

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 067 от 25.08.2008 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 25.08.2008 г., като разгледа документите, приложени по преписка № ПЦ-34/2008 г., образувана по заявление вх. № Е-14-10-8/24.04.2008г., подадено от „Топлофикация Казанлък” АД за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, събраните данни от проведеното на 22.07.2008 г. открито заседание и на 05.08.2008 г. обществено обсъждане по преписката и доклад с вх. № Е-ДК-248/11.07.2008 г., установи следното:

Преписка № ПЦ-34/2008 г. е образува по заявление с вх. № Е-14-10-8/24.04.2008г., подадено от „Топлофикация Казанлък” АД, с което е поискано утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия от комбинирано производство:

- преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство - 169,40 лв./МВтч, без ДДС;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 91,64 лв./МВтч, без ДДС.

Подаденото заявление е с правно основание чл. 26, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, съгласно които енергийното предприятие подава заявление за утвърждаване на необходими приходи и цени, както и всички свързани с тях показатели и коефициенти за изменението им по време на регулаторния период.

С решение № Ц-016/18.09.2006 г. на ДКЕВР, считано от 01.10.2006 г., на „Топлофикация Казанлък” ЕАД е била утвърдена еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и елементи на необходимите приходи при метод на регулиране „норма на възвращаемост на капитала”, който е с регулаторен период не по-кратък от една година и при който ДКЕВР след регулаторен преглед утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества топлинна енергия. При този метод следващ регулаторен преглед се извършва по указания на ДКЕВР или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост в зависимост от резултатите от извършеното текущо наблюдение.

Дружеството е подало заявление за изменение на лицензия № Л-043-03/06.12.2000 г. (изменена с решение № И1-Л-043-03/27.04.2005 г. и решение № И2-Л-043-03/24.01.2007 г.) за дейността производство на топлинна енергия, поради изменение на проектното гориво и въвеждане на нов енергиен обект – когенерационна инсталация. В тази връзка изменението на лицензията води до необходимостта на дружеството да бъде определена преференциална цена на електрическа енергия от

комбинирано производство, при спазване на правилата на чл. 19б от НРЦЕЕ.

През 2007 г. дружеството е реализирало газификация на топлоизточника и монтаж на когенерационна инсталация – ГБД с инсталирана топлинна мощност - 1,862 МВт и инсталирана електрическа мощност – 1,851 МВт., с което е възстановило възможността си за генериране на електрическа енергия. Поради коренните промени в топлоизточника, в потреблението и продължителен период на спряна дейност, предшестван от период с редуцирана и променлива дейност, дружеството счита, че няма възможност за цитиране на базисна година. “Топлофикация Казанлък” АД предлага за утвърждаване цени на електрическа и топлинна енергия, с които да влезе в нов регулаторен период.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цени комисията констатира следното:

1. В представените технико-икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година), тъй като заявителят счита, че няма съпоставима отчетна година, по отношение на прогнозната.

2. Данните в Справки от № 1 до № 7 са за прогноза 2008 – 2010 г., както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия – 238,39 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 198,39 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 105,16 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 6 049 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 6 240 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 9,29 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 13 066 МВтч

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 27 900 МВтч

3. Прогнозните изчисления са извършени при цена на природния газ – 528,51 лв./1000 нм³. Дружеството е представило копие на договор № ИКз-09/17.12.2007 г. за доставка на природен газ за стопански нужди от „Ситигаз България” ЕАД, гр. София.

Дружеството преустановява дейността си през 2006 г. поради отказ на клиентите от централизирано топлоснабдяване, тежко финансово състояние и висока задлъжнялост. Дейността на „Топлофикация Казанлък” АД през 2007 г. се характеризира с възстановяване на производството на електрическа и топлинна енергия, в сила от 04.11.2007 г. като основна задача през 2007 г. е реализираното на крупна инвестиционна програма, касаеща реконструкция и модернизация на дружеството, изразена в промяна на горивната база (преминаване на основно гориво природен газ) и монтаж на високоефективна когенерираща система. С реализирането на проекта дружеството ще си гарантира приходи от продажба на електрическа енергия, което ще се повлияе благоприятно върху структурата на разходите. В краткосрочен план дружеството се е насочило към стабилизиране на пазарния дял, чрез намаляване на цените на топлинната енергия, а в дългосрочен план привличане на нови 2500 абонати от централната част на града, където има изградена топлопреносна мрежа, запазвайки стратегията на атрактивни цени за топлинната енергия.

В резултат на изложеното, общото финансово състояние на „Топлофикация Казанлък” АД към края на 2007 г. може да бъде определено като лошо. След утвърждаването на цени за електрическата и топлинна енергия при пускането в експлоатация на когенериращата система, дружеството трябва да оптимизира капиталовите и текущите си разходи с цел да осигури връщането на старите абонати и да създаде условия за присъединяване на нови,

както и да продължи изпълнение условията по издадените лицензии.

След преглед на представената информация, комисията е направила следните корекции на разходите:

В Справка №1 - „Разходи” в съответствие с подобни инсталации от този тип и при горивна база природен газ са извършени следните корекции:

1. Кориgirани са разходите за външни услуги в т.ч. пощенски разходи, телефони и абонаменти от 20 хил. лв. на 10 хил. лв. и наеми от 167 хил. лв. на 134 хил. лв.

2. Кориgirани са разходите за амортизации отнесени към електрическата енергия от 113 хил. лв. на 213 хил. лв.

3. Кориgirани са разходите за амортизации отнесени към топлинната енергия от 150 хил. лв. на 50 хил. лв.

4. Кориgirани са разходите за ремонт отнесени към електрическата енергия от 385 хил. лв. на 135 хил. лв.

5. Кориgirани са разходите за консумативи (химикали, реагенти) от 30 хил. лв. на 20 хил. лв.

В Справка № 3 – „Норма на възвръщаемост на капитала”

1. Кориgirана е сумата на привлечения капитал от 2 500 на 1 451 хил. лв. като сумата е кориgirана в съответствие с представените договори;

2. Кориgirана е нормата на възвръщаемост на привлечения капитал от 9,8% на 8,02% в съответствие с представената от дружеството справка за ползвани кредити и съответни среднопретеглени лихвени нива. Цената на привлечения капитал е в рамките на пазарните лихвени проценти за страната, по данни към м. юни.

В Справка № 4

1. Кориgirана е цената на природния газ от 528,51 лв./1000 нм³ на 522,50 лв./1000 нм³, в съответствие с приетия общ подход за всички топлофикационни дружества по отношение на цената на природния газ.

2. Кориgirан е разхода на природен газ от 4 012 хил. нм³ на 3 762 хил. нм³, с оглед поправка на техническа грешка, съобразно паспортните данни на инсталацията за комбинирано производство.

В Справка № 5

1. Кориgirани са технологичните разходи на топлинна енергия по преноса от 31,82% на 22,04%, с оглед постигане на по-висока ефективност от преноса на топлинна енергия.

В справка - „Приложение”

1. Добавена е топлинната мощност на когенератора - 4,325 MW.

2. Кориgirан е средния специфичен разход - цел от 1 926 kcal/kWh на 1 400 kcal/kWh в съответствие с когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ.

В Справка №7 - „Преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство”

В съответствие с когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ са извършени следните корекции на условно-постоянните разходи:

1. Кориgirани са разходите за външни услуги от 222 хил. лв. на 139 хил. лв.

2. Кориgirана е регулаторната база на активите, само на съоръженията в комбинираната част от 1 700 хил. лв. на 970 хил. лв.

3. Коригирани са разходите за ремонт, само на съоръженията в комбинираната част от 385 хил. лв. на 135 хил. лв.

4. Коригирани са разходите за заплати и възнаграждения от 206 хил. лв. на 175 хил. лв.

Определена е добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 65,00 лв./МВтч, която е за когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ.

ДКЕВР е приела преминаване към метод на регулиране чрез стимули "горна граница на цени" за дружествата от сектор "Топлоенергетика" и в тази връзка регулирането на цените на заявителя, на основание § 4 от ПЗР на НРЦТЕ и § 5 от ПЗР на НРЦЕЕ, също следва да се осъществи чрез този метод. По отношение на всички останали дружества от сектор „Топлоенергетика“ е определен регулаторен период от 3 години, но с оглед оеднаквяване на момента на изтичане на регулаторния период на всички топлофикационни дружества, е целесъобразно регулаторния период за „Топлофикация Казанлък“ АД, да бъде с продължителност от 2 години.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на "Топлофикация Казанлък" АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 191,74 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,74 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 92,69 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 5 462 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 6 240 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8,62 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 13 066 МВтч

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 31 900 МВтч

Съгласно изискването на чл. 30 от НРЦЕЕ, чл. 30 от НРЦТЕ на 22.07.2008 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-248/11.07.2008 г., на което изпълнителният директор на дружеството е заявил, че приема направените констатации в доклада.

Съгласно изискването на чл. 31 от НРЦЕЕ, чл. 31 от НРЦТЕ и чл. 14 от ЗЕ на 05.08.2008 г. е проведено обществено обсъждане на проект на решение относно определяне преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване пределна цена на топлинната енергия на "Топлофикация Казанлък" АД, на което не са постъпили възражения от заинтересованите страни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. "а", чл. 33, ал. 1, т. 1 и § 4 от ПЗР на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. "а", чл. 19б, чл. 32а, ал. 1, т. 1 и § 5 от ПЗР на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема прилагането на метод на регулиране чрез стимули „Горна граница на цени” за “Топлофикация Казанлък” АД и определя регулаторен период от две години, считано от датата на получаване на разрешение за ползване на строежа по смисъла на ЗУТ за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

II. Считано от датата на получаване на разрешение за ползване на строежа по смисъла на ЗУТ за инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, утвърждава пределна цена на топлинната енергия и определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на “Топлофикация Казанлък” АД, както следва:

- 1. Преференциална цена на електрическа енергия – 191,74 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 126,74 лв./МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч**
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 92,69 лв./МВтч**

В цените не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 5 462 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 6 240 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8,62 %

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 13 066 МВтч

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 31 900 МВтч

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(проф. д-р инж. К. Шушуров)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(инж. К. Балачев)

