0 | 176,6 |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,925  2,36 | 1,883  2,52 | 1,829  2,631 | 1,813  2,612 |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал | 180,4 | 182,1 | 181,8 | 181,4 |  |  |

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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснабжение» г. Белово  Топливо - каменный уголь | - | 181,4 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

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.

Экспертной организацией произведен поверочный расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии объекта ООО «Топкинский цемент» (г. Топки).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | \* | 77,180 | 77,228 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 155,4 | 154,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | \* | \* | 1,203 | 1,250 |
| % | \* | \* | 1,56 | 1,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | \* | \* | 75,977 | 75,978 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 157,9 | 157,45 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | \* | 77,180 | 77,228 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 155,4 | 154,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | \* | \* | 1,203 | 1,250 |
| % | \* | \* | 1,56 | 1,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | \* | \* | 75,977 | 75,978 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 157,9 | 157,45 |

\* Норматив не утверждался

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемый норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент»  (г. Топки) |  | 157,45 |

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 160159,59 | 160796,33 | 153204,07 | 150013,26 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 208,21 | 207,3 | 207,09 | 206,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4840,52 | 5669,74 | 5589,15 | 5649,38 |
| % | 3,02 | 3,53 | 3,65 | 3,77 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142489,89 | 155126,58 | 147614,91 | 144363,88 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 214,7 | 214,88 | 214,93 | 214,94 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 160159,59 | 160796,33 | 153204,07 | 150013,26 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 208,21 | 207,3 | 207,09 | 206,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4840,52 | 5669,74 | 5589,15 | 5649,38 |
| % | 3,02 | 3,53 | 3,65 | 3,77 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142489,89 | 155126,58 | 147614,91 | 144363,88 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 214,7 | 214,88 | 214,93 | 214,94 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КОТК» (г. Киселевск) |  | 214,94 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски.

Основным видам деятельности ПАО «ЮК ГРЭС» является производство электрической и тепловой энергии.

ПАО «ЮК ГРЭС» объединяет источники тепловой энергии разрезов и обогатительных фабрик г. Междуреченска и г. Мыски Кемеровской области. В аренде у предприятия имеются 11 котельных. Все котельные работают на твердом топливе (каменный уголь). Котельные ЦОФ «Кузбасская», Котельные ОФ «Красногорская» и разреза «Ольжерасский» функционируют 5808 часов. Котельные: разрезов «Томусинский и «Сибиргинский», шахты «им. В.И. Ленина», ЦОФ «Сибирь», СП «Романтика», АТЦ «Центральный», «УПРАВЛЕНИЯ ПО РЕМОНТАМ», оздоровительного комплекса «Звездочка» функционируют круглогодично. Котельные ПАО «ЮК ГРЭС» обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении, вентиляции и горячем водоснабжении, а также подают тепловую энергию на технологические нужды шахты, разрезов и обогатительных фабрик.

Общая установленная мощность котельных 332 Гкал/ч.

На котельных ПАО «ЮК ГРЭС» установлены водогрейные котлы типа: КВТС 20-150 (4 шт), КВ-1,6-95 ШП (5 шт.), КВ-Р-КБДо (3 шт.), КСВ-1,25 (6 шт.), ВК-100 (3 шт.), КВ-2,15-115 ШП (5 шт.); а также паровые котлы типа: ДКВр 20/13 (3 шт.), ДКВр 10/13 (2 шт.), КЕ 25/14с (8 шт.), КЕ 25(35)/14 с топкой ВЦКС (1 шт.).

На котельной разреза «Томусинский» паровые котлы ДКВр 6,5/13 (5 шт.), а также паровые котлы Е 1/9 (3 шт.) на котельной «УПРАВЛЕНИЯ ПО РЕМОНТАМ» переведены в водогрейный режим.

Для умягчения исходной воды применяются установки Na-катионирования на котельных: АТЦ «Центральный»; разрез «Томусинский»; разрез «Сибиргинский»; ЦОФ «Кузбасская»; ЦОФ «Сибирь»; шахта «им. В.И. Ленина».

Подпитка котлов осуществляется водой, дегазированной в деаэраторах атмосферного типа, на котельных: разрез «Сибиргинский» (ДСА 75/25, ДА 50/15); ЦОФ «Кузбааская» (ДА-100); ЦОФ «Сибирь» (ДА-10, ДА-15).

Каменный уголь марок: ТР, класс рядовой, 0-300, добываемый на разрезах «Красногор¬ский», «Сибиргинский»; ГЖО Р, класс рядовой, 0-300, добываемый на разрезе «Ольжерасский», а также Промпродукт, отгружаемый ЦОФ «Кузбасская» на котельные ПАО «ЮК ГРЭС» доставляется автотранспортом.

На котельную шахты «им. В.И. Ленина» каменный уголь подается технологическим транспортом (конвейерами) ГОФ «Томусинская». Запас топлива сохраняется с продукцией ЦОФ в бункерах и на складских площадках фабрики. Расстояние доставки составляет 210 м.

На котельную ЦОФ «Сибирь» каменный уголь подается технологическим транспортом (конвейерами) ЦОФ «Сибирь». Запас топлива сохраняется с продукцией ГОФ в бункерах и на складских площадках фабрики. Расстояние доставки составляет 70 м.

Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива за 2016 г. по сертификатам качества угля составило 5292 ккал/кг.

Резервным топливом на котельных ПАО «ЮК ГРЭС» является основное топливо (каменный уголь).

Исходные данные для расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя; расчета и обоснования удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии, расчета и обоснования нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии имеются в наличии.

Произведен расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источников тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС» на 2018 г.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 265897,63 | 298447,68 | 295300,05 | 268651,39 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 184,8 | 185,54 | 185,51 | 185,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8137,5 | 8497,85 | 8481,51 | 8272,18 |
| % | 3,06 | 2,85 | 2,87 | 3,08 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 257760,12 | 289949,83 | 286818,54 | 260379,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,63 | 190,98 | 190,99 | 191,21 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 265897,63 | 298447,68 | 295300,05 | 268651,39 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 184,8 | 185,54 | 185,51 | 185,32 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8137,5 | 8497,85 | 8481,51 | 8272,18 |
| % | 3,06 | 2,85 | 2,87 | 3,08 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 257760,12 | 289949,83 | 286818,54 | 260379,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,63 | 190,98 | 190,99 | 191,21 |

\* увеличение норматива на 0,1% обусловлено тем, что на 2018 год предприятие заявило снижение полезного отпуска, при этом условно постоянные составляющие расхода на собственные нужды остались неизменными (расход на отопление, хозбытовые нужды, расход на нужды ХВО).

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски |  | 191,21 |

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

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

Согласно предложению предприятия НУР составляет 224 кг.у.т/Гкал. При этом в расчетах допущены математические ошибки. В результате проверки обоснованности нормативов экспертная группа скорректировала расчет предприятия и предлагает к утверждению норматив в размере 218,9 кг.у.т/Гкал.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 3194,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 218,88 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 0,82 |
| % | \* | \* | \* | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 3193,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 218,88 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 3194,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 218,88 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 0,82 |
| % | \* | \* | \* | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 3193,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 218,88 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КВС» (г. Киселевск) |  | 218,88 |

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

ООО «Теплоснаб» (г. Мариинск) осуществляет эксплуатацию котельной по адресу ул. Южная, 7 на которой установлен 1 котел КВр – 1,16 и 1 котел КВр – 0,2 и тепловые сети протяженностью 252 м.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 1493,53 | 1493,53 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 220,38 | 220,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 73,3 | 73,3 |
| % | \* | \* | 4,62 | 4,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 1420,21 | 1420,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 231,06 | 231,06 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 1493,53 | 1493,53 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 220,38 | 220,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 73,3 | 73,3 |
| % | \* | \* | 4,62 | 4,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 1420,21 | 1420,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 231,06 | 231,06 |

\* 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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» (г. Мариинск) | - | 231,06 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ГАУЗ КО «Областной клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

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.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 44606,50 | 41361,31 | 25767,80 | 25767,80 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 178,72 | 178,85 | 178,50 | 178,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 805,89 | 792,86 | 722,88 | 722,88 |
| % | 1,81 | 1,92 | 2,81 | 2,81 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 43800,60 | 40568,44 | 25044,92 | 25044,92 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 182,01 | 182,35 | 183,65 | 183,65 |
| 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 | 44606,50 | 41361,31 | 25767,80 | 25767,80 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 178,72 | 178,85 | 178,50 | 178,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 805,89 | 792,86 | 722,88 | 722,88 |
| % | 1,81 | 1,92 | 2,81 | 2,81 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 43800,60 | 40568,44 | 25044,92 | 25044,92 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 182,01 | 182,35 | 183,65 | 183,65 |

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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ГАУЗ КО «Областной клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) |  | 183,65 |

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 171639,07 | 171639,07 | 171639,07 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 188,27 | 188,27 | 188,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 6238,36 | 6238,36 | 6238,36 |
| % | \* | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 165400,71 | 165400,71 | 165400,71 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 195,37 | 195,37 | 195,37 |
| 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 | \* | 171639,07 | 171639,07 | 171639,07 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 188,27 | 188,27 | 188,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 6238,36 | 6238,36 | 6238,36 |
| % | \* | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 165400,71 | 165400,71 | 165400,71 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 195,37 | 195,37 | 195,37 |

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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) |  | 195,37 |

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

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., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 30,04009 | 30,480 | 30,296 | 30,291 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 29,35901 | 29,794 | 29,608 | 29,608 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 217,92 | 217,93 | 217,94 | 217,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,68109/  2,27 | 0,686/  2,25 | 0,688/  2,27 | 0,683/  2,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,98 | 222,95 | 223,00 | 222,88 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 30,04009 | 30,480 | 30,296 | 30,291 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 29,35901 | 29,794 | 29,608 | 29,608 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 217,92 | 217,93 | 217,94 | 217,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,68109/  2,27 | 0,686/  2,25 | 0,688/  2,27 | 0,683/  2,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,98 | 222,95 | 223,00\* | 222,88 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ***ООО «Теплоресурс»***  ***село Малая Салаирка***  ***Гурьевский район***  ***Кемеровская область*** | ***-*** | ***222,88*** |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции ОАО «Каскад-энерго».

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

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

**Динамика основных технико-экономических показателей**

**тепловой электростанции ОАО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Факт | | | Норматив предшествующего  2017 года | Норматив  на регулируемый  2018 год |
| 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. |
| Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч | 34823 | 32765 | 28534 | 35977 | 35184 |
| Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВт.ч | 34823 | 32765 | 28534 | 27113 | 26312 |
| То же, в % от общей выработки | 100 | 100 | 100 | 75 | 75 |
| Отпуск электроэнергии, тыс.кВт.ч | 17893 | 15026 | 10942 | 17066 | 15650 |
| Отпуск тепла, Гкал, в том числе: | 331923 | 271469 | 282210 | 261157 | 267760 |
| * с паром на технологические нужды |  |  |  |  |  |
| * с горячей водой | 331923 | 271469 | 282210 | 261157 | 267760 |
| * отработавшим паром |  |  |  | 189333 | 184636 |
| * от РОУ и котлов |  |  |  |  |  |
| * от ПВК |  |  |  | 71824 | 83124 |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |  |
| Уголь | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| мазут |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Коэффициент использования  установленной мощности, %:   * электрической | 48 | 48 | 56 | 45 | 44 |
| * тепловой мощности отборов турбин |  |  |  | 48 | 47 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |  |
| * электроэнергии, г/кВт.ч | 739,0 | 752,38 | 1166,05 | 1202,1 | 1337,4 |
| * тепла, кг/Гкал | 186,0 | 169,15 | 199,18 | 189,3 | 187,3\* |

\*-причиной снижения норматива удельного расхода топлива на отпуск тепла в 2018 году по сравне-нию с 2017 годом на 1,1% является увеличение отпуска тепловой энергии в 2018 году по сравнению с 2017 годом, на 2,5%.

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 утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ОАО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | ***-*** | 187,3 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

ООО «УК «Энерготранс-АГРО» является многоотраслевым предприятием, в деятельности которого также присутствует централизованное теплоснабжение потребителей в границах Юргинского района. Доля теплоснабжения в деятельности предприятия составляет 80%. Для осуществления деятельности по теплоснабжению и горячему водоснабжению предприятию согласно договору аренды №8 от 01.07.2010 года предано имущество. Согласно договору, а также дополнительных соглашений к нему предприятие эксплуатирует 22 котельных с присоединенными к ним тепловыми сетями протяженностью 120216 м в однотрубном исчислении. Тепловые сети проложены надземным и подземным способом. Также в п. Юрга-2 предусмотрена повысительная насосная станция. Тепловые сети предприятия работают по температурному графику 95/70°С, за исключением тепловых сетей п. Юрга-2. В п. Юрга-2 тепловые сети работают по температурному графику 130/70°С. Преимущественно тепловые сети проложены до 1990 года, за исключением участков, где была проведена замена трубопроводов (2004-2012 гг.). Схема теплоснабжения Юргинского района характеризуется рассредоточенной нагрузкой потребителей тепловой энергии, что ведет к высоким удельным потерям тепловой энергии при ее передаче. На предприятии установлены следующие котлы КЕ-10/14 (3 шт.), КВ-106 (6 шт.), КВр-1,31 (7 шт.), Нр-18 (10 шт.), КВТС-М (12 шт.), КВУ-7 (4 шт.), КВР-0,8к (3 шт.), Сибирь-8 (1 шт.), КВЖТ СЭМ-1- 0,15 (3 шт.), ЭРН-70 (9 шт.), Сибирь-7 (2 шт.), КВр-1,5-95 (3 шт.), Сибирь-10 (3 шт.), КВЖТ-СЭМ1÷0,3 (2 шт.).

Схемы теплоснабжения Юргинских сельских поселений на 2018 год не актуализированы. Отпуск тепловой энергии в сеть принят согласно п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определять в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Значения показателей** | | | | | |
| **показатели** | **2015 г.** | | **2016 г.** | | **2017 г.** | **2018 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 101958,23 | 102786,8 | 103068 | 102786,8 | 102732,15 | 103549,71 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 206,33 | 214,9 | 205,14 | 214,9 | 205,33 | 206,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3534,19 | 3534,19 | 3553 | 3534,19 | 3555,18 | 3547,73 |
| % | 3,44 | 3,44 | 3,42 | 3,44 | 3,44 | 3,40 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 98424,04 | 99253 | 99515 | 99253 | 99176,97 | 100001,97 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 213,54 | 222,63 | 212,24 | 222,63 | 212,46 | 213,30\* |

\*-увеличение норматива удельного расхода топлива на 0,84 кг обусловлено увеличением коэффициента старения котлоагрегатов.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район) | Каменный уголь | - | 213,30 |

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

Отпуск тепловой энергии в сеть принят согласно актуализированной на 2018 год схеме теплоснабжения г. Белово.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 143121 | 145984 | 145219,43 | 175821,32 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 187,2 | 184,9 | 182,37 | 180,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 994 | 994 | 1947,43 | 2926,32 |
| % | 1,06 | 1,07 | 1,34 | 1,66 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 140612 | 143433 | 143272,00 | 172895 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,2 | 186,9 | 184,85 | 183,8 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 143121 | 145984 | 145219,43 | 175821,32 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 187,2 | 184,9 | 182,37 | 180,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 994 | 994 | 1947,43 | 2926,32 |
| % | 1,06 | 1,07 | 1,34 | 1,66 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 140612 | 143433 | 143272,00 | 172895 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,2 | 186,9 | 184,85 | 183,8 |

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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ТВК» г. Белово, пгт. Грамотеино  Топливо - каменный уголь | - | 183,8 |

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

ООО «Коммунэнерго» имеет в собственности одну водогрейную котельную с установленной мощностью 7,48 МВт (6,43 Гкал/час) и расчетной присоединенной максимальной нагрузкой 3,764 Гкал/час.

Присоединенные потребители:

- Производственная база ООО «Коммунэнерго» - 0,685 Гкал/час;

- ООО «УК «КЗЭМИ» - 1,529 Гкал/ч

- ООО «КЭнК» - 0,4 Гкал/час;

- МП «Мостремонт» - 0,2 Гкал/час;

- ООО «Проминвестстрой – 0,3 Гкал/ч

- ООО «Кемеровоэлектромонтаж» - 0,65 Гкал/час.

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период составляет 212 дней с 1 октября по 30 апреля, температурный график тепловых сетей 95/70 ºС.

Тепловые сети проложены в двухтрубном исполнении с условным диаметром от 25 мм до 150 мм. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 0,854 км с средним по материальной характеристике диаметром 80 мм.

Структура полезного отпуска тепловой энергии представлена в таблице .

Структура полезного отпуска тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | Нагрузка, Гкал | % |
| Бюджетные потребители | 341,5 | 5,94 |
| Иные потребители | 4551,0 | 79,15 |
| Производственные здания | 857,0 | 14,91 |
| Итого: | 5749,5 | 100,00 |

Схема теплоснабжения г. Кемерово на 2018 год не актуализирована. Отпуск тепловой энергии в сеть принят согласно п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определять в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Значения показателей** | | | | | |
| **показатели** | **2015 г.** | | **2016 г.** | | **2017 г.** | **2018 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 5034,5 | 5406,5 | 5034,45 | 5980 | 5977,5 | 5967,74 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./ккал | 157,41 | 163,7 | 157,41 | 161,88 | 157,41 | 157,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 104,45 | 79,8 | 104,45 | 125 | 123 | 113,47 |
| % | 2,07 | 1,4 | 2,07 | 1,65 | 2,07 | 1,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 4930 | 5326,7 | 4930 | 5855 | 5854,2 | 5854,27 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 160,74 | 166,18 | 160,74 | 165,34 | 160,74 | 160,60 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Коммунэнерго»  (г. Кемерово)  Природный газ | - | 160,60 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО "Водоканал" г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Схема теплоснабжения г. Ленинск-Кузнецкий на 2018 год не актуализирована. Отпуск тепловой энергии в сеть принят согласно п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определять в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| отчет | отчет | план | расчет |
| По организации в целом | | | | |
| Производство тепловой энергии "без срезки", тыс. Гкал |  | 647,498 | 598,04 | 620,507 |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 660,345 | 694,59 | 682,047 | 682,778 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 13,648 | 12,053 | 12,053 | 30,361 |
| 2,07 | 1,74 | 1,99 | 4,45 |
| Отпуск тепловой энергии "без срезки", тыс. Гкал | 599,606 | 635,445 | 585,987 | 590,147 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 646,697 | 682,537 | 669,994 | 652,417 |
| Расход тепловой энергии на производственные нужды, тыс. Гкал | 3,686 | 2,634 | 3,181 | 2,676 |
| Затраты тепловой энергии, связанные со "срезкой", тыс. Гкал | 47,091 | 47,092 | 84,007 | 62,27058 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть потребителей, тыс. Гкал | 595,92 | 632,811 | 582,806 | 587,471 |
| Расход натурального топлива, тыс. т | 184 | 186,289 | 179,697 | 181,859 |
| По видам топлива | | | | |
| Каменный уголь (марки Др, Гр) | | | | |
| Производство тепловой энергии "без срезки", тыс. Гкал | 596,485 | 630,179 | 582 | 604,244 |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 643,576 | 677,271 | 666,007 | 666,515 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 13,325 | 11,756 | 11,736 | 30,101 |
| 2,07 | 1,74 | 2,02 | 4,52 |
| Отпуск тепловой энергии "без срезки", тыс. Гкал | 583,16 | 618,423 | 579,245 | 574,143 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 630,251 | 665,515 | 654,252 | 636,414 |
| Расход тепловой энергии на производственные нужды, тыс. Гкал | 3,686 | 2,634 | 3,181 | 2,676 |
| Затраты тепловой энергии, связанные со "срезкой", тыс. Гкал | 47,091 | 47,092 | 84,007 | 62,271 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 197,1 | 189,6 | 187,3 | 190,018 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть потребителей, тыс. Гкал | 579,474 | 615,789 | 576,064 | 571,467 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 201,6 | 208,6 | 191,16 | 199,01 |
| Теплота сгорания топлива, ккал/Гкал | 4950 | 4950 | 4950 | 4960 |
| Калорийный эквивалент | 0,707 | 0,707 | 0,707 | 0,709 |
| Расход натурального топлива, тыс. т | 179,7 | 181,614 | 176,90 | 178,739 |
| Каменный уголь (марки ДОМ) | | | | |
| Производство тепловой энергии "без срезки", тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 16,769 | 17,319 | 16,041 | 16,26 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,323 | 0,297 | 0,298 | 0,260 |
| 1,93 | 1,71 | 1,86 | 1,60 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 232,3 | 243,8 | 184,4 | 181,55 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 16,446 | 17,022 | 15,743 | 16,004 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 236,9 | 248,0 | 187,8 | 184,49 |
| Теплота сгорания топлива, ккал/Гкал | 6322 | 6322 | 6322 | 6626 |
| Калорийный эквивалент | 0,903 | 0,903 | 0,903 | 0,947 |
| Расход натурального топлива, тыс. т | 4,313 | 4,675 | 3,274 | 3,119 |

По результатам поверочного расчета и экспертизы:

* **Нормативный удельный расход топлива** **(каменный уголь марки ДР, ГР)** при производстве тепловой энергии в 2018 г. **увеличится** на **7,85 кг у.т./Гкал** по сравнению с 2017 г. Увеличение норматива вызвано рядом факторов:

- на 10 котельных (котельные: КСК, Центральная, Привокзальная, шахты им. 7 ноября №1, 13, 14, 20, 26, 44, всего 34 котлоагрегата) были проведены режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт и нормативных характеристик котлов. Режимно-наладочные испытания показали повышенный расход топлива на котлах.

- на котельных КСК и Энергетик установлены паровые котлы К-50-14. Данные котлы вырабатывают пар давлением 14 кгс/см2 с температурой 250 0С. На сегодняшний день потребителей пара нет. Котельные вырабатывают пар, а для подачи теплоносителя потребителям в виде воды на котельной предусмотрены редукционно-охладительные установки, понижающие давление пара с 14 до 4,5 кгс/см2, при этом неизбежно возникают потери тепловой энергии. Ранее данные потери при расчете не учитывались. При расчете на 2018 год предприятие заявило потери тепловой энергии при дросселировании пара. Расчет потерь при дросселировании пара в редукционной установке 14/4,5 выполнен Научно-производственным объединением по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова.

* **Нормативный удельный расход топлива (каменный уголь марки ДОМ)** при производстве тепловой энергии в 2018 г. **снизился** на 3,31 **кг у.т./Гкал** по сравнению с 2017 г.

**Нормативное значение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО "Водоканал"**

* **На каменном угле марки ДГР – 199,01 кг у.т./Гкал**
* **На каменном угле марки ДОМ – 184,49 кг у.т./Гкал**

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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация  Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО "Водоканал"  г. Ленинск-Кузнецкий  Кемеровская область, в т.ч.  - каменный уголь марки ДГР  - каменный уголь марки ДОМ | -  - | 198,7  199,01  184,49 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ***ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва*** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Схема теплоснабжения г. Мариинска актуализирована на 2018 год. Однако в схеме отсутствуют данные по полезному отпуску тепловой энергии в 2018 году. Отпуск тепловой энергии в сеть принят согласно п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определять в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

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., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Значения показателей** | | | | | |
| **показатели** | **2015 г.** | | **2016 г.** | | **2017 г.** | **2018 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 7032,77 | 6826,00 | 6593,18 | 6826,00 | 6402,98 | 6271,59 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 218,26 | 224,29 | 217,46 | 224,29 | 218,95 | 218,99 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 119,77 | 86,00 | 118,02 | 86,00 | 107,34 | 106,82 |
| % | 1,68 | 1,26 | 1,75 | 1,26 | 1,65 | 1,65 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 6913,00 | 6740,00 | 6475,16 | 6740,00 | 6295,63 | 6164,77 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,00 | 227,15 | 221,35 | 227,15 | 222,62 | 222,62 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ***ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва, г. Мариинск*** | ***-*** | ***222,62*** |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 47,937 | 44,948 | 43,710 | 51,696 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 47,212 | 44,226 | 42,921 | 50,769 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 208,88 | 199,55 | 186,23 | 174,11 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,725/1,51 | 0,722/1,61 | 0,789/1,81 | 0,927/1,79 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 212,09 | 202,80 | 189,66 | 177,29 | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 47,937 | 44,948 | 43,710 | | 51,696 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 47,212 | 44,226 | 42,921 | | 50,769 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 208,88 | 199,55 | 186,23 | | 174,11 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,725/1,51 | 0,722/1,61 | 0,789/1,81 | | 0,927/1,79 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 212,09 | 202,80 | 189,66 | | 177,29 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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 утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2018 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | ***-*** | 177,29 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (пгт. Тяжинский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует 1 котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ОАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,15 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

В схема теплоснабжения отсутствуют данные по полезному отпуску тепловой энергии в 2018 году. Отпуск тепловой энергии в сеть принят согласно п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определять в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2014 г.** | | **2015 г.** | | **2016 г.** | **2017 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2198,67 | 2176,90 | 2133,41 | 2176,90 | 2176,91 | 2176,91 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 215,84 | 219,65 | 216,00 | 219,65 | 216,08 | 216,08 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 37,29 | 37,01 | 37,03 | 37,01 | 37,03 | 37,03 |
| % | 1,70 | 1,70 | 1,74 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2161,38 | 2139,89 | 2096,38 | 2139,89 | 2139,88 | 2139,88 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,56 | 223,45 | 219,82 | 223,45 | 219,82 | 219,82 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский) ИНН 4243005819 | - | 219,82 |

Динамика изменения НУР

| № п/п | Организация | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 г. | 2016 г. | | 2017 г. | 2018 г. |
| 1 | ООО «Кузбасская Энергокомпания»  (г. Полысаево), ИНН 4205321468 | Каменный уголь | | | | |
| \* | 195,37 | 195,37 | | 195,37 |
| 2 | ООО «ТеплоСнаб» (г. Мариинск),  ИНН 4213011290 | Каменный уголь | | | | |
| \* | \* | 231,06 | | 231,06 |
| 3 | ФГБЛПУ «Научно-клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) ИНН 4212007870 | Каменный уголь | | | | |
| 182,01 | 182,35 | 183,65 | | 183,65 |
| 4 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | | | | |
| 189,2 | 184,0 | 189,3 | | 187,3 |
| 5 | ООО «Теплоресурс» (Гурьевский район),  ИНН 4202042410 | Каменный уголь | | | | |
| 222,98 | 222,95 | 223,00 | | 222,88 |
| 6 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | | | | |
| 212,09 | 202,80 | 189,66 | | 177,29 |
| 7 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | Каменный уголь | | | | |
| \* | 205,38 | 205,38 | | 205,38 |
| 8 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Каменный уголь | | | | |
| 220,0 | 219,6 | 222,12 | | 222,19 |
| 9 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), ИНН 4214037774 | Каменный уголь | | | | |
| 203,43 | 203,72 | 203,72 | | 201,37 |
| 10 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | | | | |
| 177,31 | 176,69 | 177,17 | | 178,26 |
| 11 | ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | | | | |
| 199,23 | 197,5 | 198,31 | | 198,32 |
| 12 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | | | | |
| 189,9 | 188,69 | 188,7 | | 190,72 |
| 13 | ОАО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | | | | |
| 222,8 | 222,91 | 223,39 | | 223,37 |
| 14 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | | | | |
| 183,3 | 189,77 | 191,19 | | 191,22 |
| 15 | ООО «Энерготранс» (г. Юрга),  ИНН 4230018850 | Каменный уголь | | | | |
| 219,70 | 220,40 | 219,80 | | 220,39 |
| 16 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | | | | |
| 180,4 | 182,1 | 181,8 | | 181,4 |
| 17 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Каменный уголь | | | | |
| 158,01 | 158,01 | 157,9 | | 157,45 |
| 18 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | | | | |
| 214,7 | 214,88 | 214,93 | | 214,94 |
| 19 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | Каменный уголь | | | | |
| 190,63 | 190,98 | 190,99 | | 191,21 |
| 20 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | | | | |
| \* | \* | \* | | 218,88 |
| 21 | ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район), ИНН 4230021588 | Каменный уголь | | | | |
| 213,54 | 212,24 | 212,46 | | 213,30\*\* |
| 22 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский) ИНН 4243005819 | Каменный уголь | | | | |
| 219,56 | 219,82 | 219,82 | | 219,82 |
| 23 | ООО «Коммунэнерго» (г. Кемерово),  ИНН 4205296028 | Природный газ | | | | |
| 160,74 | 160,74 | 160,74 | | 160,60 |
| 24 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | | | | |
| 189,2 | 186,9 | 184,85 | | 183,8\*\* |
| 25 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | Каменный уголь | | | | |
| 191,2 | 193,7 | 191,1 | | 198,7 |
| 26 | ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск), ИНН 4213001052 | Каменный уголь | | | | |
| 212,09 | 202,80 | 189,66 | | 177,29 |

\* Ранее не осуществляло регулируемый вид деятельности.

**ООО «Энерготранс» (г. Юрга)**

Увеличение норматива обусловлено ростом расхода на собственные нужды котельной в части потерями баками-аккумуляторами, расположенными вне помещения котельной.

**ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район)**

увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска на сторону, а также изменением коэффициента старения.

**ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски**

увеличение норматива на 0,1% обусловлено тем, что на 2018 год предприятие заявило снижение полезного отпуска, при этом условно постоянные составляющие расхода на собственные нужды остались неизменными (расход на отопление, хозбытовые нужды, расход на нужды ХВО).

**ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский)**

Рост норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 1,9% относительно норматива, утвержденного на 2017 год, обусловлен разработкой новых режимных карт.

**ООО «УК «Энерготранс-АГРО»**

**-** увеличение норматива удельного расхода топлива на 0,84 кг обусловлено увеличением коэффициента старения котлоагрегатов;

**ООО «Водоканал» г. Ленинск-Кузнецкий**

* **Нормативный удельный расход топлива** **(каменный уголь марки ДР, ГР)** при производстве тепловой энергии в 2018 г. **увеличится** на **7,85 кг у.т./Гкал** по сравнению с 2017 г. Увеличение норматива вызвано рядом факторов:

- на 10 котельных (котельные: КСК, Центральная, Привокзальная, шахты им. 7 ноября №1, 13, 14, 20, 26, 44, всего 34 котлоагрегата) были проведены режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт и нормативных характеристик котлов. Режимно-наладочные испытания показали повышенный расход топлива на котлах.

- на котельных КСК и Энергетик установлены паровые котлы К-50-14. Данные котлы вырабатывают пар давлением 14 кгс/см2 с температурой 250 0С. На сегодняшний день потребителей пара нет. Котельные вырабатывают пар, а для подачи теплоносителя потребителям в виде воды на котельной предусмотрены редукционно-охладительные установки, понижающие давление пара с 14 до 4,5 кгс/см2, при этом неизбежно возникают потери тепловой энергии. Ранее данные потери при расчете не учитывались. При расчете на 2018 год предприятие заявило потери тепловой энергии при дросселировании пара. Расчет потерь при дросселировании пара в редукционной установке 14/4,5 выполнен Научно-производственным объединением по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова.

* **Нормативный удельный расход топлива (каменный уголь марки ДОМ)** при производстве тепловой энергии в 2018 г. **снизился** на 3,31 **кг у.т./Гкал** по сравнению с 2017 г.

Приложение № 55 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**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 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | | | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 1 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | Каменный уголь | 205,4 | |
| 2 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Газ природный | 156,2 | |
| Каменный уголь | 222,2 | |
| 3 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 201,4 | |
| 4 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,3 | |
| 5 | ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 198,3 | |
| 6 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 190,7 | |
| 7 | ОАО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 223,4 | |
| 8 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 191,2 | |
| 9 | ООО «Энерготранс» (г. Юрга),  ИНН 4230018850 | Каменный уголь | 220,4 | |
| 10 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 181,4 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 11 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Газ | 157,5 | |
| 12 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 214,9 | |
| 13 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | Каменный уголь | 191,2 | |
| 14 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 218,9 | |
| 15 | ООО «ТеплоСнаб» (г. Мариинск),  ИНН 4213011290 | Каменный уголь | 231,1 | |
| 16 | ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 183,7 | |
| 17 | ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево), ИНН 4205321468 | Каменный уголь | 195,4 | |
| 18 | ООО «Теплоресурс» (Гурьевский район), ИНН 4202042410 | Каменный уголь | 222,9 | |
| 19 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 187,3 | |
| 20 | ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район),  ИНН 4230021588 | Каменный уголь | 213,3 | |
| 21 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 183,8 | |
| 22 | ООО «Коммунэнерго»,  (г. Кемерово), ИНН 4205296028 | Природный газ | 160,6 | |
| 23 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | Каменный уголь | 198,7 | |
| 24 | ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск),  ИНН 4213001052 | Каменный уголь | 222,6 | |
| 25 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 177,3 | |
| 26 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 219,8 | |

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 № 56 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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».

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива | | |
| 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 АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| АО «Теплоэнерго»  г. Кемерово | Каменный  уголь | 1,493 | | 1,270 | | 0,223 |
| Дизельное топливо | 1,814 | | 1,086 | | 0,728 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных (узел нагрузки ж. р. Лесная поляна).

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Теплоэнерго» узел нагрузки ж. р. Лесная поляна | Дизельное топливо | 0,087 | | 0,0727 | 0,0143 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района».

В соответствии с договорами КУМИ Кемеровского района №10.04.113 от 01.07.2014 г. и №10.04.106 от 14.04.2014 г. МУП «ЖКУ Кемеровского района» на праве хозяйственного ведения передано имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального района (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни). В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 29 из них работают на угле и 3 газовых котельных (п. Ясногорский (котельная К-1 и котельная К-3), и в с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 котельная - К2).. Котельные находятся в следующих сельских поселениях:

| № п/п | Наименование котельной | Территория расположения |
| --- | --- | --- |
| 1 | Андреевка | Щегловское сельское поселение |
| 2 | Барановка К-1 |
| 3 | Усть-Хмелевка |
| 4 | Щегловский К-1 |
| 5 | Верхотомка К-1 |
| 6 | Верхотомка К-2 |
| 7 | Верхотомка К-3 |
| 8 | Елыкаево К-1 | Елыкаевское сельское поселение |
| 9 | Елыкаево Колос К 3. |
| 10 | Ст.Червово К-1 |
| 11 | Ст.Червово К-2 |
| 12 | Тебеньки |
| 13 | Силино К-1 |
| 14 | Мозжуха К-1 | Звездненское сельское поселение |
| 15 | Мозжуха К-2 |
| 16 | Звездный |
| 17 | Ягуново К-1 | Ягуновское сельское поселение |
| 18 | Новоискитим |
| 19 | Мазурово | Ясногорское сельское поселение |
| 20 | Ясногорка (газ) К1. |
| 21 | Мазурово К 2 (газ). |
| 22 | Ясногорка (газ) К 3. |
| 23 | Пригородная |
| 24 | Октябрьский (или Кузбасский) | Береговое сельское поселение. |
| 25 | Береговая |
| 26 | Разведчик К-1 | Арсентьевское сельское поселение |
| 27 | Разведчик К-2 |
| 28 | Успенка |
| 29 | Котельная базы | г. Кемерово |
| 30 | Березовское | Березовское сельское поселение |
| 31 | Новостройка |
| 32 | Сухая речка |

Расчетный годовой объем тепловой энергии отпущенной в сеть котельных работающих на твердом топливе – 87,7469 тыс. Гкал, газовых котельных п. Ясногорский К1, К3 – 33,88778 тыс. Гкал. Котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как является отдельным узлом теплоснабжения.

Технологическая схема котельных МУП «ЖКУ Кемеровского района» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 º С со срезкой на 60 С; 85-65 º С без срезки; 95-70 º С со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора.

Основным видом топлива для котельных МУП «ЖКУ Кемеровского района» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3). Доставка угля осуществляется непосредственно со складов поставщиков до котельных наёмным и собственным автомобильным транспортом.

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 котельной предприятия на 2018 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» | Уголь | 7,411 | 1,034 | 6,376 |
| Дизельное топливо | 0,726 | 0,107 | 0,620 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном варианте используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,15км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 52,361 | 49,933 | 51,674 | 50,000 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 50,140 | 47,819 | 49,560 | 47,827 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 194,80 | 195,10 | 195,39 | 192,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 2,221 | 2,114 | 2,114 | 2,173 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 4,24 | 4,23 | 4,09 | 4,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,43 | 203,72 | 203,72 | 201,37 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | \* | \* | \* |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | \* | \* | \* |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | \* | \* | \* | \* |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 52,361 | 49,933 | 51,674 | 50,000 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 50,140 | 47,819 | 49,560 | 47,827 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 194,80 | 195,10 | 195,39 | 192,61 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 2,221 | 2,114 | 2,114 | 2,173 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 4,24 | 4,23 | 4,09 | 4,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,43 | 203,72 | 203,72 | 201,37 |

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) |  | 201,37 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕВ-25-14 |
| Паровой | КЕВ-25-14 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КЕВ-25-14-150 |

Оборудование котельной и тепловые сети находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно - производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский», производственные нужды предприятия, цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская птицефабрика», ОАО «Домостроитель, ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус».

Установленная мощность котельной – 84 Гкал/час, присоединенная, среднегодовая (расчетная) нагрузка на 2018 год – 30Гкал/час.

Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70°С.

Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов выполнена надземным способом.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покровный слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки Др, резервного топлива нет. Угольный склад, открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом. Загрузка угля производится в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2-ого подъема, конвейер 3-его подъема и в расходные бункера котлов.

Шлакоудаление - мокрое, осуществляется скребковым конвейером 2СР - 70, шлак поступает в бункер шлака. Из бункера мокрый шлак вывозится автотранспортом на отвал. Зола из батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозится автотранспортом. Из батарейных циклонов водогрейных котлов № 6,7,8 золосмывными аппаратами A3-370 зола смывается в отстойники оборотного цикла, откуда после очистки подается на золосмывные аппараты.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора. Схема обработки воды 1-но ступенчатое Na - катионирование с мембранной установкой обессоливания воды. Вода подается насосами исходной воды сначала в водоводяной подогреватель, затем на фильтры 1-ой ступени. После фильтров 1-ой ступени часть воды подается в сетевой деаэратор, затем в баки - аккумуляторы, из баков на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров 1-ой ступени подается на мембранную установку обессоливания воды «Обратный осмос», после которой поступает в бак V=14,5 м3, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНСГ-60-198 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы.

Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36 м3. Вода подпиточными насосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ-ТС-20 и КЕВ-25-14-150С (1 контур).

В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 652 м2 (6\*91,5 м2 + 1\*103 м2). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1 контур). На входе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети сетевыми насосами ЦН-400-105 подается в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят сетчатые магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56 м2 каждый и 3 водоводяных подогревателя.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно – наладочные испытания планируется провести на предприятии в ноябре 2016 года.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

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 котельной предприятия на 2018 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) | Уголь | 12,995 | | 9,849 | | 3,146 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Котельная шахты «Полысаевская» включает в себя 3 котла КЕ-25/14, построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,28 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 4 434 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 котельной предприятия на 2018 год.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ОАО «СУЭК-Кузбасс»  ПЕ «Спецналадка» | Уголь | 3,653 | 3,082 | 0,571 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

-Бойлерская поселка шахты «Березовская»

- Обогатительная фабрика «Северная»

-Калориферная установка ВДК

-Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании.

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская»

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2018 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-76,9%.

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | Уголь | 5,356 | 4,138 | 1,218 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «КемВод» г. Кемерово с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

Котельная НФС-1 работает на каменном угле и функционирует 5808 часов. Обеспечивает потребности в теплоснабжении производственных зданий предприятия (производственные нужды 62%) и нужды в тепловой энергии подключенных сторонних потребителей жилого дома ул. Водонасосная, 46 и Пожарное Депо (отпуск на потребительский рынок 38%). В межотопительный пери­од котельная НФС-1 не работает.

Общая установленная мощность котельной составляет 2,07 Гкал/ч. В котельной уста­новлены водогрейные котлы марки КВр-0,8 (3 шт.).

Протяженность тепловых сетей ОАО «КемВод» от источника теплоснабжения в одно­трубном исчислении 688 м. Увеличение протяженности сетей обусловлено тем, что ранее участок от точки А до точки В не учитывался в расчете технологических потерь при передаче тепловой энергии, так как он не учувствует в передаче тепла на сторону. При расчете потерь на 2018 год расчет по данному участку выполнен для составления теплового баланса в целом по предприятию.

Система теплоснабжения ОАО «КемВод» - открытая, 2-х трубная.

В эксплуатационной ответственности предприятия ЦТН и ННС нет.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от собственного ис­точника теплоснабжения: 95/70 оС со срезкой на 65оС.

На котельной НФС-1 применяется антинакипное устройство AntiCa.

Уголь на котельную НФС-1 ОАО «КемВод» г. Кемерово доставляется автотранспортом.

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ОАО «КемВод»  (г. Кемерово) | Каменный уголь | 0,078 | | 0,054 | | 0,024 |

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

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт.

ООО «Теплоснаб» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Расчетный объем отпуска теплоэнергии от котельных составит 99897,6 Гкал.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 25,630км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА75/25 | - | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 121883 | 125679,9 | 119380,5 | 117392,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 177,36 | 183,48 | 183,85 | 183,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3947 | 4163,49 | 4584,52 | 4556,66 |
| % | 3,24 | 3,31 | 3,84 | 3,88 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117936 | 121516,4 | 114796 | 112835 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,3 | 189,77 | 191,19 | 191,22 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 121883 | 125679,9 | 119380,5 | 117392,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 177,36 | 183,48 | 183,85 | 183,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3947 | 4163,49 | 4584,52 | 4556,66 |
| % | 3,24 | 3,31 | 3,84 | 3,88 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117936 | 121516,4 | 114796 | 112835 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,3 | 189,77 | 191,19 | 191,22 |

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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) |  | 191,22 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Энерготранс» (г. Юрга) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Энерготранс» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников | Присоединенная нагрузка | Кол-во потребителей | |
| Гкал/час | Гкал/час | население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4800 | 80 | 11 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4546 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1953 | 170 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2489 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,4660 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,7284 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,5767 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4003 | 126 | 2 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,4820 | 77 | 6 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4593 | 0 | 1 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с ОАО «Кузбасская Топливная Компания» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 10 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Энерготранс». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Так как все котлоагрегаты – с ручным забросом топлива режимно-наладочные испытания не могут быть проведены.

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 котельной предприятия на 2018 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Энерготранс» (г. Юрга) | Уголь | 2,221 | | 1,683 | | 0,538 |

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

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Теплоснабжение»  (г. Белово) | Каменный  уголь | 3,8007 | | 2,8986 | | 0,9021 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) | Каменный уголь | 0,050 | | 0,026 | | 0,024 |

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

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КОТК»  (г. Киселевск) | Уголь | 10,438 | 9,017 | 1,421 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски.

В ПАО «Тепло» г. Междуреченска Кемеровской области на балансе находится – 14 котельных, в том числе – 1 крупная с установленной мощностью – 180 Гкал/час, 4 квартальных мощностью – от 6,8 до 9,6 Гкал/час, 9 поселковых мощностью от 0,34 до 6,2 Гкал/час, 18 ЦТП и 81,708км тепловых сетей в 2х трубном исчислении.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ ЮПЗ, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, ОАИТ ЮПЗ и часть поселковых: № 2, № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 100С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК, 4 и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

На котельные города и поселковые, уголь завозят автотранспортом с центрального угольного склада, на который уголь поступает думпкарами и полувагонам.

Центральный и угольные склады котельных, (кроме РК и ЮПЗ) – открытые, предварительной подготовки топлива на складах нет.

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2018 год ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски | Уголь | 12,060 | 10,358 | 1,701 |

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

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КВС»  (г. Киселевск) | Уголь | 0,267 | 0,037 | 0,230 |

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

ООО «Теплоснаб» (г. Мариинск) осуществляет эксплуатацию котельной по адресу ул. Южная, 7 на которой установлен 1 котел КВр – 1,16 и 1 котел КВр – 0,2 и тепловые сети протяженностью 252 м.

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ООО «Теплоснаб»  (г. Мариинск) | Уголь | 0,117 | 0,1 | 0,017 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ГАУЗ КО «Областной клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ГАУЗ КО «Областной клинический центр охраны здоровья шахтеров»  (г. Ленинск-Кузнецкий) | Уголь | 1,129 | 0,980 | 0,149 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «Теплоресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ***ООО «Теплоресурс»***  ***село Малая Салаирка***  ***Гурьевский район***  ***Кемеровская область*** | каменный  уголь | 3,033 | | 2,618 | | 0,416 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции ОАО «Каскад-энерго».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, утв. Приказом Минэнерго РФ от 22 августа 2013 г. N 469.

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 котельной предприятия на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ОАО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | Уголь | 2,429 | 1,879 | 0,55 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

ООО «УК «Энерготранс-АГРО» является многоотраслевым предприятием, в деятельности которого также присутствует централизованное теплоснабжение потребителей в границах Юргинского района. Доля теплоснабжения в деятельности предприятия составляет 80%. Для осуществления деятельности по теплоснабжению и горячему водоснабжению предприятию согласно договору аренды №8 от 01.07.2010 года предано имущество. Согласно договору, а также дополнительных соглашений к нему предприятие эксплуатирует 22 котельных с присоединенными к ним тепловыми сетями протяженностью 120216 м в однотрубном исчислении. Тепловые сети проложены надземным и подземным способом. Также в п. Юрга-2 предусмотрена повысительная насосная станция. Тепловые сети предприятия работают по температурному графику 95/70°С, за исключением тепловых сетей п. Юрга-2. В п. Юрга-2 тепловые сети работают по температурному графику 130/70°С. Преимущественно тепловые сети проложены до 1990 года, за исключением участков, где была проведена замена трубопроводов (2004-2012 гг.). Схема теплоснабжения Юргинского района характеризуется рассредоточенной нагрузкой потребителей тепловой энергии, что ведет к высоким удельным потерям тепловой энергии при ее передаче. На предприятии установлены следующие котлы КЕ-10/14 (3 шт.), КВ-106 (6 шт.), КВр-1,31 (7 шт.), Нр-18 (10 шт.), КВТС-М (12 шт.), КВУ-7 (4 шт.), КВР-0,8к (3 шт.), Сибирь-8 (1 шт.), КВЖТ СЭМ-1- 0,15 (3 шт.), ЭРН-70 (9 шт.), Сибирь-7 (2 шт.), КВр-1,5-95 (3 шт.), Сибирь-10 (3 шт.), КВЖТ-СЭМ1÷0,3 (2 шт.).

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2017 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район) | Каменный уголь | 8,922 | | 7,693 | | 1,229 |

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

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТВК»  Кемеровская область,  г. Белово,  пгт. Грамотеино | Каменный уголь | 9,425 | | 8,173 | | 1,252 |

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

ООО «Коммунэнерго» имеет в собственности одну водогрейную котельную с установленной мощностью 7,48 МВт (6,43 Гкал/час) и расчетной присоединенной максимальной нагрузкой 3,764 Гкал/час.

Присоединенные потребители:

- Производственная база ООО «Коммунэнерго» - 0,685 Гкал/час;

- ООО «УК «КЗЭМИ» - 1,529 Гкал/ч

- ООО «КЭнК» - 0,4 Гкал/час;

- МП «Мостремонт» - 0,2 Гкал/час;

- ООО «Проминвестстрой – 0,3 Гкал/ч

- ООО «Кемеровоэлектромонтаж» - 0,65 Гкал/час.

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период составляет 212 дней с 1 октября по 30 апреля, температурный график тепловых сетей 95/70 ºС.

Тепловые сети проложены в двухтрубном исполнении с условным диаметром от 25 мм до 150 мм. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 0,854 км с средним по материальной характеристике диаметром 80 мм.

Структура полезного отпуска тепловой энергии представлена в таблице .

Структура полезного отпуска тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Потребители тепловой энергии | Нагрузка, Гкал | % |
| Бюджетные потребители | 341,5 | 5,94 |
| Иные потребители | 4551,0 | 79,15 |
| Производственные здания | 857,0 | 14,91 |
| Итого: | 5749,5 | 100,00 |

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Коммунэнерго» (г. Кемерово) | Дизельное топливо | 0,122 | | 0,089 | | 0,032 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Водоканал» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области,(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

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

Нормативное значение общего запаса топлива по предприятию на 2018 г. составляет:

- 30,524тыс.т каменного угля марки ДР, ДГР;

- 0,68тыс.т каменного угля марки ДГО, ДОМ;

На предприятии не имеется достаточных складских помещений (открытых и закрытых угольных складов) для принятия данного объема запасов, что подтверждено справкой о данных вместимости складов твердого топлива.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ООО «Водоканал»  г. Ленинск-Кузнецкий | Каменный уголь | 31,204 | 27,085 | 4,119 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ***ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск Кемеровской области)*** | каменный  уголь | 0,526 | | 0,455 | | 0,071 |

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 котельной предприятия на 2018 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | Уголь | 3,441 | 0,841 | 2,600 |

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует 1 котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ОАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,15 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2018 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский) ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 0,172 | | 0,148 | | 0,024 |

Приложение № 57 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**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 2018 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | МУП «Энерго-Сервис» (Яшкинский район), ИНН 4246019665 | Каменный уголь | 10,231 | 8,837 | 1,394 |
| 2 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово),  ИНН 4205049011 | Каменный  уголь | 1,493 | 1,270 | 0,223 |
| Дизельное топливо | 1,814 | 1,086 | 0,728 |
| 3 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) по узлу нагрузки ж.р. Лесная поляна, ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 0,087 | 0,073 | 0,014 |
| 4 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово),  ИНН 4205242791 | Каменный  уголь | 7,410 | 6,376 | 1,034 |
| Дизельное топливо | 0,727 | 0,620 | 0,107 |
| 5 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски»  (г. Мыски), ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 3,556 | 3,073 | 0,483 |
| 6 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 12,995 | 9,849 | 3,146 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 7 | ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 3,653 | 3,082 | 0,571 |
| 8 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс»  (г. Березовский),  ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 5,356 | 4,138 | 1,218 |
| 9 | ОАО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 0,078 | 0,054 | 0,024 |
| 10 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 10,465 | 8,900 | 1,565 |
| 11 | ООО «Энерготранс» (г. Юрга), ИНН 4230018850 | Каменный уголь | 2,221 | 1,683 | 0,538 |
| 12 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), НН 4202022244 | Каменный уголь | 3,801 | 2,899 | 0,902 |
| 13 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,050 | 0,026 | 0,024 |
| 14 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 10,438 | 9,017 | 1,421 |
| 15 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | Каменный уголь | 12,059 | 10,358 | 1,701 |
| 16 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 0,267 | 0,230 | 0,037 |
| 17 | ООО «ТеплоСнаб» (г. Мариинск),  ИНН 4213011290 | Каменный уголь | 0,117 | 0,100 | 0,017 |
| 18 | ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 1,129 | 0,980 | 0,149 |
| 19 | ООО «Теплоресурс» (Гурьевский район), ИНН 4202042410 | Каменный уголь | 3,034 | 2,618 | 0,416 |
| 20 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск), ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 2,429 | 1,879 | 0,55 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 21 | ООО «УК «Энерготранс-АГРО» (Юргинский район),  ИНН 4230021588 | Каменный уголь | 8,922 | 7,693 | 1,229 |
| 22 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 9,425 | 8,173 | 1,252 |
| 23 | ООО «Коммунэнерго»  (г. Кемерово),  ИНН 4205296028 | Дизельное топливо | 0,121 | 0,089 | 0,032 |
| 24 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | Каменный уголь | 31,204 | 27,085 | 4,119 |
| 25 | ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва (г. Мариинск),  ИНН 4213001052 | Каменный уголь | 0,526 | 0,455 | 0,071 |
| 26 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 3,441 | 2,600 | 0,841 |
| 27 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 0,172 | 0,148 | 0,024 |

Приложение № 58 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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

Акционерным обществом «Евразруда» направлено письмо № 14/282 от 31.03.2017 г. с предложением оставить тариф на тепловую энергию на 2018 год на уровне утвержденного региональной энергетической комиссии Кемеровской области постановлением от 27.10.2016 № 205 «Об установлении АО «Евразруда» (Абагурский филиал г. Новокузнецк) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2017-2019 годы».

**Оценка финансового состояния организации**

Анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2016 год не проводился, так как предприятие не представило отчет своей производственно-хозяйственной деятельности.

**Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов**

При расчете долгосрочных тарифов первого долгосрочного периода регулирования 2016 – 2018 гг. экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Первый год долгосрочного периода рассчитывается методом экономически обоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п.33 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также отражен в Приложении 7Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Таблица 1

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ \*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операционных расходов \*\* | Индекс эффективности  операционных расходов \*\*\* | Нормативный уровень прибыли \*\*\*\* | Уровень надежности теплоснабжения \*\*\*\*\* | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности \*\*\*\*\* | | | Реализация программ в области  энергосбережения и повышения  энергетической эффективности \*\*\*\*\*\* |
| количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| тыс.  руб. | % | % | Разы/(Гкал/час) | Разы/км | кг у.т./  Гкал | Гкал/м2; м3/м2 | Гкал; м3 | Да/нет |
| 2017 | 38220,26 | 1 | - | - | - | 164,4 кг/Гкал | -  Гкал/м2  -  м3/м2 | -  Гкал;  -  м3 | нет |
| 2018 |  | 1 | - | - | - | 164,4 кг/Гкал | -  Гкал/м2  -  м3/м2 | -  Гкал;  -  м3 | нет |
| 2019 |  | 1 | - | - | - | 164,4 кг/Гкал | -  Гкал/м2  -  м3/м2 | -  Гкал;  -  м3 | нет |

*\*Расчеты долгосрочных параметров приведены ниже.*

*\*\* Базовый уровень операционных расходов (первый год долгосрочного периода) рассчитывается методом экономически обоснованных расходов - п. 37 Методических указаний.*

*\*\*\* Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в соответствии с п. 3 Приложения 1 к Методическим указаниям.*

*\*\*\*\* Нормативный уровень прибыли устанавливается в соответствии с п.41 Методических указаний.*

*\*\*\*\*\* Расчет выполнен согласно «Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения…», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452.*

*\*\*\*\*\*\* Соответствует «Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области», утверждённым постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115.*

Необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования и состоит из суммы:

- операционных (подконтрольных) расходов в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 36](consultantplus://offline/ref=27CF135CC0B4D54169046CF7462A9BB8753920A5344B8238F33084CCD7513E02FFE1DB45E9C66F77r3uBI) Методических указаний;

- неподконтрольных расходов в i-м году, определяемых в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=7A7A0E796C8B38B47954DEDF5511AF81D82BD6CA20C356854822DAA1B30F9FE130B6EDDBB582CA92I726I) Методических указаний(рассчитываются методом экономически обоснованных расходов);

- расходов на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 40](consultantplus://offline/ref=B5E595AE0006D6F51FDAF0866D26BEEBA506A37998DB1538D53C669A09BF32687E7A34BAF4F4C766O435I) Методических указаний;

- прибыли, устанавливаемой на i-й год в соответствии с [пунктом 41](consultantplus://offline/ref=7AC5FA05B95596F0430D9C850127ADBF3E7179C24FF2388885E85AD17382438EEF656F962DD56F4Ef1L0J) Методических указаний;

- величины, определяющей результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемой в соответствии с пунктом 42 Методических указаний.

В соответствии с требованиями п. 15 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для АО «Евразруда» для второго периода долгосрочного регулирования:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.;
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.

Тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из ограничения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования произведем уточнение (корректировку) плановой необходимой валовой выручки на 2017 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:

*ск*

*i*

*НВВ*

 (тыс. руб.)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

 (тыс. руб.)

где:

 - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=C5AA7856135B58E9054D5DAF251B5028E5FE513071BB505E83002186F5546579A84E809B4D8B0E58f3oBG) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах. Для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 %.

 - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

 - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=C5AA7856135B58E9054D5DAF251B5028E5FE513071BB505E83002186F5546579A84E809B4D8B0E5Bf3oFG) Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя.



в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности).



где:

,  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=80819EE8F8788F9DEE345D10D797215B81E881DF747073117434A8D54668DF97A0DC54152ECA3822j1ABH) Методических указания с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

,  - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD55sBTAE) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 50](#Par11) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования на i-й год по [формуле (12)](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD52sBT6E) с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

Прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год, определяется в соответствии с формулой:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ для каждой регулируемой организации на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль. Нормативный уровень прибыли устанавливается с учетом предложения регулируемой организации, включающего расчет и обоснование необходимого регулируемой организации уровня прибыли, на уровне не ниже 0,5%, если более низкая величина не указана в таком расчете, и не выше нормы доходности, установленной в соответствии с [пунктом 66](consultantplus://offline/ref=7D25B552273393A7CF49C0EA50127119F18C78CD51387BFAA7AAB0C38FEF32131CBEFC77143AEE9C31DDH) Методических указаний на тот же год для регулируемых организаций, осуществляющих тот же вид регулируемой деятельности в том же субъекте Российской Федерации при использовании метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а при отсутствии таких организаций - не выше минимальной нормы доходности, установленной федеральным органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями.

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD53sBTAE) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

,

где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=7D8FE0E332435228BFBE5118F31B6FF4992F6B8E15C8BE50EA8CA2E8AC3BFDF4A080213F6B608096q5TDH) Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

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

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

Расчёт необходимой валовой выручки на 2018 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на основе долгосрочных параметров по «Подконтрольным расходам» (ПР), «Неподконтрольным расходам» (НР), величины прибыли, а также с учетом фактических показателей работы предприятия в 2016 году.

1. **Корректировка уровня операционных (подконтрольные) расходов**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2018 год.

Величина ***базового уровня*** операционных расходов в среднем за **2017** год (расчитанного методом экономически обоснованных расходов) составила – ***38220,25*** тыс. руб.

На 2018 год долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 2).



Таблица 2

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,040 | 0,040 | 0,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 38,8 | 38,8 | 38,8 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | **1,0296** | **1,0296** |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 38220,26 | 39351,26 | 40516,39 |

 = 38220,26 тыс. руб. \*(1-1/100)\*(1+0,04)\*(1+0,75\*0) = 40516,39 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2018 год составил 2,96% (в среднем за год). Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям.

Расходы по периодам календарной разбивки (в расчете на год) принимаем:

**- с 01.01.2018 г.** Затраты по всем статьям расходов приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки, в разрезе соответствующих статей, исходя из принципа ограничения величины тарифов на тепловую энергию в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

**- с 01.07.2018 г.** Затраты по всем статьям приняты исходя из уровня расходов в 1 полугодии, уровня среднегодовых значений, которые рассчитаны от уровня 2016 с применением индекса операционных расходов, а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие -51 %, 2 полугодие 49 %).

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне ***50103,53*** тыс. руб. Уровень операционных расходов по оценке экспертов составил ***39351,26*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в среднем за 2017 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***10751,95*** тыс. руб.

1. **Расходы на покупку энергетических ресурсов**

**«Расходы на топливо»**

По данной статье расходов на 2018 г. предприятием заявлено ***56139,62*** тыс. руб., в том числе топливо – ***44766,54*** тыс. руб., транспорт топлива – ***11373,08*** тыс. руб.

Расход потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива в размере – ***164,40*** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю сортомарки Др (с учетом естественной убыли при железнодорожных перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе) – **26937,16** т при низшей рабочей теплоте сгорания – 4500ккал/кг – низшая теплота сгорания топлива (принята исходя из факта топлива 2017 года, представленного предприятием по системе ЕИАС, заверенного электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q2.2017).

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

- **с 01.01.2018 г**. – **35362,83**тыс. руб., в том числе топливо – ***24539,76*** тыс. руб., транспорт топлива – ***10823,07*** тыс. руб. Стоимость угля составляет 911,00 руб./т (без НДС и транспортных расходов). Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом до склада котельной. Цена доставки угля составляет 216,68 руб./т. Выгрузка угля из вагонов производится железнодорожным краном, буртовка угля бульдозером. Цена выгрузки и буртовки составляет 185,11 руб./т. Приняты исходя из факта топлива 2017 года, представленного предприятием по системе ЕИАС, заверенного электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q2.2017).

- **с 01.07.2018 г**. – ***36850,96***тыс. руб., в том числе топливо – ***25594,97*** тыс. руб., транспорт топлива – ***11255,99*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного индекса на 2018 год на уголь энергетический 104,3. К транспортным расходам применен прогнозный индекс 104,0.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по транспортировке» в среднем на 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–** *20047,61*тыс. руб.

**«Расходы на электроэнергию»**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***11932,73*** тыс. руб.

Поставщиком электрической энергии является ООО «Металлэнергофинанс» (договор электроснабжения от 01.01.2013 № 2110/311300346561). Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения ВН. Объем электроэнергии на 2018 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, экспертами принимаются на уровне плановых значений 2016 года. Тариф на электроэнергию, принят как средневзвешенная величина, рассчитанная на основании представленных счет – фактур за 1 полугодие 2017 (по запросу РЭК КО) и составляет по ВН – 1,224 руб. кВтч (без НДС).

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

- **с 01.01.2018 г.** *–* ***11620,81***тыс. руб.;

- **с 01.07.2018 г.** – ***12085,64***тыс. руб.

Стоимость электроэнергии принята на уровне предыдущего периода с учетом индекса изменения цен на электроэнергию на розничном рынке – 104,0.

Корректировка по статье в среднем на 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–** *84,15*тыс. руб.

**«Расходы на холодную воду**»

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***492,89*** тыс. руб.

Объем воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии экспертами принят на основании проверочного расчёта 784,87 тыс. м³.

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

- **с 01.01.2018 г**. ***– 370,01*** тыс. руб. Стоимость технической воды составляет 473,00 руб./тыс. м3 (приложение № 2 договора водопользования с департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области от 26.06.2015 № 311300359302). Калькуляция себестоимости воды собственного подъема для хозяйственных нужд не представлена.

- **с 01.07.2018 г*.*** – ***370,01*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем на 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – *122,88* тыс. руб.

**III. Неподконтрольные расходы**

**«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, покупная тепловая энергия (за исключением покупки потерь при передаче тепловой энергии)»**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**«Арендная плата»**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***5903,70*** 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%.

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

- **с 01.01.2018 г.** – ***5534,55***тыс. руб.;

**- с 01.07.2018 г**. – ***5606,13***тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем на 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – *289,97* тыс. руб.

**«Амортизация основных средств»**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***198,00*** тыс. руб.

Затраты по статье экспертами приняты согласно представленной предприятием ведомости ОС и расчёта амортизации по собственному имуществу.

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

- **с 01.01.2018 г.** – ***198,00***тыс. руб.

- **с 01.07.2018 г**. – ***198,00***тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов на **2018** год составила – ***5811,73*** тыс. руб.

**Прибыль**

**«Выплаты социального характера»**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***380,28*** тыс. руб.

Приняты расходы в соответствии с коллективным договором (вознаграждение за долголетний труд, единовременное вознаграждение при выходе на пенсию, в связи с юбилеем, профессиональным праздником).

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

- **с 01.01.2018 г**. – ***357,31***тыс. руб.;

- **с 01.07.2018 г**. – ***371,60***тыс. руб. Расходы приняты с учетом прогнозного индекса – 104,0.

Общая величина НВВ (в расчете на год) **на 2018** год составила:

- с **01.01.2018 г.** – ***91993,83*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***969,91*** тыс. руб.

- с **01.07.2018 г.** – ***95757,89*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***1009,27*** тыс. руб.

Тарифы на производство и реализацию тепловой энергии **на 2018 год** с учетом календарной разбивки, по экспертной оценке, составят:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 3***;
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 4.***

Тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Евразруда» (Абагурский филиал, г. Новокузнецк) на потребительском рынке с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2018 г. в среднем за год ,  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 действую-щим,  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Евразруда» | **-** | бюджетные потребители | - | **1158,79\*** | 1450,87 | **1158,79** | 0,00 | 0,00 |
| жилищные организации | - |
| иные потребители | 0,67 |
| произв. нужды | 99,33 |  | | | | |

\*- Действующий тариф, утвержденный постановлением РЭК КО от 27.10.2016 № 205.

Тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Евразруда» (Абагурский филиал, г. Новокузнецк) на потребительском рынке с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2016 г. в среднем за год,  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 действую-щим,  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| Предлагаемый экспертами  с 01.01.2018 г. | предлагаемый | |
| предприя-  тием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Евразруда» | **-** | бюджетные потребители | - | **1158,79** | 1450,87 | **1205,82** | 4,06 | 0,00 |
| жилищные организации | - |
| иные потребители | 0,67 |
| произв. нужды | 99,33 |  | | | | |

Приложение № 59 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Долгосрочные тарифы АО «Евразруда»**

**(Абагурский филиал) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на период с 01.01.2017 по 31.12.2019**

без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | | | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | | | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| АО **«**Евразруда» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2017 | x | 1130,06 | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2017 | x | 1158,79 | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2018 | x | 1158,79 | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2018 | x | 1205,82 | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2019 | x | 1210,06 | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | x | 1259,75 | | | 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 | | x | x | | x | x | | x | x | | x |
| x | x | | x | x | | x | x | | x |
| x | x | | x | x | | x | x | | x |
| x | x | | x | x | | x | x | | x |
| x | x | | x | x | | x | x | | x |
| x | x | | x | x | | x | x | | x |
| Двухставочный | | x | x | | x | x | | x | x | | x |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| АО «Евразруда» | 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 № 60 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017





Приложение № 61 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017





Приложение № 62 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Оценка финансового состояния организации**

Анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2016 год не проводился, так как предприятие не представило отчет своей производственно-хозяйственной деятельности.

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

Материалы АО «Транснефть - Западная Сибирь» по корректировке тарифов на 2018 г. 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 о корректировке установленых 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 АО «Транснефть - Западная Сибирь» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2018 г.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2016-2018 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 предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне, плана реализации тепловой энергии, подтвержденного представленным договором на отпуск тепловой энергии.

В связи с тем, что у предприятия отсутствуют утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, эксперты считают обоснованным принять потери тепловой энергии в сетях равными 0 Гкал.

**Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов**

При расчете долгосрочных тарифов первого долгосрочного периода регулирования 2016 – 2018 гг. экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Первый год долгосрочного периода рассчитывается методом экономически обоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п. 33 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также отражен в Приложении 7Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ \*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операционных  Расходов \*\* | Индекс эффективности  операционных расходов \*\*\* | Нормативный  уровень прибыли \*\*\*\* | Уровень надежности теплоснабжения \*\*\*\*\* | | Показатели энергосбере-жения и энергетической эффективности \*\*\*\*\* | | | Реализация программ в области  энергосбережения и повышения  энергетической эффективности \*\*\*\*\*\* |
| количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| тыс.  руб. | % | % | Разы/ (Гкал/ч) | Разы/км | Кг у.т./  Гкал | Гкал | м3 | Да/нет |
| 2016 | 3367,68 |  | - | - | - | 154,60 | 0,00 | - | Нет |
| 2017 |  | 1 | - | - | - | 154,60 | 0,00 | - | Нет |
| 2018 |  | 1 | - | - | - | 154,60 | 0,00 | - | Нет |

*\*Расчеты долгосрочных параметров приведены ниже.*

*\*\* Базовый уровень операционных расходов (первый год долгосрочного периода) рассчитывается методом экономически обоснованных расходов - п. 37 Методических указаний.*

*\*\*\* Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в соответствии с п. 3 Приложения 1 к Методическим указаниям.*

*\*\*\*\* Нормативный уровень прибыли устанавливается в соответствии с п.41 Методических указаний.*

*\*\*\*\*\* Расчет выполнен согласно «Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения…», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452. .*

*\*\*\*\*\*\* Соответствует «Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области», утверждённым постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115.*

Необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования и состоит из суммы:

- операционных (подконтрольных) расходов в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 36](consultantplus://offline/ref=27CF135CC0B4D54169046CF7462A9BB8753920A5344B8238F33084CCD7513E02FFE1DB45E9C66F77r3uBI) Методических указаний;

- неподконтрольных расходов в i-м году, определяемых в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=7A7A0E796C8B38B47954DEDF5511AF81D82BD6CA20C356854822DAA1B30F9FE130B6EDDBB582CA92I726I) Методических указаний(рассчитываются методом экономически обоснованных расходов);

- расходов на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 40](consultantplus://offline/ref=B5E595AE0006D6F51FDAF0866D26BEEBA506A37998DB1538D53C669A09BF32687E7A34BAF4F4C766O435I) Методических указаний;

- прибыли, устанавливаемой на i-й год в соответствии с [пунктом 41](consultantplus://offline/ref=7AC5FA05B95596F0430D9C850127ADBF3E7179C24FF2388885E85AD17382438EEF656F962DD56F4Ef1L0J) Методических указаний;

- величины, определяющей результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемой в соответствии с пунктом 42 Методических указаний.

В соответствии с требованиями п. 15 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для АО «Транснефть - Западная Сибирь» для второго периода долгосрочного регулирования:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.;
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.

Тарифы устанавливались с календарной разбивкой по полугодиям исходя из ограничения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования произведем уточнение (корректировку) плановой необходимой валовой выручки на 2018 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:

*ск*

*i*

*НВВ*

 (тыс. руб.)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

(тыс. руб.)

где:

 - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=C5AA7856135B58E9054D5DAF251B5028E5FE513071BB505E83002186F5546579A84E809B4D8B0E58f3oBG) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах. Для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 %.

 - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

 - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=C5AA7856135B58E9054D5DAF251B5028E5FE513071BB505E83002186F5546579A84E809B4D8B0E5Bf3oFG) Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя.



в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности).



где:

,  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=80819EE8F8788F9DEE345D10D797215B81E881DF747073117434A8D54668DF97A0DC54152ECA3822j1ABH) Методических указания с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

,  - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD55sBTAE) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 50](#Par11) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования на i-й год по [формуле (12)](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD52sBT6E) с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

Прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год, определяется в соответствии с формулой:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ для каждой регулируемой организации на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль. Нормативный уровень прибыли устанавливается с учетом предложения регулируемой организации, включающего расчет и обоснование необходимого регулируемой организации уровня прибыли, на уровне не ниже 0,5%, если более низкая величина не указана в таком расчете, и не выше нормы доходности, установленной в соответствии с [пунктом 66](consultantplus://offline/ref=7D25B552273393A7CF49C0EA50127119F18C78CD51387BFAA7AAB0C38FEF32131CBEFC77143AEE9C31DDH) Методических указаний на тот же год для регулируемых организаций, осуществляющих тот же вид регулируемой деятельности в том же субъекте Российской Федерации при использовании метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а при отсутствии таких организаций - не выше минимальной нормы доходности, установленной федеральным органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями.

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD53sBTAE) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

,

где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=7D8FE0E332435228BFBE5118F31B6FF4992F6B8E15C8BE50EA8CA2E8AC3BFDF4A080213F6B608096q5TDH) Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

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 затрат и экономической обоснованности величины прибыли**

Расчёт необходимой валовой выручки на 2018 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на основе долгосрочных параметров по «Подконтрольным расходам» (ПР), «Неподконтрольным расходам» (НР), величины прибыли, а также с учетом фактических показателей работы предприятия в 2016 году.

1. **Расходы на покупку энергетических ресурсов**

**«Расходы на топливо»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого в соответствии с приказом Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере – ***154,60*** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива (нефть) составляет – **505,70**т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***10030*** ккал/кг (принята исходя из факта топлива 2017 года, представленного предприятием по системе ЕИАС, заверенного электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q2.2017). Поставщиком топлива (нефть) в адрес АО «Транснефть - Западная Сибирь» является ООО «Пурнефть» по договору от 27.12.2013 № 26757/2013, транспортировка топлива до котельных осуществляется по технологическим трубопроводам.

Среднегодовая величина расходов по статье составила ***6512,56*** тыс. руб. Цена топлива принята на уровне – 12878,32 руб./т, т.е. фактическая цена нефти в 2017 году с учетом прогнозного индекса на 2018 год - 101,7. По данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2017 фактическая цена топлива в 2017 году составила 12663,05 руб./т. Рост цены топлива предусмотрен с 01.01.2017.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *2741,57*** тыс. руб.

**«Расходы на электроэнергию»**

Поставщиком электрической энергии для котельных АО «Транснефть-Западная Сибирь» является ООО «Русэнергоресурс». Договор на поставку электрической энергии (мощности) № ДП 1-2 от 23.11.2007 г. Расчет за поставку электроэнергии осуществляется по двуставочному тарифу. При расчете количества электроэнергии на 2018 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, экспертами принимается плановый объём потребления электроэнергии котельными АО «Транснефть-Западная Сибирь». Тариф на электроэнергию, принят на уровне: ставка за мощность – 565,75 руб./кВт (без НДС), ставка за энергию по ВН – 0,9936 руб./кВтч (без НДС).

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

- **с 01.01.2018 г.** *–* ***503,67***тыс. руб.;

- **с 01.07.2018 г.** – ***523,82***тыс. руб. Стоимость электроэнергии принята на уровне предыдущего периода с учетом индекса изменения цен на электроэнергию на розничном рынке – 104,0.

Среднегодовая величина расходов по статье составила ***512,14*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***28,31*** тыс. руб.

**«Расходы на холодную воду**»

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***322,08*** тыс. руб. при объеме воды на технологические нужды 2,485 тыс. м³.

Расчёт расходов на воду на технологические нужды произведён экспертами с учетом положений Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Предприятие приобретает воду по договору № 126 от 31.12.2013 у ООО «Водосбыт» г. Анжеро-Судженск.

Расходы по периодам календарной разбивки на **2018** год приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2018 г.** – ***38,63*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды принята в размере ***17,10*** руб./м³, согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 22.11.2016 № 303 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2015 № 441 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ВОДА» (г. Анжеро - Судженск)» в части 2017 года».

- с **01.07.2018** г. – ***40,29*** тыс. руб. Стоимость1 м³ воды принята на уровне предыдущего периода с учетом прогнозного индекса – 104,3.

Среднегодовая величина расходов по статье составила ***39,33*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***282,75*** тыс. руб.

1. **Корректировка уровня операционных (подконтрольные) расходов**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2018 год.

Величина ***базового уровня*** операционных расходов в среднем за **2017** год составила – ***3467,36*** тыс. руб.

На 2018 год долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 2).



**Расчёт корректировки операционных (подконтрольных) расходов на 2018 год долгосрочного периода регулирования**

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли | 0,44 | 0,04 | 0,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3367,68 | 3467,36 | 3570,00 |

 = 3467,36 тыс. руб. \*(1-1/100)\*(1+0,04)\*(1+0,75\*0) = 3570,00 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2018 год составил 2,96% (в среднем за год). Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям.

Расходы по периодам календарной разбивки (в расчете на год) принимаем:

**- с 01.01.2018 г.** Затраты по всем статьям расходов приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки, в разрезе соответствующих статей, исходя из принципа ограничения величины тарифов на тепловую энергию в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

**- с 01.07.2018 г.** Затраты по всем статьям приняты исходя из уровня расходов в 1 полугодии, уровня среднегодовых значений, которые рассчитаны от уровня 2017 с применением индекса операционных расходов, а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие 58 %, 2 полугодие 42 %).

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне ***5086,16*** тыс. руб. Уровень операционных расходов по оценке экспертов составил ***3570,00*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***1516,16*** тыс. руб.

**III. Неподконтрольные расходы**

**«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регилируемые виды деятельности (водоотведение, покупная тепловая энергия (за исключением покупки потерь при передаче тепловой энергии)»**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***987,77*** тыс. руб.

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

- 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%.

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

- с **01.01.2018 г.** – ***913,10*** тыс. руб.;

- с **01.07.2018 г.** – ***963,83*** тыс. руб.

Среднегодовая величина расходов по статье составила 934,41 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***53,36*** тыс. руб.

**Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются)**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**«Амортизация основных средств»**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***369,73*** тыс. руб.

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

- с **01.01.2018 г.** – ***369,73*** тыс. руб.;

- с **01.07.2018 г.** – ***369,73*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия не проводилась.

**Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Выпадающие доходы/экономия средств**

Предприятием не заявлены выпадающие доходы.

Общая величина неподконтрольных расходов на **2018** год составила – ***1254,87***тыс. руб. (в среднем за год).

Корректировка планового уровня неподконтрольных расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***102,63*** тыс. руб.

**Прибыль**

Предприятием заявлены расходы по данному разделу в части «ДМС» и «Выплаты социального характера» на уровне ***358,87*** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки на 2017 год приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2018 г.** – ***0,00*** тыс. руб. Предприятием не представлены расчетно-обосновывающие документы;

- с **01.07.2018 г.** – ***0,00*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***358,87*** тыс. руб.

По остальным статьям входящим в прибыль предприятием не были заявлены расходы.

Общая величина НВВ (в расчете на год) **на 2018** год составила:

- с **01.01.2018 г.** – ***11826,26*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***1101,65*** тыс. руб.

- с **01.07.2018 г.** – ***12092,66*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***1126,47*** тыс. руб.

Общая сумма корректировки НВВ в среднем на 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***5030,29*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***510,46*** тыс. руб.

Тарифы на производство и реализацию тепловой энергии **на 2018 год** с учетом календарной разбивки, по экспертной оценке, составят:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 3***;
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 4***.

Тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» г. Анжеро-Судженск на потребительском рынке с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2018 г. в среднем за год,  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 |
| АО «Транснефть - Западная Сибирь» | **- 5030,29** | бюджетные потребители | - | **2143,90\*** | 2723,19 | **2129,21** | - 0,69 |
| жилищные организации | - |
| иные потребители | 100,0 |

\*- утвержден постановлением РЭК КО от 06.12.2016 № 414.

Тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» г. Анжеро-Судженск на потребительском рынке с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2018 г. в среднем за год,  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  % |
| Предлагаемый  для утверждения  с 01.01.2018 г по  30.06.2018 г | предлагаемый | |
| предприятием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Транснефть - Западная Сибирь» | **- 5030,29** | бюджетные потребители | - | **2129,21** | 2723,19 | **2177,17** | 2,00 |
| жилищные организации | - |
| иные потребители | 100,0 |

- *Тарифы на тепловую энергию на 2018 год по периодам календарной разбивки рассчитаны на основании долгосрочных параметров регулирования, принимая во внимание соблюдение баланса экономических интересов предприятия и его потребителей (статья 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).*

Приложение № 63 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без учета НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 1987,44 | 2063,38 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2063,38 | 2143,90 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2129,21 | 2177,17 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Население (тарифы указываются с учётом НДС)\* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | х | х | x | x | x | x | x |
| х | х | х | x | x | x | x | x |
| х | х | х | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 64 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 65 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017







Приложение № 66 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Оценка финансового состояния организации**

Анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2016 год не проводился, так как предприятие не представило отчет своей производственно-хозяйственной деятельности.

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

Материалы АО «Транснефть - Западная Сибирь» по корректировке тарифов на 2018 г. 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 о корректировке 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 АО «Транснефть - Западная Сибирь» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2018 г.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2016-2018 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 предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне, плана реализации тепловой энергии, подтвержденного представленным договором на отпуск тепловой энергии.

В связи с тем, что у предприятия отсутствуют утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, эксперты считают обоснованным принять потери тепловой энергии в сетях равными - 0 Гкал.

**Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов**

При расчете долгосрочных тарифов первого долгосрочного периода регулирования 2016 – 2018 гг. экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Первый год долгосрочного периода рассчитывается методом экономически обоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п. 33 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также отражен в Приложении 7Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Таблица 1

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ \*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операционных  Расходов \*\* | Индекс эффективности  операционных расходов \*\*\* | Нормативный  уровень прибыли \*\*\*\* | Уровень надежности теплоснабжения \*\*\*\*\* | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности \*\*\*\*\* | | | Реализация программ в области  энергосбережения и повышения  энергетической эффективности \*\*\*\*\*\* |
| количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| тыс.  руб. | % | % | Разы/ (Гкал/ч) | Разы/км | Кг у.т./  Гкал | Гкал | м3 | Да/нет |
| 2016 | 1380,41 |  | - | - | - | 154,60 | 0,00 | - | Нет |
| 2017 |  | 1 | - | - | - | 154,60 | 0,00 | - | Нет |
| 2018 |  | 1 | - | - | - | 154,60 | 0,00 | - | Нет |

*\*Расчеты долгосрочных параметров приведены ниже.*

*\*\* Базовый уровень операционных расходов (первый год долгосрочного периода) рассчитывается методом экономически обоснованных расходов - п. 37 Методических указаний.*

*\*\*\* Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в соответствии с п. 3 Приложения 1 к Методическим указаниям.*

*\*\*\*\* Нормативный уровень прибыли устанавливается в соответствии с п.41 Методических указаний.*

*\*\*\*\*\* Расчет выполнен согласно «Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения…», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452.*

*\*\*\*\*\*\* Соответствует «Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области», утверждённым постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115.*

Необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования и состоит из суммы:

- операционных (подконтрольных) расходов в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 36](consultantplus://offline/ref=27CF135CC0B4D54169046CF7462A9BB8753920A5344B8238F33084CCD7513E02FFE1DB45E9C66F77r3uBI) Методических указаний;

- неподконтрольных расходов в i-м году, определяемых в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=7A7A0E796C8B38B47954DEDF5511AF81D82BD6CA20C356854822DAA1B30F9FE130B6EDDBB582CA92I726I) Методических указаний(рассчитываются методом экономически обоснованных расходов);

- расходов на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 40](consultantplus://offline/ref=B5E595AE0006D6F51FDAF0866D26BEEBA506A37998DB1538D53C669A09BF32687E7A34BAF4F4C766O435I) Методических указаний;

- прибыли, устанавливаемой на i-й год в соответствии с [пунктом 41](consultantplus://offline/ref=7AC5FA05B95596F0430D9C850127ADBF3E7179C24FF2388885E85AD17382438EEF656F962DD56F4Ef1L0J) Методических указаний;

- величины, определяющей результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемой в соответствии с пунктом 42 Методических указаний.

В соответствии с требованиями п. 15 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для АО «Транснефть - Западная Сибирь» для второго периода долгосрочного регулирования:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.;
* с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.

Тарифы устанавливались с календарной разбивкой по полугодиям исходя из ограничения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования произведем уточнение (корректировку) плановой необходимой валовой выручки на 2017 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:

*ск*

*i*

*НВВ*

 (тыс. руб.)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

 (тыс. руб.)

где:

 - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=C5AA7856135B58E9054D5DAF251B5028E5FE513071BB505E83002186F5546579A84E809B4D8B0E58f3oBG) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах. Для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 %.

 - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

 - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=C5AA7856135B58E9054D5DAF251B5028E5FE513071BB505E83002186F5546579A84E809B4D8B0E5Bf3oFG) Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя.



в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности).



где:

,  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=80819EE8F8788F9DEE345D10D797215B81E881DF747073117434A8D54668DF97A0DC54152ECA3822j1ABH) Методических указания с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

,  - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD55sBTAE) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 50](#Par11) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B793E5B38C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD56sBTEE) Основ ценообразования на i-й год по [формуле (12)](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD52sBT6E) с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

Прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год, определяется в соответствии с формулой:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ для каждой регулируемой организации на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль. Нормативный уровень прибыли устанавливается с учетом предложения регулируемой организации, включающего расчет и обоснование необходимого регулируемой организации уровня прибыли, на уровне не ниже 0,5%, если более низкая величина не указана в таком расчете, и не выше нормы доходности, установленной в соответствии с [пунктом 66](consultantplus://offline/ref=7D25B552273393A7CF49C0EA50127119F18C78CD51387BFAA7AAB0C38FEF32131CBEFC77143AEE9C31DDH) Методических указаний на тот же год для регулируемых организаций, осуществляющих тот же вид регулируемой деятельности в том же субъекте Российской Федерации при использовании метода обеспечения доходности инвестированного капитала, а при отсутствии таких организаций - не выше минимальной нормы доходности, установленной федеральным органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями.

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=9927BFFEF00325968560DFB713740EE0E31B7B3F5638C04B42A4BAC3469AC86377925F5A3F8AFD53sBTAE) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

,

где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=7D8FE0E332435228BFBE5118F31B6FF4992F6B8E15C8BE50EA8CA2E8AC3BFDF4A080213F6B608096q5TDH) Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

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 затрат и экономической обоснованности величины прибыли**

Расчёт необходимой валовой выручки на 2018 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на основе долгосрочных параметров по «Подконтрольным расходам» (ПР), «Неподконтрольным расходам» (НР), величины прибыли, а также с учетом фактических показателей работы предприятия в 2016 году.

1. **Расходы на покупку энергетических ресурсов**

**«Расходы на топливо»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого в соответствии с приказом Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере – ***154,60*** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива (нефть) составляет – **284,41**т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***10030*** ккал/кг (принята исходя из факта топлива 2017 года, представленного предприятием по системе ЕИАС, заверенного электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q2.2017). Поставщиком топлива (нефть) в адрес АО «Транснефть - Западная Сибирь» является ООО «Пурнефть» по договору от 27.12.2013 № 26757/2013, транспортировка топлива до котельных осуществляется по технологическим трубопроводам.

Среднегодовая величина расходов по статье составила ***3662,78*** тыс. руб. Цена топлива принята на уровне – 12878,32 руб./т, т.е. фактическая цена нефти в 2017 году с учетом прогнозного индекса на 2018 год - 101,7. По данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2017 фактическая цена топлива в 2017 году составила 12663,05 руб./т. Рост цены топлива предусмотрен с 01.01.2018.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *566,14*** тыс. руб.

**«Расходы на электроэнергию»**

Поставщиком электрической энергии для котельных АО «Транснефть-Западная Сибирь» является ООО «Русэнергоресурс». Договор на поставку электрической энергии (мощности) № ДП 1-2 от 23.11.2007 г. Расчет за поставку электроэнергии осуществляется по двуставочному тарифу. При расчете количества электроэнергии на 2018 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, экспертами принимается плановый объём потребления электроэнергии котельными АО «Транснефть-Западная Сибирь». Тариф на электроэнергию, принят на уровне: ставка за мощность – 547,00 руб./кВт (без НДС), ставка за энергию по ВН – 0,9936 руб./кВт\*ч (без НДС).

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

- **с 01.01.2018 г.** *–* ***197,50***тыс. руб.;

- **с 01.07.2018 г.** – ***205,40***тыс. руб. Стоимость электроэнергии принята на уровне предыдущего периода с учетом индекса изменения цен на электроэнергию на розничном рынке – 104,0.

Среднегодовая величина расходов по статье составила ***200,82*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***28,44*** тыс. руб.

**«Расходы на холодную воду**»

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***79,05*** тыс. руб. при объеме воды на технологические нужды 1,162 тыс. м³.

Расчёт расходов на воду на технологические нужды произведён экспертами с учетом положений Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 1,08 тыс. м³.

Предприятие использует воду от собственных скважин.

Расходы по периодам календарной разбивки на **2018** год приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2018 г.** – ***41,43*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды принята в размере ***38,36*** руб./м³, согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 08.12.2016 № 424 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»: Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция, Мариинская нефтеперекачивающая станция) (Яйский муниципальный район, Мариинский муниципальный район)»;

- с **01.07.2018** г. – ***43,21*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды составляет ***38,58*** руб./м³.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***36,84*** тыс. руб.

1. **Корректировка уровня операционных (подконтрольные) расходов**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2018 год.

Величина ***базового уровня*** операционных расходов в среднем за **2017** год составила – ***1421,27*** тыс. руб.

На 2018 год долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу ).



**Расчёт корректировки операционных (подконтрольных) расходов на 2017 год долгосрочного периода регулирования**

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли | 0,44 | 0,04 | 0,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,96 | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1380,41 | 1421,27 | 1463,34 |

 = 1421,27 тыс. руб. \*(1-1/100)\*(1+0,04)\*(1+0,75\*0) = 1463,34 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2018 год составил 2,96% (в среднем за год). Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям.

Расходы по периодам календарной разбивки (в расчете на год) принимаем:

**- с 01.01.2018 г.** Затраты по всем статьям расходов приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки, в разрезе соответствующих статей, исходя из принципа ограничения величины тарифов на тепловую энергию в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

**- с 01.07.2018 г.** Затраты по всем статьям приняты исходя из уровня расходов в 1 полугодии, уровня среднегодовых значений, которые рассчитаны от уровня 2016 с применением индекса операционных расходов, а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие 58 %, 2 полугодие 42 %).

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне ***1983,07*** тыс. руб. Уровень операционных расходов по оценке экспертов составил ***1463,34*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***519,73*** тыс. руб.

**III. Неподконтрольные расходы**

**«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регилируемые виды деятельности (водоотведение, покупная тепловая энергия (за исключением покупки потерь при передаче тепловой энергии)»**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***338,10*** 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 %.

Расходы по периодам календарной разбивки на 2018 год приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2018 г.** – ***319,81*** тыс. руб.;

- с **01.07.2018 г.** – ***337,88*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***10,78*** тыс. руб.

**Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются)**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**«Амортизация основных средств»**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***173,58*** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки на 2018 год приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2018 г.** – ***173,58*** тыс. руб.;

- с **01.07.2018 г.** – ***173,58*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия не проводилась.

**Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Выпадающие доходы/экономия средств**

Предприятием не заявлены выпадающие доходы.

Общая величина неподконтрольных расходов на **2018** год составила – ***500,90***тыс. руб. (в среднем за год).

Корректировка планового уровня неподконтрольных расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***10,78*** тыс. руб.

**Прибыль**

Предприятием заявлены расходы по данному разделу в части «Выплаты социального характера» на уровне ***130,54*** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки на 2018 год приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2018 г.** – ***0,00*** тыс. руб. Предприятием не представлены расчетно-обосновывающие документы;

- с **01.07.2018 г.** – ***0,00*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье в среднем за 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***130,54*** тыс. руб.

По остальным статьям входящим в прибыль предприятием не были заявлены расходы.

Общая величина НВВ (в расчете на год) **на 2018** год составила:

- с **01.01.2018 г.** – ***5834,55*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***519,49*** тыс. руб.

- с **01.07.2018 г.** – ***5918,93*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***527,00*** тыс. руб.

Общая сумма корректировки НВВ в среднем на 2018 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***872,56*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***61,64*** тыс. руб.

Тарифы на производство и реализацию тепловой энергии **на 2018 год** с учетом календарной разбивки, по экспертной оценке, составят:

* с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы*** ;
* с 01.07.2018 г. по 30.06.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы***

Таблица

Тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» г. Мариинск

на потребительском рынке с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г. в среднем за год,  тыс. руб. | Структура отпуска тепла | 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 | |
| предприя-  тием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Транснефть - Западная Сибирь» | **-872,56** | бюджетные потребители | - | **2247,54\*** | 2320,24 | **2213,40** | - 1,52 |
| жилищные организации | - |
| иные потребители | 8,92 |
| производственные нужды | 91,08 |  | | | |

\*- утвержден постановлением РЭК КО от 06.12.2016 № 415.

Таблица

Тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» г. Мариинск

на потребительском рынке с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г. в среднем за год,  тыс. руб. | Структура отпуска  тепла | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % |
| Предлагаемый  для утверждения  с 01.01.2018 г.  по 30.06.2018 г. | предлагаемый | |
| предприятием | экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| АО «Транснефть - Западная Сибирь» | **-872,56** | бюджетные потребители | - | **2213,40** | 2320,24 | **2245,42** | 1,45 |
| жилищные организации | - |
| иные потребители | 8,92 |
|  |  | производственные нужды | 91,08 |  | | | |

- ***Тарифы на тепловую энергию на 2018 год по периодам календарной разбивки рассчитаны на основании долгосрочных параметров регулирования, принимая во внимание соблюдение баланса экономических интересов предприятия и его потребителей (статья 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).***

Приложение № 67 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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

**на период с 01.01.2016 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный  пар |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без учета НДС) | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | 2016 | 2086,37 | 2163,11 | x | x | x | x | x |
| 2017 | 2163,11 | 2247,54 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2213,40 | 2245,42 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | Население (тарифы указываются с учётом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | х | х | x | x | x | x | x |
| х | х | х | x | x | x | x | x |
| х | х | х | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 68 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 69 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017







Приложение № 70 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

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

Материалы ООО «ЯКК» по расчету тарифов на 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 ООО «ЯКК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области 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., проводилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне, плана реализации тепловой энергии – 113,22 Гкал, подтвержденного представленными договорами на отпуск тепловой энергии и с учетом данных технического паспорта жилого дома по адресу пгт. Яя, улица Западная, 65.

Уровень потерь тепловой энергии при передаче по сетям, обслуживаемых предприятием и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты равными 0 Гкал.

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

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «ЯКК» по узлу Западная 65 на 2017-2018 годы по следующим периодам:

– с 25.10.2017 г. - по 30.06.2018 г.;

– с 01.07.2018 г. - по 31.12.2018 г.

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:

**I. Расходы, связанные с производством и реализацией**

**продукции (услуг)**

**Расходы на сырье и материалы**

Предприятием заявлены затраты в размере ***13,60*** тыс. руб., в том числе на вспомогательные материалы 13,66 тыс. руб.

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

– с 25.10.2017 г. – ***0,00*** тыс. руб. Расчетно-обосновывающие документы по данной статье затрат не представлены.;

– с 01.07.2018 г. – ***0,00*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Расходы на сырье и материалы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 13,60 тыс. руб.

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

*Расходы на электроэнергию*

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***568,97*** тыс. руб., объем потребления электроэнергии – 117,80 тыс. кВтч (по уровню напряжения - НН).

Поставщиком электроэнергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт» (договор электроснабжения от 21.12.2016 № 330270).

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

– с 25.10.2017 г. – ***550,32*** тыс. руб. Объем электроэнергии на производство тепла принят на уровне фактических значений за 2016 год и составил 97,23 тыс. кВтч. Стоимость электроэнергии принята на основании данных ПАО «Кузбассэнергосбыт» (информация сайта) за 2017 год и составила по НН – 5,66 руб./кВтч (без НДС);

– с 01.07.2018 г. – ***572,33*** 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 предложений предприятия в сторону снижения составила 3,36 тыс. руб.

*расходы на холодную воду*

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***4,10*** тыс. руб. при объеме воды на технологические нужды 0,20 тыс. м³.

Предприятие использует воду из собственной скважины, химическая очистка воды не производится. Объем электроэнергии на работу насоса по подъему воды учтен экспертами в статье «Расходы на электроэнергию».

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

– с 25.10.2017 г. – ***0,00*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. –***0,00*** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1,10 тыс. руб.

**Затраты на оплату труда**

Предприятием представлены предложения по фонду оплаты труда на уровне ***6,96*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы 1 электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования 12739,0 руб./чел./мес. и количества отработанного времени 10 час/мес.

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

– с 25.10.2017 г. – ***6,96*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***7,24*** 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 повышения составила 0,28 тыс. руб.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены затраты в размере ***2,10*** тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 № 212 – ФЗ (30%), а также на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2011 № 356 – ФЗ (0,2%) и составят с учётом дополнительных отчислений в ПФ по категориям работающих, согласно ст. 27 федерального закона № 173-ФЗ от 17.12.2001 (в расчёте на год):

– с 25.10.2017 г. – ***2,10***тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***2,19*** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия не проводилась.

**Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме ***93,70*** тыс. руб.

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

– с 25.10.2017 г. – ***6,83*** тыс. руб. Согласно п. 3 ДС от 30.08.2017 к договору аренды муниципального имущества от 05.06.2015 № 2/5 арендная плата составляет 569,07 руб./мес.;

– с 01.07.2018 г. – ***6,83*** тыс. руб. Затраты по статье экспертами приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 86,87 тыс. руб.

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

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне ***43,30*** тыс. руб., включающие затраты по договору с ЕРКЦ.

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

– с 25.10.2017 г. – ***0,00*** тыс. руб. Затраты не обоснованы;

– с 01.07.2018 г. – ***0,00*** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 43,33 тыс. руб.

**II. Внереализационные расходы**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**IV. Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**V. Выпадающие доходы/неиспользованные средства**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**VI. Необходимая валовая выручка**

Общая величина НВВ (в расчете на год) составила:

– с 25.10.2017 г. – ***566,21*** тыс. руб.;

– с 01.07.2018 г. – ***588,59*** тыс. руб.

Общая сумма корректировки НВВ, к предложениям предприятия в сторону снижения составила 144,15 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 25.10.2017 г. по 30.06.2018 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 1***.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г.,  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 | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «ЯКК»  по узлу Западная 65 | **- 16528,71** | бюджетные потребители | - | **-** | 6471,78 | **5001,01** | - |
| жилищные организации | 100,0 |
| иные потребители | - |

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

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г.,  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 | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «ЯКК»  по узлу Западная 65 | **- 16528,71** | бюджетные потребители | - | **5001,01** | 6471,78 | **5198,64** | 3,95 |
| жилищные организации | 100,0 |
| иные потребители | - |

Приложение № 71 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы ООО «Яйская коммунальная компания»**  **на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**  **пгт. Яя по узлу – котельная Западная, 65, на период с 25.10.2017 по 31.12.2017**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | | | с 25.10.  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 | | | ООО «Яйская коммунальная компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 5001,01 | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | х | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | х | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | х | x | x | | x | | x | | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2017 | 5901,19 | 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 № 72 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы ООО «Яйская коммунальная компания»**  **на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**  **пгт. Яя по узлу – котельная Западная, 65, 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 | | | ООО «Яйская коммунальная компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2018 | 5001,01 | 5198,64 | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | x | х | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | х | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | х | x | x | | x | | x | | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2018 | 5901,19 | 6134,40 | x | x | | x | | x | | x | | Двухставочный | x | x | x | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | | x | | x | | x | | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | | x | | x | | x | |  |  |

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

Приложение № 73 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 74 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017



Приложение № 75 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Тарифы АО «Кемеровская генерация» на тепловую энергию**

**для потребителей г. Кемерово, присоединённых**

**к тепловым сетям ООО «Теплоснаб», на 2017 год**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кемеров-  ская  генерация» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 25.10.2017 | 1 605,53 | x | x | x | x | x |
| x | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | X | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 25.10.2017 | 1 894,53 | x | x | x | x | x |
| x | x | 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 |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кемеров-  ская  генерация» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | 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 |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | 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 | х | x | 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 № 76 к протоколу

№ 51 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской

области от 24.10.2017

**Тарифы АО «Кемеровская генерация» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)**

**для потребителей г. Кемерово, присоединённых к тепловым сетям**

**ООО «Теплоснаб», на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с учетом НДС)\* | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м³  (без НДС)\*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Односта-вочный,  руб./Гкал  (без НДС)\*\*\* | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кемеровская генерация» | с 25.10.2017 | 133,52 | 113,15 | 8,79 | 1 605,53 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кемеровская генерация» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2015 № 666 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2016 № 554).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию АО «Кемеровская генерация» для потребителей г. Кемерово, присоединённых к тепловым сетям ООО «Теплоснаб», установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.10.2017 № 276.