

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц - 07 от 30.03.2009 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 30.03.2009 г., като разгледа преписка № ПЦ-118/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-1681/23.11.2008 г. за определяне цена на топлинна енергия и преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от "ЕНЕРГОКОНСУЛТ" АД, гр. София, доклад с вх. № Е-ДК-49/06.02.2009 г. и след провеждане на открито заседание на 17.02.2009 г. и обществено обсъждане на 10.03.2009 г., установи следното:

Със заявление с вх. № Е-12-00-1681/23.11.2008 г., по което е образувана преписка № ПЦ-118/2008 г., "ЕНЕРГОКОНСУЛТ" АД, гр. София е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) да му бъде утвърдена еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 87,55 лв./МВтч без ДДС и определена преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 235,7 лв./МВтч без ДДС, в т.ч.: индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 135,7 лв./МВтч и добавка по чл. 33, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 100,00 лв./МВтч.

Искането на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ“ АД е с правно основание чл. 37 от Наредбата за регулиране цените на топлинната енергия (НРЦТЕ, обн. ДВ. бр.55 от 25 юни 2004г., изм. ДВ. бр. 61 от 27 юли 2007г. и бр. 105 от 9 декември 2008 г.),), съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране по ЗЕ, но извършват продажба на топлинна енергия, подават заявления по чл. 26, ал. 1 от НРЦТЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦТЕ и чл. 36 от Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, обн. ДВ. бр.17 от 2 март 2004г., изм. ДВ. бр. 62 от 31 юли 2007г.), съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране по ЗЕ, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦЕЕ.

Заявителят е юридическо лице, регистрирано в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията, с ЕИК 831587870, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Оборище, бул. „Евлоги Георгиев“ № 169. Извършваните от дружеството дейности – производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия, на основание чл. 39, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ, не подлежат на лицензиране. Заявителят е имал издадена лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-187-05/27.04.2005 г., която с решение на ДКЕВР № Пр-Л-187-05/20.11.2006 г. е била прекратена, тъй като с изменението на ЗЕ (ДВ., бр. 74 от 08.09.2006 г., в сила от 08.09.2006 г.), съгласно разпоредбата на чл. 39, ал. 4, т. 3 от ЗЕ не се изисква издаване на лицензия за "пренос на топлинна енергия от лице, притежаващо топлопреносна мрежа, към която са присъединени централи с обща инсталирана мощност до 5 MW".

С Решение на ДКЕВР №Ц-026/22.12.2005 г. на "ЕНЕРГОКОНСУЛТ" АД е била утвърдена двукомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода и елементи на необходимите приходи в сила от 01.01.2006 г. Във връзка с изменението на ЗЕ (ДВ., бр. 74 от 08.09.2006 г.) и по-конкретно с разпоредбата на новата ал. 3 на чл. 32,

съгласно която „комисията утвърждава цена на топлинната енергия за крайните потребители като еднокомпонентна цена”, с решение № Ц-022/29.11.2006 г. на ДКЕВР, считано от 01.12.2006 г., на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД, гр. София е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода. Тази цена съответства на утвърдената двукомпонентна цена на топлинната енергия с решение на ДКЕВР №Ц-026/22.12.2005 г. и е на базата на вече утвърдените ценообразуващи елементи.

Заявителят е монтирал газобутален двигател (когенератор – Cento T 170 SP), с инсталирана електрическа мощност 0,170 МВт и инсталирана топлинна мощност - гореща вода 0,234 МВт, с коефициент на полезно действие за електрическа енергия – 36,80 % и коефициент на полезно действие за топлинна енергия – 50,70 % и три броя водогрейни котли – De Dietrich всеки един с инсталирана топлинна мощност – 1,5 МВт и коефициент на полезно действие 92 %, за което е представил разрешение за ползване на строеж № ДК-07-674/23.12.2008 г., издадено от ДНСК (обр. № 16). Следователно същият ще се явява производител и на електрическа енергия от комбинирано производство.

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители, присъединени към съответната мрежа цялото количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ или с които участва на балансиращия пазар, а съгласно ал. 2 от същия член електрическата енергия се изкупува по преференциални цени, определени от ДКЕВР. В чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е разписано, че преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определя на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии съгласно НРЦЕЕ (чл. 19б от НРЦЕЕ).

Във връзка с изискването на чл. 36а от ЗЕ, заявителят е представил доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за новата цена на топлинната енергия (заверено копие от обявление във вестник “Сега”, брой от 23.08.2008 г.).

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. На заявителя за пръв път ще се определят цени при този метод, поради което следва да бъде определен регулаторен период с минималната продължителност от две години, съобразно чл. 4, ал.1, т. 2 от НРЦТЕ.

Комисията е извършила регулаторен преглед на данните, представени от “ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД, при което е извършен анализ на отчетената и прогнозна информация.

Съгласно представеният предварителен финансов отчет към 31.12.2008 г., очакваният финансов резултат на “ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД е загуба в размер на 352 хил.лв. при отчетена печалба за 2007 г. в размер на 25 хил. лв. За предходните години 2005 г. и 2006 г. също са отчетени финансови загуби в следните размери - 114 хил. лв. за 2005 г. и 96 хил. лв. за 2006 г. Основният фактор повлиял за промяната в очакваният финансов резултат за 2008 г., спрямо предходните години е изпреварващото увеличение на общите разходи за дейността, спрямо увеличението на общите приходи.

Активите на дружеството нарастват от 936 хил. лв. към 31.12.2006 г. на 2 718 хил. лв. към 31.12.2008 г., като резултат от увеличението на стойността на дългосрочните финансови активи – дялови участия в дъщерни и асоциирани предприятия. Очакванията за 2008 г. са увеличение, както на дълготрайните активи в частта на машини и оборудване, така и на краткотрайните активи от увеличението на вземанията от клиенти.

През 2006 г. дружеството увеличава основния си капитал от 400 хил. лв. на 1 100 хил. лв. в резултат на което собственият капитал е положителна величина и се запазва до 31.12.2008 г.

За установяване на среднопретеглената цена на привлечения капитал към края на 2008 г. дружеството е представило: договори за заеми от 29.10.2007 г. и 23.02.2008 г. с „Овергаз холдинг“ АД; договор за банков кредит № 211/06.10.2008 г. от „Обединена българска банка“ АД; договор за заем от 01.02.2007 г. с „Билтроник“ АД; договор за заем от 18.12.2006 г. със Слави Николов Кашеров; индивидуален договор за финансов лизинг № 0601360083/17.07.2006 г. със „СОЖЕЛИЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за покупка и монтаж на система за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

1. В представените технико–икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период - 2008 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“.

2. Прогнозните данни са за периода - 2009 г.

3. Прогнозните изчисления са извършени при цена на природния газ - 618,25 лв./1000 нм<sup>3</sup>. Дружеството е представило копие на договор № ОК-2/07.12.2004 г. за покупка на природен газ от „Софиягаз“ ЕАД – гр. Божурище.

След преглед и оценка на цялата информация, комисията е приела за обосновано да бъдат извършени следните корекции:

Всички изчисления са направени на основата на действащия електронен модел за изчисляване на цените на ДКЕВР.

Коригирани са разходите в съответствие с подобни инсталации от този тип и при горивна база природен газ, при което са намалени:

- разходи за абонаментно поддържане от 7,477 хил. лв. на 2,477 хил. лв.
- разходи за ремонт отнесени към топлинната енергия от 18 хил. лв. на 3 хил. лв.
- разходи за заплати и възнаграждения от 65,188 хил. лв. на 45,188 хил. лв.
- разходи за осигуровки от 13,672 хил. лв. на 9,672 хил. лв.
- други разходи в т.ч. услуги граждански договори от 0,6 хил. лв. на 0 хил. лв.
- разходи за външни услуги в производството от 33 хил. лв. на 18 хил. лв. и преноса от 15 хил. лв. на 5 хил. лв.

1. Коригирана е капиталовата структура, в съответствие с данните от представения предварителен счетоводен баланс към 31.12.2008 г. и информацията за съществуващите привлечени възмездни средства на дружеството, както следва:

- дялът на собствения капитал е коригиран в съответствие с отчетения собствен капитал, съгласно предварителния счетоводен баланс към края на 2008 г.;
- дялът на привлечения капитал е в съответствие с представените действащи договори за заеми..

2. Преизчислена е нормата на възвръщаемост на привлечения капитал на 8,89% в съответствие с представените договори за заеми.

3. Коригирано е горивото за производство в енергийната част в от 390,9 хнм<sup>3</sup> на 370,9 хнм<sup>3</sup>, с оглед поправка на допуснатата техническа грешка, като корекцията е съобразно паспортните данни на инсталацията за комбинирано производство.

4. Коригирано е горивото за производство в парната и водогрейната част в от 236 хнм<sup>3</sup> на 227 хнм<sup>3</sup>, с оглед поправка на техническа грешка, съобразно паспортните данни на инсталацията за разделно производство.

5. Коригирани са технологичните разходи на топлинна енергия по преноса с гореща вода от 10,71 % на 7,94 %, с оглед постигане на по-висока ефективност от преноса на топлинна енергия.

6. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е в размер на 50,00 лв./МВтч, която е определена от ДКЕВР за когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 206,95 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 156,95 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 110,24 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 628 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 685 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8.89 %

Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 1 262 МВтч

Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода 3 327 МВтч.

Съгласно изискването на чл. 30 от НРЦТЕ и чл. 30 от НРЦЕЕ на 17.02.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-49/06.02.2009 г., на което изпълнителният директор на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД е заявил, че не са съгласни с направените корекции на разходите за гориво за производство в енергийната част, разходите за гориво за производство в парната и водогрейната част, на технологичните разходи на топлинна енергия по преноса с гореща вода, както и с размера на определената добавка, като излага съображения за това. С писмо вх. № кЕ-14-42-1/20.02.2009 г. заявителят е внесъл писмено възражение, с което се предлага комисията да преразгледа извършените корекции.

След анализ на възраженията комисията е направила следните корекции:

1. Коригирани са технологичните разходи на топлинна енергия по преноса от 7,94% на 9,32%.

2. Коригирана е добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 50,00 лв./МВтч на 72,00 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 228,95 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 156,95 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 72,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 103,45 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 628 хил.лв.

Регулаторна база на активите –685 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8.89 %

Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 1 262 МВтч

Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода  
3 277 МВтч.

Съгласно изискването на чл. 31 от НРЦТЕ, чл. 31 от НРЦЕЕ и чл. 14 от ЗЕ на 10.03.2009 г. е проведено обществено обсъждане на проект на решение относно утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД. В законоустановения срок не са постъпили възражения от заявителя и заинтересованите страни.

Предвид промяната на цената на природния газ и свързаното с това изменение на цените на топлинна енергия и на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, за дружествата в сектор „Топлоенергетика” от 1 април 2009 г., комисията е извършила следните корекции:

- коригирана е цената на природния газ от 694,25 лв./1000 нм<sup>3</sup> на 625,56 лв./1000 нм<sup>3</sup>;

- коригирана е добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 72,00 лв. на 62,00 лв.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 208,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,08 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 62,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода –  
98,95 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 587 хил.лв.

Регулаторна база на активите –685 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8.89 %

Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 1 262 МВтч

Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода  
3 277 МВтч.

**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 “ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД, гр. София и определя регулаторен период от две години, считано от 01.04.2009 г.**

II. Считано от 01.04.2009 г. утвърждава пределна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода и определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на "ЕНЕРГОКОНСУЛТ" АД, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 208,08 лв./МВтч, в т.ч.:  
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,08 лв./МВтч  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 62,00 лв./МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98,95 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 587 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 685 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 8.89 %

Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 1 262 МВтч

Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода 3 277 МВтч.

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

  
РЕПУБЛИКА  
БЪЛГАРИЯ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
проф. д-р инж. К. Шушулов/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
/инж. Анелия Илиева/