**УТВЕРЖДАЮ**:

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Р. Крумгольц

**ПРОТОКОЛ № 43-т**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

11 сентября 2012 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Крумгольц А.Р.**

Секретарь – **Приезжев К.А.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Копеин В.В., Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б., Незнанов П.Г., Десяткин К.А.**

**Приглашенные:**

Директор МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого муниципального района» Рузаев А.С.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
|  | 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 2012 год |
|  | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2012 год |
|  | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями 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 2012 год |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке |

**Крумгольц А.Р.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что предприятию было в установленные сроки направлено уведомление о дате проведения Правления. И предоставил слово докладчику.

**1. 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 2012 год.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «КТС Новокузнецкого района»** (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 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2012 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2012 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «КТС Новокузнецкого района» | Уголь | 4,929 | 4,057 | 0,872 |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

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 2012 год для предприятий:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива на 1 октября 2012 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| 1 | **МУП «КТС Новокузнецкого района» (Новокузнецкий район)** | уголь | 4,929 | 4,057 | 0,872 |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2012 год.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «КТС Новокузнецкого района»** (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 [Инструкци](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=74119;fld=134;dst=100052)ей по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

В результате проведенных расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии специалисты МУП «КТС Новокузнецкого района» предлагают утвердить:

- Потери теплоносителя – 43830,02 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 31743,7Гкал (23,95% от общего отпуска предприятия).

- В связи с тем, что насосное оборудование, установленное на

|  |  |
| --- | --- |
| с. Казанково | Котельная с. Казанково |
| ст. Ерунаково | котельная ст. Ерунаково |
| п. Тагарыш | котельная п. Тагарыш |
| с. Сосновка | Котельная №1 с. Сосновка |
| Котельная №2 с. Сосновка |
| Котельная №3 с. Сосновка |
| с. Куртуково | котельная с. Куртуково |
| Осиновое Плесо | Котельная школы |
| Котельная детского сада |
| котельная гараж |
| с.Елань | покупка от ФГУГП «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район Кемеровской области) |
| ст. Тальжино | Котельная ст. Тальжино |
| п. Таргай | Котельные МП "Городская тепловая компания" |
| п. Заречный | котельная п. Заречный |
| п.Степной | Котельная п.Степной |
| с.Ильинка | Котельная Полевая |
| Котельная НДРСУ |
| с. Бенжереп | котельная с. Бенжереп |
| с.Кузедеево | котельная №1 с.Кузедеево |
| котельная №2 с.Кузедеево |
| п. Металлургов | МП "Городская тепловая компания"(п.Металлург) |

относится к котельному, т.е. установлено на котлах, оно не относится к теплосиловому оборудованию. Следовательно, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данных котельных не рассчитывается.

Технологические затраты электрической энергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителей рассчитаны на ЦТП с. Красная Орловка и составляют 14860кВт\*ч.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 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* | \* | \* | 43830,02 | 43830,02 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 2251,95 | 2251,95 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 1946,32% | 1946,32% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|      *конденсат* |  |  |  |  |
|      *вода* | \* | \* | 0,0034 | 0,0034 |
| 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* | \* | \* | 31,74 | 31,74 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 8378,25 | 8378,25 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 132,54 | 132,54 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 17,78 | 17,78 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | \* | \* | 3,79 | 3,79 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | \* | \* | 23,95% | 23,95% |
|  |  | | | | |
| 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 | \* | \* | 14,86075 | 14,86075 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП | \* | \* | 1 | 1 |
| \* предприятие образовано в середине 2012 года, в связи с этим указать динамику изменения технико-экономических показателей не представляется возможным | | | | | |

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 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2012 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| **МУП «КТС Новокузнецкого района»** | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| **43830,02** | **31,7437** | **23,95%** | **14,86** |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год для предприятий:

| № п/п | Организация | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (тн), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт.час |
| 1 | **МУП «КТС Новокузнецкого района» (Новокузнецкий район)** | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 43830,02 | 31,7437 | 14,86 |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**3. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями 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 2012** год.

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «КТС Новокузнецкого района»** (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 (далее - Инструкция).

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2009 г. | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 97753,05 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 92137,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 193,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 5615,37 |
| % | \* | \* | \* | 5,74 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 205,78 |
| 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 | \* | \* | \* | 97753,05 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 92137,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 193,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | \* | \* | \* | 5615,37 |
| % | \* | \* | \* | 5,74 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 205,78 |

\* МУП «КТС Новокузнецкого района» образовано в середине 2012 года, в связи с этим указать динамику изменения технико-экономических показателей не представляется возможным

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 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», Правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2012 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| **МУП «КТС Новокузнецкого района»** |  | 205,78 |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями 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 2012 год для предприятий:

| № п/п | Организация | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| --- | --- | --- |
| 1 | **МУП «КТС Новокузнецкого района» (Новокузнецкий район)** | 205,8 |

Примечание: согласно приказу Минэнерго РФ №323 от 30.12.2008 года удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**4. Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Анализ плановых и фактических показателей за 2010-2011 год не представляется возможным в связи с тем, что МУП «КТС Новокузнецкого района» проходит процедуру государственного регулирования тарифов на тепловую энергию впервые.

С учетом того, что МУП «КТС Новокузнецкого района» проходит процедуру государственного регулирования тарифов на тепловую энергию впервые, согласно ст.6 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 года №109, представленные документы по установлению тарифа на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке рассматриваются независимо от срока подачи документов на регулирование.

Объем выработки тепловой энергии на потребительском рынке предлагается принять согласно балансу выработки, согласованного с органами местного самоуправления на 2012 год. Потери тепловой энергии в сетях при ее передаче и расход тепловой энергии на собственные нужды котельных приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и удельного расхода топлива при выработке тепловой энергии на 2012 год.

Расходы по статьям затрат приняты на следующем уровне:

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2, с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения МУП «КТС Новокузнецкого района», оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

В связи с исключением объема теплоносителя на нужды ГВС потребителей, учтенного в расчете тарифа на теплоноситель, принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***101,74*** тыс. м³, в расчете на календарный год (это потери теплоносителя, расход воды на нужды ХВО и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельной, шлакозолоудаление и на продувку котлов). Расходы приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* ***3586,11*** тыс. руб. (вода – **3421,85** тыс. руб., реагенты – **164,26** тыс. руб.). Стоимость воды (собственного подъема) и стоков принята согласно представленному предприятием плановому расчету затрат по водоснабжению и водоотведению на 2012 год, в размере 40,97 руб./м3 и 24,33 руб./м3 соответственно (без НДС). Стоимость покупной воды и стоков по ЗАО «Водоканал» принята согласно представленному договору (с учетом направленного в адрес ЗАО «Водоканал» письма на перезаключение договора на МУП «КТС Новокузнецкого района»), в размере 15,20 руб./м3 и 11,08 руб./м3 (без НДС) соответственно. Стоимость покупной воды от ООО «КузбассТеплоЭнерго» принята согласно представленному договору (с учетом направленного в адрес ООО «КузбассТеплоЭнерго» письма на перезаключение договора на МУП «КТС Новокузнецкого района») в размере 26,21 руб./м3 (без НДС). Стоимость покупной воды в виде теплоносителя от МП «Городская тепловая компания» (технологические потери по п. Металлург) принята на уровне, утвержденном РЭК КО на 2012 год постановлением №395 от 23 ноября 2011 г., в размере 9,64 руб./м3. Общий объем водоотведения принят на уровне предложений предприятия в размере: 9,98 м3 (собственные) и 0,93 м3 (ЗАО «Водоканал»). Расход реагентов принят исходя из объемов необходимой химически очищенной воды и разделен пропорционально объему воды, используемой в технологическом цикле котельных и объему воды (теплоноситель) отбираемой потребителями на нужды ГВС. Стоимость реагентов принята согласно представленных счет - фактур 2011 года, с корректировкой ценовых параметров в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ 2012/2011 для химической промышленности - 4,0%, для минеральных продуктов – 8,2%:

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **5388,69** тыс. руб.

Тариф на теплоноситель рассчитан исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети – **199,595** тыс. м3, стоимости исходной воды, а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды:

(**199,595** тыс. м³ × 26,15 руб./м³ + 204,92) / **199,595** тыс. м³ = **27,17** руб./м3 (без НДС).

Стоимость исходной воды рассчитана как средневзвешенная величина, состоящая из стоимости, объема воды собственного подъема и затрат реагентов на её химическую отчистку, а также из стоимости и объемов химочищенной воды, приобретаемой от сторонних поставщиков для нужд ГВС потребителей, подключенных к системе тепловодоснабжения МУП «КТС Новокузнецкого района». Стоимость теплоносителя от ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» принята в размере 22,52 руб./м3, на основании постановления РЭК КО от 31 декабря 2011 г. №489. Стоимость покупной воды в виде теплоносителя от МП «Городская тепловая компания» (технологические потери по п. Металлург) принята на уровне, утвержденном РЭК КО на 2012 год постановлением №395 от 23 ноября 2011 г., в размере 9,64 руб./м3. Стоимость покупного теплоносителя от ФГУГП «Запсибгеолсъемка» принята на основании постановления РЭК КО № 326 от 30 ноября 2011 г., в размере 43,32 руб./м3.



**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2012 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере – **205,8** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива, с учетом натуральной убыли при автомобильных перевозках, а также при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную – **26289,47** тн. при низшей рабочей теплоте сгорания – **5100 ккал/кг** (согласно представленных сертификатов качества топлива). Расходы приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- ***39809,34*** тыс. руб. в том числе стоимость топлива – ***21985,09*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарки ДГ принята согласно муниципальному контракту №02-07/2012 от 02.07.12 и составляет **836,27** руб./тн. (без НДС и транспортных расходов). Транспортные расходы и расходы по погрузке, разгрузке приняты с учетом корректировки расчетной стоимости машино-часа, предложенной предприятием, в пересчете на расчетный объем котельного топлива;

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 8322,56** тыс. руб.

**Покупная тепловая энергия**

Объем покупки тепловой энергии от сторонних поставщиков (**40686,68** Гкал. в расчете на год, в том числе ФГУГП «Запсибгеолсъемка» – 6819,16 Гкал., МП «ГТК» г. Новокузнецка – 32122,0 Гкал., ООО «ТСК ЮК» – 1745,52 Гкал.), принят на основании заключенных договоров покупки т/э на 2012 год. Расходы приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **37821,41** тыс. руб. Затраты на покупку тепловой энергии от сторонних поставщиков приняты по тарифам утвержденным РЭК Кемеровской области на 2012 год, для ФГУГП «Запсибгеолсъемка» Постановление № 326 от 30.11.11, МП «ГТК» г. Новокузнецка Постановление № 395 от 23.12.11, ООО «ТСК ЮК» по узлу теплоснабжения г. Осинники по тарифу действующему в 2011 году согласно постановлению № 489 от 31.12.2011;

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила **– 15431,81** тыс. руб.

**Электроэнергия**

При расчете количества электроэнергии на 2012 год, требуемой при производстве тепловой энергии, принят объём потребления электроэнергии, на основе расчета на работающее оборудование (с корректировкой по времени работы оборудования на котельной ст. Тальжино), в количестве ***5897,04*** тыс. кВт\*ч. Расходы приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- ***16181,44*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии принята как средневзвешенная величина по уровням напряжения - СН II и - НН, рассчитанная на основании представленных счетов – фактур 2012 года в размере – 2,21178 руб. кВт\*ч. и – 3,30136 руб. кВт\*ч. (без НДС) соответственно;

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 3643,06** тыс. руб.

**Затраты на оплату труда**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **48185,66** тыс. руб. Средний размер заработной платы по предприятию в части теплоснабжения принят на уровне предложений предприятия, в размере – 14244,31 руб., согласно представленному штатному расписанию, утвержденному администрацией Новокузнецкого района. Среднесписочная численность ППП принята на уровне нормативной, согласно расчету на работающее оборудование в количестве 281,9 человек. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составят **14552,07** тыс. руб.

Корректировка по статьям (ФОТ и ЕСН) относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 7700,34** тыс. руб.

**Амортизация**

Расходы по статье приняты на нулевом уровне, по причине того, что основные средства МУП «КТС Новокузнецкого района» находятся в хозяйственном ведении, согласно договору №1 «О порядке использования закрепленного за муниципальным унитарным предприятием муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 02 июля 2012 г., и амортизационные отчисления на предприятии не начисляются.

**Затраты на ремонтные работы**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **23304,12** тыс. руб. План проведения ремонтных работ подтверждается договорами, локальными сметами, расчетом затрат на ремонт оборудования, участвующего в процессе генерации и транспорта тепловой энергии на объектах МУП «КТС Новокузнецкого муниципального района» в 2012 году, согласованным Председателем комитета ЖКХ Новокузнецкого муниципального района, с учетом, которого ремонтные работы планируется производить подрядным способом.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 5588,88** тыс. руб.

**Услуги производственного характера**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **921,5** тыс. руб. В затраты по данной статье включены расходы собственного транспорта на вывоз золошлаковых отходов от котельных, очистка территорий котельных от снега, оплата услуг по договорам, доля затрат, относимых на теплоснабжение, по аренде прочих помещений и оплате коммунальных услуг производственной базы.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила - **254,6** тыс. руб.

**Вспомогательные материалы**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **109,6** тыс. руб. (приняты на уровне предложений предприятия). В составе расходов данной статьи учтены затраты на содержание и текущую эксплуатацию зданий и оборудования котельных за исключением затрат на текущий ремонт.

**Налоги, относимые на производственные затраты**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **36,35** тыс. руб. Из расчета исключены затраты по плате за сверхлимитные выбросы. В расчетах использованы декларации платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2011-2012 гг.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 281,35** тыс. руб.

**Общехозяйственные расходы**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **10306,15** тыс. руб. При расчете статьи экспертами применен метод аналогов с применением расходов вновь образованного предприятия к расходам предыдущего оператора данной системы теплоснабжения с учетом состава оборудования. Корректировка расходов по данной статье может быть рассмотрена в последующих периодах регулирования, с учетом фактических расходов и структуры затрат предприятия отнесенных на общехозяйственные расходы.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 2640,15** тыс. руб.

**Другие расходы**

Расходы по статье приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* **3010,72** тыс. руб. Произведена корректировка расходов на охрану труда, услуги банка, с учетом изменения среднесписочной численности относительно предложений предприятия.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 149,48** тыс. руб.

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, составила ***18537,29*** тыс. руб.

Экономически обоснованно увеличение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***28,53*** тыс. руб., в том числе за счёт того, предприятие не учло расходы по уплате налога на прибыль в размере – 38,93 тыс. руб., а также корректировки размера прибыли на поощрение с учетом изменения среднесписочной численности.

Общая сумма корректировки НВВ к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***18508,77*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***18315,95*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, Правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагается установить для предприятия:

* Тариф на производство тепловой энергии приведенный в графе 7 ***таблицы 1;***

- Тариф на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке приведенный в графе 3 ***таблицы 2***;

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2012 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребитрынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без учета НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МУП «КТС Новокузнецкого муниципального района» | -18508,77 | бюджетные потребители | 14,40 |  | 2126,50 | **1958,83** |  | 0,1 |
| жилищные организации | 68,43 |
| иные потребители | 16,16 |
| производст-венные нужды | 1,01 |  | | | | |

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предприятие | Ед.изм. | Тариф на теплоноситель  ( без учета НДС ) |
| 1 | 2 | 3 |
| Потребители, оплачивающие производство теплоносителя | | |
| МУП «КТС Новокузнецкого муниципального района» | Руб./м³ | **27,17** |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| МУП «КТС Новокузнецкого муниципального района» | Руб./м³ | **32,06** |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке, в соответствии с приложением №1 к настоящему протоколу.

2. Установить тариф на теплоноситель, реализуемый МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке, в соответствии с приложением №2 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления РЭК:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Копеин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Дюков

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.А. Десяткин

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

Секретарь заседания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.А. Приезжев

Приложение № 1 к протоколу



Приложение № 2 к протоколу



Приложение № 3 к протоколу

