

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 026

от 22.12.2005 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 22.12.2005 г., като разгледа доклади с № Е-ДК-598 от 12.12.2005 г. и № Е-ДК-635/21.12.2005 г., преписка № ПЦ-66/2005 г, образувана по заявление с вх. № Е-14-12-8/07.10.2005 г. за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, подадено от “Топлофикация Правец” ЕАД, преписка № ПЦ-67/2005 г, образувана по заявление с вх. № Е-14-36-10/17.10.2005 г. за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия, подадено от “ТЕГЕ-21” ООД – гр. Стамболийски, преписка № ПЦ-51/2005 г, образувана по заявление с вх. № Е-14-21-10/25.10.2005 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия, подадено от “Микроенергия” ООД, преписка № ПЦ-65/2005 г, образувана по заявление с вх. № Е-14-42-3/04.10.2005 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия, подадено от “ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД, установи следното:

“Топлофикация Правец” ЕАД е представило предложение за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия с писмо вх. № Е-14-12-8/07.10.2005 г., с приложения на хартиен и електронен носител.

Предложените от дружеството цени на топлинната енергия с топлоносител гореща вода са:

- цена за енергия – 44,45 лв./МВтч
- цена за мощност – 26,87 лв./кВт/год.

В цените не е включен ДДС и са определени при 95 лв./МВтч прогнозна преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин.

“ТЕГЕ-21” ООД – гр. Стамболийски, е представило предложение за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия с писмо вх. № Е-14-36-10/17.10.2005 г., с приложения на хартиен и електронен носител.

Предложените от дружеството цени са:

- Преференциална цена на електрическа енергия - 110 лв./МВтч
- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 119 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

“Микроенергия” ООД е представило предложение за утвърждаване на цена на топлинна с писмо вх. № Е-14-21-10/25.10.2005 г., с приложения на хартиен и електронен носител.

Дружеството е предложило еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 124,17 лв./МВтч.

В цената не е включен ДДС.

С писмо вх. № Е-14-42-3/04.10.2005 г. “Енергоконсулт” АД е представило заявление за утвърждаване на двукомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода:

- цена за енергия – 59,50 лв./МВтч;
- цена за мощност – 20,70 лв./кВт/год.

За разглеждане на заявленията и извършване на регулаторен преглед е назначена работна група със заповед № Е-3-215/01.12.2005 г. на Председателя на ДКЕВР.

А. РЕГУЛАТОРЕН ПРЕГЛЕД НА ЦЕНИ НА “ТОПЛОФИКАЦИЯ ПРАВЕЦ” ЕАД, “ТЕГЕ-21” ООД И “МИКРОЕНЕРГИЯ” ООД

Във връзка с подадените от “Топлофикация Правец” ЕАД, “ТЕГЕ-21” ООД и “Микроенергия” ООД заявления за утвърждаване на цени на топлинна и/или електрическата енергия на основание чл. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредбата) е извършен регулаторен преглед. Той обхваща анализ и оценка на отчетната и прогнозната информация. Регулаторният преглед е извършен при следната последователност:

I. Анализ и оценка на представената от енергийните дружества отчетна информация за 2004 г. и прогнозна информация за 2005 г., като този етап е реализиран на няколко последователни стъпки:

1. Анализ на влиянието на цените и тарифите върху финансовите показатели на енергийните дружества, съгласно одитираните финансови отчети за 2004 г.;
2. Преглед и анализ на отчетените ценообразуващи елементи за 2004 г. и констатираните отклонения спрямо утвърдените от комисията;
3. Преглед и анализ на отчетените технико-икономически показатели за 2004 г.

II. Одобряване на прогнозни необходими приходи, включително икономически обосновани разходи и норма на възвръщаемост на капитала и утвърждаване на цени на топлинната и/или електрическата енергия на топлоенергийните дружества.

Първият етап от регулаторния преглед, а именно анализ и оценка на представената от енергийните дружества отчетна информация за 2004 г. и прогнозна информация за 2005 г., е осъществен в рамките на осъществявания от ДКЕВР текущ контрол върху приложението на утвърдените цени. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклади с вх. № Е-ДК-241/10.06.2005 г. и вх. № Е-ДК-598/12.12.2005 г.

Вторият етап от регулаторния преглед е отразен в доклад с вх. № Е-ДК-598/12.12.2005 г. Същият е публикуван на основание чл. 29, ал. 2 от Наредбата на страницата на комисията в интернет.

На 20.12.2005 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията.

Като взе предвид резултатите от извършения регулаторен преглед и постъпилите становища от заинтересованите лица, комисията достигна до следните изводи:

По т. I от регулаторния преглед: Анализ и оценка на представената от енергийните дружества отчетна информация за 2004 г. и прогнозна информация за 2005 г.:

В съответствие с изискванията на чл. 3, т. 1 от Наредбата и т. 3 от протоколно решение № 101/29.12.2004 г. на ДКЕР, от дружествата в сектор “Топлоенергетика” е била събрана отчетна технико-икономическа информация, необходима за извършване на анализ и оценка, за целите на текущия контрол и последващ регулаторен преглед на цените,

подлежащи на утвърждаване от ДКЕВР и прилагани през отоплителен сезон 2005/2006 г.

С писма № Е-14-00-5/10.03.2005г., № Е-14-00-6/10.03.2005 г., № Е-14-00-10/01.04.2005 г. и № Е-14-00-11/01.04.2005 г. е изискано дружествата да представят в ДКЕВР:

1. Отчетна информация за периода 01.04.2004 г. ÷ 31.03.2005 г. - "Отчетна информация за продадените количества топлинна и електрическа енергия и приходите от продажбите".

2. Отчетна информация, изготвена съгласно приложените справки от №1 до №6, при спазване на указанията на комисията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство (Указанията), приети от комисията с Протоколно решение № 46 от 5 юли 2004 г. и № 60 от 29 септември 2004 г, изготвена както следва: отчетна информация за периода 1.01.2004 ÷ 31.12.2004 г., с данни за капиталовата структура и регулаторната база на активите към 31.12.2003 г; отчетна информация за периода 01.04.2004 г. ÷ 31.03.2005 г., с данни за капиталовата структура и регулаторната база на активите към 31.03.2005 г.

3. Отчет за изпълнението на инвестиционната и ремонтната програма за дейностите по лицензиите за 2004 г.

4. Максималните стойности на потребление на топлинна енергия с топлоносители гореща вода и водна пара (в МВт) от производството за 2002, 2003 и 2004 години.

5. Общите годишни финансови отчети за 2004 г.

Основните цели на извършения анализ са:

1. Да се установи отчетеното общо финансово състояние на предприятията към края на 2004 г.

2. Да се установят отклоненията между утвърдените прогнозни технико-икономически параметри чрез цените на енергията през 2004 г. и отчетените действителни параметри, както и да се направи анализ на причините за тези отклонения.

3. Да се сравнят нивата на утвърдената и действително постигнатата норма на възвръщаемост на собствения капитал, за дейността по лицензията за периода на прилагане на цените, като се установят отклоненията и се анализират причините за тях.

АНАЛИЗ НА ВЛИЯНИЕТО НА ЦЕНИТЕ И ТАРИФИТЕ ВЪРХУ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИТЕ ДРУЖЕСТВА

“ТОПЛОФИКАЦИЯ ПРАВЕЦ” ЕАД

Финансово състояние към 31.12.2004 г.

Отчетеният текущ финансов резултат на “Топлофикация Правец” ЕАД за 2004 г. с преведената субсидия и след данъци е печалба в размер на 7 хил. лв., но спрямо предходната година се наблюдава влошаване на текущия финансов резултат с 205 хил. лв. или 96,70%.

Негативната тенденция е резултат от изпреварващото намаление на общите приходи спрямо намалението на общите разходи, а именно:

1. Намаление на общите приходи с 37,9 %, в т.ч.:
2. Намаление на общите разходи с 19,13 % в т.ч.:

Общата намалена сума на разходите за дейността е резултат от намалението на разходите за материали, амортизации, разходите за възнаграждения и осигуровки и други разходи за дейността и увеличението на разходите за външни услуги.

Без отчитане на приходите от финансираня (вкл. държавна субсидия) дружеството приключва на загуба.

Дружеството няма непокрита загуба от предходни години.

Текущата рентабилност на активите на “Топлофикация Правец” ЕАД намалява и достига 0,38% към края на 2004 г. като намалението спрямо предходната година е 96,59%.

Отрицателната тенденция е в резултат на едновременното действие на увеличаването на делът на дълготрайните активи, които са необходими за реализирането на един лев приход, значителното намаляване на продажбите и увеличението на разходите на 100 лв. приходи.

Отчетеното значително намаление на рентабилността на собствения капитал от 25,98% през 2003 г. на 0,98% през 2004 г. е пряк резултат от намалението на общата обращаемост на активите и увеличаването на дела на привлечените средства срещу единица собствен капитал.

Отчетената рентабилност на приходите от продажби за текущата година е 1,35%, което е с 94,58% по-ниска стойност от отчетената за предходната година.

Финансови резултати от дейността на дружеството към 30.06.2005 г.

Негативната тенденция за влошаване на финансовото състояние на дружеството е потвърдена и от междинните резултати, описани по-долу.

Отчетеният финансов резултат на “Топлофикация Правец” ЕАД към 30.06.2005 г., съгласно представения отчет за технико-икономическите показатели е загуба в размер на 34 хил.лв.

Отчетените приходи за периода са в размер на 252 хил.лв. и са формирани от продажби на електрическа енергия – 83 хил.лв., продажби на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 163 хил. лв., други приходи-6 хил.лв. и приходи от финансираня – 13 хил.лв..

Отчетените разходи са в размер на 299 хил. лв., в т.ч.:

- Условно-постоянни разходи - 133 хил.лв.;
- Променливи разходи – 161 хил.лв.

Факторът определящ формирането на текущата загуба за първо полугодие на 2005 г. е по-ниското производство и реализация на топлинна и електрическа енергия.

Оборотен капитал

Счетоводната балансова стойност на оборотния капитал /без разходи и приходи за бъдещи периоди/ на “Топлофикация Правец” ЕАД към края на 2004 година е в размер на 154 хил.лв. Сумата предложена от дружеството като елемент в РБА при определянето на цени за 2005 година е в размер на 50 хил.лв., като дружеството не е представило писмена обосновка.

Поради това, че през последната отчетна година (2004 г.) дружеството е влошило финансовото си състояние, което е довело до нарастване на задължениостта му. Предложената от дружеството експертна стойност на оборотния капитал е значително по-ниска от реално необходимата за нормалното осъществяване на текущата дейност. При прилагане на метода на нетния търговски цикъл за управлението на вземанията, материалните запаси и задълженията за 2004 г., получената сума на необходимия оборотен капитал е 214 хил.лв.

“ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски

Отчетено финансово състояние към 31.12.2004 г.

“ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски отчита отрицателен финансов резултат, т.е. генерира нетна загуба за 2004 г., в размер на 135 хил. лв. От анализа на отрицателния финансов резултат е видно, че той се формира от основната дейност и финансовата дейност на дружеството. За 2004 г. приходите от основна дейност в размер на 369 хил.лв. не са били достатъчни да покрият разходите от обичайна дейност които са в размер на 503 хил. лв. Най-голям дял в разходите за основна дейност имат разходите за материали 45.65% и разходите за лихви – 24.73%.

Без отчитане на приходите от финансираня (в размер на 743 лв.) дружеството приключва на загуба в размер на -135 хил.лв.

Непокритата загуба от минали години в размер на -75 хил.лв. определя и по-високият размер на балансовия финансов резултат на “ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски. Към края

на 2004 г. балансовата загуба възлиза на -209 хил.лв.

Регистрираният отрицателен финансов резултат определя отрицателната обща рентабилност на ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски.

Средната събираемост на вземанията за 2004 г. е 174 дни.

Отчетеното общо финансово състояние на “ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски към края на 2004 година е лошо, което означава, че дружеството не е във финансово равновесие по отношение на възможностите да финансира бъдещата си дейност.

Финансово състояние, съгласно представени от дружеството отчет за приходите и разходите и баланс за периода 01.01.-30.09.2005 г.

“ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски отчита към 30.09.2005 г. загуба в размер на 84 хил.лв. За периода приходите от основна дейност са в размер на 308 хил.лв., в т.ч.: приходи от продажба на продукция – 298 хил.лв., приходи от услуги – 10 хил. лева. За отчетния период разходите са в размер на 392 хил.лв., в т.ч. разходи за основна дейност 305 хил.лв. и финансови разходи 87 хил. лева (22% от общите разходи). С най-голям дял в разходите за основна дейност имат разходите за материали 59,55% .

Анализът на финансовите показатели за ефективност показва, че дружеството е реализирало на всеки 100 лв. разходи едва 78,39 лв. приходи от дейността.

Отчетеното общо финансово състояние на “ТЕГЕ-21” ООД гр. Стамболийски към края на отчетния период продължава да е лошо, което означава, че дружеството спрямо края на 2004 г. не е подобрило финансовите си възможности по отношение на финансирането на бъдещата си дейност.

Оборотен капитал

Счетоводната балансова стойност на оборотния капитал /без разходи и приходи за бъдещи периоди/ на “ТЕГЕ-21” ООД към края на 2004 година е отрицателна величина в размер на 490 хил.лв., което е доказателство за влошената структура на финансиране на дейността на дружеството. Необходимата сума на оборотния капитал, съгласно анализ на нетния паричен цикъл на обръщаемостта на вземанията, материалните запаси и задълженията за 2004 г. и признатите прогнозни парични разходи е 80 хил.лв.

“МИКРОЕНЕРГИЯ” ООД

Отчетено финансово състояние към 31.12.2004 г.

“Микроенергия” ООД отчита за финансовата 2004 г. печалба в размер на 22 хил. лв. За 2004 г. приходите от основна дейност в размер на 1337 хил.лв., в т.ч.: приходи от продажба на продукция – 145 хил.лв., приходи от продажба на стоки – 2 хил. лв. и приходи от услуги – 1188 хил.лв.. За отчетния период разходите са в размер на 1309 хил.лв., в т.ч. разходи за основна дейност 1308 хил.лв., финансови разходи хиляда лева и разходи за данъци 6 хил.лв.. С най-голям дял в разходите за основна дейност имат разходите за материали 73,16% .

Анализът на финансовите показатели за ефективност показва, че дружеството е реализирало на всеки 100 лв. оперативни 102,14 лв. приходи от дейността.

Отчетеното общо финансово състояние на “Микроенергия” ООД към края на 2004 година е напрегнато. Дружеството не разполага със собствени капиталови източници за придобиване на дълготрайни активи, има недостиг на собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочни задължения.

Финансови резултати от дейността на дружеството към 30.06.2005 г.

Отчетеният резултат от дейността по лицензията на “Микроенергия” ООД към 30.06.2005 г., съгласно представения отчет за технико-икономическите показатели е загуба в размер на 5 хил.лв..

Отчетените приходи за периода са в размер на 188 хил.лв. и са формирани от продажби на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 113 хил. лв. и други приходи - 75 хил. лв.

Отчетените разходи са в размер на 193 хил. лв., в т.ч.:

- Условно-постоянни разходи - 184 хил.лв.;
- Променливи разходи – 6 хил.лв.

Факторът, определящ формирането на отрицателният резултат е високото ниво на отчетените условно-постоянни разходи, които в структурата на разходите за периода съставляват 95,34%.

По т. II от регулаторния преглед: Утвърждаване на прогнозни необходими приходи на енергийните предприятия и на цени. Изходни положения и общ подход по отношение на енергийните дружества.

В резултат на анализа на отчетната информация е установено, че отклоненията между утвърдените и отчетените елементи на необходимите приходи са съществени, включително и отчетената възвръщаемост на собствения капитал. В изпълнение на правомощията на ДКЕВР, съгласно чл. 21, т. 6 от ЗЕ и в съответствие с изискванията на чл. 3, т. 2 и т. 3 от Наредбата, с писма на ДКЕВР № Е-14-00-17/16.05.2005 г., № Е-14-00-18/16.05.2005 г. и № Е-14-00-19/16.05.2005 г. на дружествата са дадени указания прогнозните изчисления да се извършват при следните работни параметри:

1. Цени на горива:

- природен газ - 232 лв./1000 нм³;
- мазут – действащата в момента;
- енергийни въглища – в съответствие с достигнатите ценови равнища по

действащи или сключени договори за доставка.

2. Валутен курс от 1,55 лева за щатски долар.

3. Норма на възвръщаемост на собствения капитал:

- 8% за топлофикационните дружества;
- 7% за заводските централи за комбинирано производство на електрическа

и топлинна енергия.

4. Регулаторна база на активите - към 31.12.2004 г.

В писмо вх. № Е-14-12-5/24.06.2005 г. “Топлофикация Правец” ЕАД посочва, че от края на 2004 г. в резултат от започналата газификация на гр. Правец съществува ускорен процес на отказ на потребители на топлинна енергия и към 31.05.2005 г. потребеното количество е намаляло с 51%. Прогнозата на дружеството е, че към 30.06.2005 г. отказите ще достигнат 91% и повишение на цената на топлинната енергия би ускорило този процес.

Въз основа на решението по т.3 от Протокол № 64/13.06.2005 г. на ДКЕВР с писма изх. № Е-14-31-6/06.07.2005 г., № Е-14-00-23/06.07.2005 г. и № Е-14-38-3/06.07.2005 г. останалите дружества бяха уведомени, че следва да подадат заявления с приложения към тях.

С писмо вх. № Е-14-36-5/07.07.2005 г. “ТЕГЕ–21” ООД - гр. Стамболийски информира ДКЕВР, че няма да иска промяна цените на топлинна и електрическа енергия, утвърдени с решение № Ц-018/13.10.2004 г. Дружеството провежда политика за присъединяване на нови потребители и очаква в следствие на това да подобри своите показатели. Според ръководството на дружеството, има опасност повишаването на цената на топлинната енергия в този момент да забави и дори да преустанови процеса на привличане на нови потребители.

При прегледа на представената прогнозна информация от предприятията са спазвани следните изходни условия:

1. При разглеждането на подадените от топлофикационните дружества заявления за утвърждаване на цени на топлинната енергия, технологичните разходи при преноса на топлинна енергия и специфичния разход на условно гориво са приведени в съответствие с изискванията на т. 4 от Основните насоки за ценово регулиране на българските топлофикационни предприятия (приети с Протоколно решение №46 от 27.04.2005 г., т. 2 на ДКЕВР), съгласно която:

- технологичните разходи на топлинна енергия се определят в енергийни единици – кВтч или МВтч и се начисляват в цените на топлинната енергия с топлоносител водна пара и/или гореща вода, като до 2007 г. одобрените технологични разходи при преноса на топлинна енергия са по-малката от двете величини - включените в утвърдените цени през 2004 г. или действително постигнатите през 12-те месеца, предхождащи предложението за цени. (При преноса на топлинна енергия с топлоносител водна пара това изискване не е приложено, поради спецификите на пазара с този топлоносител - пряка зависимост на технологичните разходи от динамиката и режима на потребление.)

- специфичният разход на условно гориво за производство на топлинна и за производство на електрическа енергия за периода до 2007 г. са по-малката от двете величини: утвърдените в цените през 2004 г. или действително постигнатите за 12-те месеца, предхождащи предложението за цени.

2. Оценката на икономическата обосновааност на прогнозните условно-постоянни разходи на предприятията е направена при съобразяване с отчетените стойности за 2004 година, поради факта, че през този отоплителен сезон ДКЕВР за първи път ще утвърди разходни цени за всички групи потребители.

След публикуването на решение на ДКЕВР № Ц-019/29.09.2005 г. за утвърждаване цени на природния газ, считано от 01.10.2005 г., “Топлофикация Правец” ЕАД, “ТЕГЕ-21” ООД, “Микроенергия” ООД, “Енергоконсулт” АД са подали заявления за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия.

НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ ПО ДРУЖЕСТВА:

“ТОПЛОФИКАЦИЯ ПРАВЕЦ” ЕАД

Дружеството е представило предложение за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия с писмо вх. № Е-14-12-8/07.10.2005 г., с приложения на хартиен и електронен носител.

Предложените от дружеството цени на топлинната енергия с топлоносител гореща вода са:

- цена за енергия – 44,45 лв./МВтч
- цена за мощност – 26,87 лв./кВт/год.

В цените не е включен ДДС и са определени при 95 лв./МВтч прогнозна преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин.

С писмо с изх. № Е-14-12-8/04.11.2005 г. е изискана допълнителна информация за инвестиционната и ремонтна програма на дружеството за периода, съответстващ на периода, за който са прогнозиран разходите, отчет за изпълнението им към 31.10.2005 г. и обосновка за изпълнението им до 31.12.2005 г. Разходите в двете програми да бъдат обосновани и представени по видове дейности (производство и пренос).

От “Топлофикация Правец” ЕАД с писмо с вх. № к Е-14-12-8/15.11.2005 г. и писмо с № к Е-14-12-8/22.11.2005 г. е представена исканата допълнителна информация и коригирани приложения с данни за ценообразуването (справки от №1 до №6), придружени с обосновка.

Становището на дружеството в представените обосновки е следното:

В предвид извършваната от Община Правец газификация и неяснотата за мащаба на същата, при проведеня регулаторен преглед на цените на топлинната и електрическа енергия от комбинирано производство, Съветът на Директорите на дружеството е решил за нецелесъобразно да иска промяна на действащата пределна цена с указания с писмо № Е-14-00-19/16.05.2005 г. на ДКЕВР работни параметри на прогнозните изчисления.

Към настоящия момент в следствие настъпилите промени в статута на дружеството, промяната в цената на природния газ, както и на изяснените обстоятелства в процеса на газификация, е наложителна корекция на утвърдената цена.

Предложението на дружеството е разработено за периода 01.10.2005–30.09.2006 г., с действащата от 01.10.2005 г. цена на природния газ и 8% възвръщаемост на собствения капитал и цена на комбинирано произведена електрическа енергия 95 лв./МВтч (без ДДС).

Дружеството предлага да бъде запазената цената за мощност на нивото на действащата в момента 26,87 лв./кВт/год. (без ДДС).

За 2005 г. дружеството няма инвестиционна и ремонтна програма. Оценявайки конкретната ситуация в гр. Правец, произтичаща от извършената газификация от Общината, Съветът на Директорите на дружеството е преценил, че е нецелесъобразно за момента да се извършват разходи преди трайно установяване разпределението на пазара на топлоенергия в град Правец.

По тези причини към настоящия момент “Топлофикация Правец” ЕАД не предвижда инвестиционна и ремонтна дейност и за 2006 г.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представената информация е констатирано следното:

1. Отчетният период, за който дружеството е посочило данни в Справка № 1 – “Разходи”, Справка № 4 – “Технико – икономически показатели в производството”, Справка № 5 – “Технико – икономически показатели в преноса”, е 1.01.2004 г. – 31.12.2004 г.

2. Условно – постоянните разходи на дружеството за прогнозния период са в размер на 209 хил. лв., т. е. с 19,62% по – ниски в сравнение с отчетените за 2004 г. - 260 хил. лв.

3. Прогнозните разходи за външни услуги са намалени от 25 хил. лв., отчетени за 2004 г. на 19 хил. лв. за прогнозния период, което представлява намаление с 24%. (с 6 хил. лв.). Най- голямо е намалението на прогнозните разходи за пощенски разходи, телефони и абонаменти – с 4 хил. лв., т. е с 57,14%.

4. Разходите за заплати и възнаграждения за прогнозния период намаляват от 102 хил. лв. за 2004 г. на 80 хил. лв., което представлява намаление с 21,57% в сравнение с отчетените за 2004 г.

5. Прогнозните разходи за осигуровки намаляват от 53 хил. лв. за 2004 г. на 30 хил. лв. за периода 01.10.2005 г. – 30.09.2006 г., т. е. предвидено е намаление с 43,40% в сравнение с отчетените за 2004 г.

6. Отчетните и прогнозни данни в Справка № 2 – “Регулаторна база на активите” не са изготвени в съответствие с указанията в писмо с изх. № Е 14-00-19/16.05 2005 г. на ДКЕВР.

7. Цената за мощност в дименсия лв./кВт/год. е изчислена при предварително ограничаване до 0,1306 лв./м³/мес. върху пълния отопляем обем по проект.

8. За прогнозния период “Топлофикация Правец” ЕАД предвижда увеличение на производството на електрическа енергия от 1 715 МВтч през 2004 г. на 2 500 МВтч, т.е с 31,4 %. Произведената топлинна енергия с гореща вода в сравнение с отчетната 2004 г. намалява от 7 704 МВтч на 4 300 МВтч или с 44,18 %.

Прогнозните разходни норми в условно гориво за производство на електрическа и топлинна енергия са коригирани от експертите на работната група в съответствие с режимите на работа и техническите характеристики на когенераторната инсталация.

Прогнозните разходни норми в условно гориво за производство на електрическа и топлинна енергия са съответно: $v_e = 166,37 \text{ г / МВтч}$ и $v_t = 124,66 \text{ кг / МВтч}$.

Признатата мощност в производството за гореща вода намалява от 8,46 МВт на 6,41 МВт.

Топлинната енергия за реализация с гореща вода намалява от 4 798 МВтч за 2004 г. на 3 094 МВтч за прогнозния период, т.е с 35,51 %, при намаление на загубите по преноса от 36,72 % на 25,98 %.

Договорената мощност с потребителите на гореща вода за прогнозния период намалява от 6,41 МВт на 5,581 МВт, а договореният обем се променя от 115 492 м³ за

2004 г. на 95 650 m³.

Наименование	Дименсия	Прогноза 2004 г.	Отчет 2004 г.	Предложение цени 01.10.2005 г.- 30.09.2006 г.
СРуг за произв. на ЕЕ	g усл.г./кВтч	178,39	138,19	<u>166,37</u>
СРуг за произв. на ТЕ	kg усл.г./ МВтч	119,07	139,80	<u>124,66</u>
Ел. енергия СН	%	12,27	13,47	<u>6,80</u>
	МВтч	314	231	<u>170</u>
ТЕ за СН	%	1,52	1,58	<u>2,79</u>
	МВтч	120	122	<u>120</u>
Технологични разходи	%	30,39	36,72	<u>25,98</u>
	МВтч	2 364	2 784	<u>1 086</u>

Забележка: В предложените за утвърждаване прогнозни цени стойностите са приведени до нивото на маркираните в таблицата

9. Признатите мощности за производство на топлинна енергия за 2005 г. са с 3,31 МВт по-високи от максималните стойности на потребление на топлинна енергия през последните три години.

Наименование	Гореща вода, МВт			Пара, МВт			max ТЕ	Призн. мощн. 2004 г.	Призн. мощн. 2005 г.
	2002	2003	2004	2002	2003	2004	МВт	МВт	МВт
Максимални стойности на потребление на ТЕ	2,1	2,5	3,1				3,1	8,46	6,41

10. За периода 2003 г. – 2004 г. дружеството не е планирало и отчетло ремонтни разходи. За периода 1.10.2005 г. - 30.09.2006 г. не са предвидени средства за ремонт.

11. За 2003 г. “Топлофикация Правец” ЕАД е отчетло средства за инвестиции на стойност 3 хил. лв.

При планирани разходи за инвестиции за 2004 г. в размер на 25 хил. лв. дружеството е усвоило 3 хил. лв.

За периода 1.10.2005 г. - 30.09.2006 г. не е представена инвестиционна програма

В резултат на направените констатации са извършени следните корекции:

1. Прогнозните данни за дълготрайните материални активи в Справка № 2 – “Регулаторна база на активите” са приведени в съответствие указанията, дадени с писмо с изх. № Е 14-00-19/16.05 2005 г. на ДКЕВР, като са посочени отчетните данни към 31.12.2004 г., представени от дружеството. Дълготрайните активи (бутален двигател с балансова стойност към 31.12.2004 г. 443 хил.лв.), придобити за сметка на външно финансиране са извадени от РБА.

2. Оборотният капитал е коригиран в съответствие с констатациите, изложени по-горе, относно финансовото състояние на “Топлофикация Правец” ЕАД.

3. Разходните норми за производство на електрическа и топлинна енергия са приведени в съответствие със стойностите, получени след отстраняване на пропуски, допуснати от дружеството при попълване на формите и са коригирани както следва:

- за електрическата енергия от $v_e = 138,11$ г/кВтч на $166,37$ г/кВтч;
- за топлинна енергия от $v_t = 138,18$ кг/МВтч на $124,66$ кг/МВтч;

4. Коригирана е преференциалната цена на електрическата енергия от 0,095 лв./кВтч

на 0,085 лв./кВтч и е приведена в съответствие с действащата към момента, утвърдена с Решение № Ц-018 /13.10.2004 г.

5. Нормата на възвръщаемост на капитала е променена в съответствие с приложения общ подход за намаляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на всички топлофикационни дружества през настоящата година. За “Топлофикация Правец” ЕАД определената норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 5,88%, в т.ч. норма на възвръщаемост на собствения капитал - 5%.

В резултат на извършените корекции комисията счита, че могат да бъдат утвърдени следните цени и ценообразуващи елементи:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 85,00 лв./МВтч
2. Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода:
 - цена за енергия – 43,44 лв./МВтч;
 - цена за мощност – 26,86 лв./кВт/год.
3. Необходими годишни приходи – 482 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 566 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 5,88 %.

В цените не е включен ДДС.

“ТЕГЕ-21” ООД – гр. Стамболийски

Дружеството е представило предложение за утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия с писмо вх. № Е-14-36-10/17.10.2005 г., с приложения на хартиен и електронен носител.

Предложените от дружеството цени са:

1. Преференциална цена на електрическа енергия - 110 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 119 лв./МВтч

В цените не е включен ДДС.

Към представената информация е приложена и обосновка относно утвърждаване на цени на топлинна и електрическа енергия на база прогноза за 2006 г. и отчетни данни 2004 г., която съдържа:

Разходи

В справка № 1 са представени разходите: Условно-постоянни /УПР/ и променливите.

Условно постоянните разходи са разчетени на база отчетите на разходите през 2004 и 2005 година.

Основно перо в променливите разходи е горивото – природен газ. Разчетът е направен на основание производствената програма на електрическата и топлинна енергия. Отчетните данни за 2004 г. и периода 01.04.2004 г. – 31.03.2005 г. показват, че разходът на природен газ за производство на електрическа енергия е 56% от цялото количество гориво, което и определя коефициента на разпределение на разходите между електрическата и топлинна енергия.

Технико-икономически показатели и цени

Специфичните разходи на условно гориво са съответно 187,10 г/кВтч и 162,88 кг/МВтч за електрическа и топлинна енергия.

Необходимите приходи от електрическа енергия са 367 000 лв., което определя цена на комбинираната електрическа енергия в размер на 0,11 лв./кВтч.

Необходимите приходи от топлинна енергия са 288 000 лева, което определя еднокомпонентна цена в размер на 119,50 лв./МВтч.

С писмо с изх. № Е-14-36-10/04.11.2005 г. е изискана допълнителна информация за инвестиционната и ремонтна програма на дружеството за периода, съответстващ на периода, за който са прогнозираны разходите, отчет за изпълнението им до 31.12.2005 г., като разходите в двете програми да бъдат обосновани и представени по видове дейности (производство и пренос).

При прегледа на разходообразуващите елементи в представената информация е констатирано следното:

1. Условно – постоянните разходи за прогнозния период са увеличени от 133 хил. лв., отчетени за 2004 г. на 198 хил. лв., т. е. с 48,87%.

2. Разходите за материали са увеличени от 4 хил. лв. за отчетния период на 14 хил. лв. за прогнозния период, което представлява увеличение 3,5 пъти.

3. Прогнозните разходи за амортизации са увеличени почти 3 пъти, като от 24 хил. лв. за отчетния период са увеличени на 70 хил. лв.

4. Разходите за ремонт са увеличени от 19 хил. лв., отчетени за 2004 г., на 24 хил. лв. за прогнозния период, т. е. предвидено е увеличение с 26,32% .

5. Предвиденото намаление с 33,33% на други разходи, от 12 хил. лв., отчетени за 2004 г. на 8 хил. лв., е резултат от намаление на прогнозните разходи за охрана на труда от 7 хил. лв. за 2004 г. на 3 хил. лв.

6. Данните в Справка № 3 – “Норма на възвръщаемост на капитала” не са представени в съответствие с Указанията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство.

7. Прогнозните изчисленията са извършени при цена на природен газ - 276,91 лв./1000м³, утвърдена с Решение № Ц-019/29.09.2005 г.

8. Справка № 4 – “Технико – икономически показатели в производството”, Справка № 5 – “Технико – икономически показатели в преноса и Справка № 6 – “Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите” не позволяват извършването на последващата изчислителна процедура до получаване на крайните цени, поради унищожени формули.

9. За 2005 г. “ТЕГЕ-21” ООД прогнозира увеличение на производството на електрическа енергия от 3 448 МВтч. през 2004 г. на 3 900 МВтч., т.е увеличение с 13,11 %. Произведената топлинна енергия с гореща вода в сравнение с отчетната 2004 г. се увеличава от 2 425 МВтч. на 3 520 МВтч. – с 45,15 %.

Топлинната енергия за реализация с гореща вода се увеличава от 1 902 МВтч за 2004 г. на 3 100 МВтч за 2005 г., т.е. с 63 %, при увеличение на загубите по преноса от 21,82 % на 22,26 %.

Наименование	Дименсия	Прогноза 2004 г.	Отчет 2004 г.	Предложение 2005 г. цени
СРуг за произв. на ЕЕ	g усл.г./кВтч	<u>155,97</u>	167,39	225,12
СРуг за произв. на ТЕ	kg усл.г./ МВтч	139,81	174,38	<u>137,11</u>
Ел. енергия СН	%	10,54	9,37	9,49
Ел. енергия СН	МВтч	390	323	370
ТЕ за СН	%	3,96	21,57	11,93
ТЕ за СН	МВтч	150	523	420
Технологични разходи	%	9,21	21,82	22,26
Технологични разходи	МВтч	328	415	690

Забележка: В предложените за утвърждаване прогнозни цени стойностите са приведени до нивото на маркираните в таблицата.

10. Ремонтна програма

За 2003 г. “ТЕГЕ -21” ООД отчита 8 хил. лв. реализирани ремонтни разходи.

Утвърдените в цени 2004 г. разходи за ремонт са в размер на 10 хил. лв., а отчетените за същата година са 19 хил. лв. и са увеличени с 90%, спрямо планираните.

Стойността на прогнозните разходи за ремонт за 2005 г. е 24 хил. лв. и са увеличени с 26,32% спрямо отчетените за 2004 г.

В представената ремонтна програма за 2005 г. са предвидени 14 хил. лв. разходи в производството и 10 хил. лв. - в преноса.

Към 31.10.2005 г. в производството са отчетени ремонтни разходи в размер на 16 хил. лв. и в преноса 5 хил. лв. Отчетено е 87,5% изпълнение на ремонтната програма за 2005 г.

До края на 2005 г. дружеството предвижда да усвои 6 хил. лв. за текущ ремонт на когенераторния модул, с което изпълнението на ремонтите за 2005 г. се очаква да бъде 112,5%.

11. Инвестиционна програма

Стойността на инвестиционната програма за 2005 г. е 107 хил. лв. и включва 83 хил. лв. за присъединяване на 13 нови потребители и 24 хил. лв. за доставка и монтаж на 4 броя АС.

Към 31.10.2005 г. дружеството няма усвоени средства по изпълнение на инвестиционната си програма.

С писмо с изх. № Е-14-36-10/01.12.2005 г. е изискана подробна обосновка на значителното увеличение на прогнозните разходи за амортизация в сравнение с отчетените за 2004 г.

От "ТЕГЕ-21" ООД с факс на 07.12.2005 е получена изисканата информация, съдържаща данни за срока на експлоатация, амортизационната норма, месечен коректив и стойност на придобиване на дълготрайните материални активи.

Становището на "ТЕГЕ-21" ООД е следното:

Към 01.12.2005 г. дружеството отчита амортизации в размер на 67 860 лв., а прогнозира за 2006 г. амортизации на стойност 70 000 лв., тъй като в инвестиционната програма за 2006 г. се предвижда да се изградят над 300 м топлопроводи и абонатни станции за 14 нови сгради.

На основание сключен договор за банков кредит с ПИМБ АД, София клон Пазарджик (ново наименование на банката "Интернешънъл Асет Банк" АД) за изграждане на топлоелектрическата централа и одобрения погасителен план към него през 2006 г. следва да бъдат погасени 175 000 лв. главница. Единственият източник за погасяване на главницата от "ТЕГЕ-21" ООД са амортизационните отчисления, а те за 2006 г. са 70 хил. лв. 105 хил. лв. за главница не са разчетени в предложението за изменение на цените и не са осигурени.

В резултат на направените констатации са извършени следните корекции:

1. Коририрани са прогнозните данни в Справка № 3 – "Норма на възвръщаемост на капитала" в съответствие с Указанията за образуване и прилагане на цените и тарифите на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство. Нормата на възвръщаемост не е изчислена за средно претеглената цена на капитала на дружеството, защото поради големите натрупани загуби от дейността, дружеството няма собствен капитал. Нормата на възвръщаемост отразява само договорения лихвен процент на кредита.

2. След коректно попълване на Справка № 4 – "Технико – икономически показатели в производството" разходните норми за производство на електрическа и топлинна енергия са приведени в съответствие със задължителните изисквания на т. 4.2.1 от Основните насоки за ценово регулиране на българските топлофикационни предприятия.

3. След коректно попълване на Справка № 5 – "Технико – икономически показатели в преноса" технологичните разходи по преноса с топлоносител гореща вода са приведени в съответствие със стойностите, утвърдени в цените за 2004 г. съгласно задължителните изисквания на т. 4.1.2 от Основните насоки за ценово регулиране на българските топлофикационни предприятия.

4. Коририрана е стойността на "материали за текущо поддържане" с 10 хил. лв.

5. Оборотният капитал е коририран в съответствие с констатациите относно

финансовото състояние на “ТЕГЕ - 21” ООД.

При така направените корекции са преизчислени следните цени и ценообразуващи елементи:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 95,00 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода: 92,28 лв./МВтч.
3. Необходими годишни приходи – 591 хил. лв.;
4. Регулаторна база на активите – 1069 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 14 %.

В цените не е включен ДДС.

“ТЕГЕ-21” ООД е направило следните възражения:

1. Специфичен разход на горива

Цялото количество електрическа и топлинна енергия се произвеждат от когенераторния модул, разходът на природен газ за производството на електрическа енергия е 56% от цялото количество гориво (по отчетни данни, а тази величина непрекъснато се променя в зависимост от моментната консумация на топлинна енергия), което и определя коефициента на разпределение на разходите между електрическата и топлинна енергия. Като се има предвид, че през 2004 г. разходомерът на природен газ е бил повреден за неопределено време и е отчитал по-нисък разход, логично е при отчетите да се вземат предвид разхода на гориво за производство на електрическа енергия по отчетни данни, т.е. 167,39 г усл.г./кВтч. В потвърждение на това искане е и обстоятелството, че за други топлофикационни дружества с такива когенераторни модули са приети специфични разходи от 166 до 170 г усл.г./кВтч за електрическа енергия.

Дружеството предлага, прилагайки т.4 от Основните насоки за регулиране на топлофикационните дружества и горните факти, да се приемат специфични разходи за производство:

- на топлинна енергия - 139,81 кг усл.г./МВтч и
- на електрическа енергия - 167,35 г усл.г./кВтч,

което при прогнозните количества произведени електрическа и топлинна енергия определя средства в размер на 277 000 лв. за природен газ.

2. Разчет на разходите

През настоящата 2005 г. не са били осигурени средства за доставка на комплект свещи, кабели и лули (по 12 броя) за когенераторния модул. Това следва да бъде направено в началото на 2006 г., тъй като работещите в момента комплекти свещи имат над 9 700 часа работа, при норматив от фирмата-доставчик - 6000 часа. Цената на един комплект възлиза на 494 евро, т.е. общо са необходими 5 928 евро или 11 600 лева.

Във връзка с извършения анализ на полученото възражение и исканите корекции, ДКЕВР приема предложението на работната група:

1. Разходните норми за производство на електрическа и топлинна енергия да се приведат в съответствие със стойностите, предложени от дружеството, аналогични за инсталирани и действащи когенериращи модули, както следва:

- за електрическата енергия $v_e = 167,83$ г/кВтч;
- за топлинна енергия $v_t = 139,83$ кг/МВтч.

2. Прогнозната стойност на “материали за текущо поддържане” в “Справка №1 – Разходи” да се приведе в съответствие с първоначалното предложение на дружеството - в размер на 10 хил. лв.

В резултат на извършените корекции комисията счита, че могат да бъдат утвърдени следните цени и ценообразуващи елементи:

1. Преференциална цена на електрическа енергия – 95,00 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода: 100,69 лв./МВтч.
3. Необходими годишни приходи – 614 хил. лв.;

4. Регулаторна база на активите – 1 069 хил. лв.;
 5. Норма на възвръщаемост – 14 %.
- В цените не е включен ДДС.

“Микроенергия” ООД

Дружеството е представило предложение за утвърждаване на цени на топлинна енергия с писмо вх. № Е-14-21-10/25.10.2005 г., с приложения на хартиен и електронен носител. Дружеството е предложило еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 124,17 лв./МВч. В цените не е включен ДДС.

С писмо с изх. №. Е-14-21-10/04.11.2005 г. е изискана следната допълнителна информация:

1. Обосновка на прогнозната разходна норма на условно гориво за производство топлинна енергия.
2. Справки за инвестиционната и ремонтна програма на дружеството за периода, съответстващ на периода, за който са прогнозиран разходите, отчет за изпълнението им от 01.01.2005 г. до 31.10.2005 г. и обосновка за изпълнението им до края на периода. Разходите в двете програми да бъдат обосновани и представени по видове дейности (производство и пренос).

С писмо вх. № к.Е-14-21-10/28.11.2005 г. от “Микроенергия” ООД е получена изисканата допълнителна информация.

Становището на дружеството в представената обосновка е следното:

1. Прогнозната разходна норма на условно гориво за производството на топлинна енергия не се отличава от тази за предходния отоплителен сезон. Високата стойност произтича от факта, че котелът работи с по – нисък КПД, поради малки товари през есента и пролетта.
2. Дружеството няма инвестиционна и ремонтна програма, поради краткия срок на лицензията /изтича м. ноември 2006 г./. Предстоящият отоплителен сезон е последен. Разходите за ремонт – 3 хил. лв. са свързани с отстраняване на възникнали аварии, предвидени на база изминалите отоплителни сезони.

При прегледа на разходообразуващите елементи в представената информация е констатирано следното:

1. Периодът, за който дружеството е определило прогнозните данни в Справка № 1 – “Разходи”, Справка № 4 – “Технико – икономически показатели в производството”, Справка № 5 – “Технико – икономически показатели в преноса”, е 1.04.2005 – 31.03.2006 г., при отчетен период 1.04.2004 г. – 31.03.2005 г.

2. Условно – постоянните разходи са отрицателна величина, както за отчетния, така и за прогнозния период в резултат на показани приходи от присъединяване и услуги в преноса, чиято стойност надвишава стойността на разходите, съответно с 3 хил. лв. за отчетния период и с 9 хил. лв. за прогнозния период. Намалението на разходите с 6 хил. лв. за периода 1.04.2005 г. – 31.03.2006 г. в сравнение с отчетния период е предимно резултат от намаление на разходите за материали за текущо поддържане с 25% (5 хил. лв.).

3. Прогнозните изчисленията са извършени при цена на природен газ - 276,91 лв./1000м³, утвърдена с Решение № Ц-019/29.09.2005 г.

4. За следващия ценови период дружеството е заложило същите производствени

параметри, които са отчетени през периода 01.04.2004 г. – 31.03.2005 г., а именно:

- произведена топлинна енергия - 2 178 МВтч;
- топлинна енергия за собствени нужди с гореща вода – 841 МВтч;
- разходна норма в условно гориво за производство на топлинна енергия $v_T = 294,69 \text{ kg/ MВтч}$;
- топлинна енергия за реализация с гореща вода - 1 337 МВтч
- договорената мощност при потребителите с гореща вода - 24 МВт.

Прогнозната разходна норма е значително завишена спрямо прогнозата за 2004 г.

Наименование	Дименсия	Прогноза 2004 г.	Отчет 2004 г.	Предложение 2005 г. цени
СРуг за произв. на ТЕ	kgусл.г./МВтч	208,0	294,69	294,69
ТЕ за СН	%	20,0	38,61	38,61
ТЕ за СН	МВтч	450	841	841

Забележка: Разходната норма за производство на топлинна енергия не е коригирана, поради наличието на непостоянни режими на потребление през годините и невъзможност от прогнозиране на разходната норма.

5. Признатите мощности за производство на топлинна енергия за 2005 г. са с 17,2 МВт по-високи от максималните стойности на потребление на топлинна енергия през последните три години.

Наименование	Гореща вода, МВт			Пара, МВт			Мах. ТЕ	Призн. мощн. 2004	Призн. мощн. 2005
	2002	2003	2004	2002	2003	2004	MW	MW	MW
Максимални стойности на потребление на ТЕ			6,8				6,8	24,0	24,0

6. Ремонтна програма

За 2003 г. “Микроенергия” ООД отчита 3 хил. лв. реализирани ремонтни разходи.

За 2004 г. дружеството е усвоило разходи за ремонт в размер на 4 хил. лв.- колкото е размерът на ремонтните разходи, утвърдени в цени 2004 г.

Дружеството не е представило ремонтна програма за периода 1.04.2005 – 31.03.2006 г. Предвидени са 3 хил. лв. за аварийни ремонти, в т.ч. 2 хил. лв. в производството и 1 000 лв. в преноса.

7. Инвестиционна програма

Срокът на лицензиите за производство и пренос на топлинна енергия изтича през 2006 г. и този отоплителен сезон е последен за дружеството, поради което дружеството не е разработило инвестиционна програма.

В резултат на направените констатации са извършени следните корекции:

1. Стойността на собствения капитал в Справка № 3 – “Норма на възвръщаемост на капитала” е коригирана в съответствие с данните от счетоводния баланс на дружеството към 31.12.2004 г.

2. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е коригирана от 8% на 7% в съответствие с указанията, дадени от ДКЕВР с писмо изх. № Е 14-00-18/16.05.2005 г.

3. Коригирана е стойността на оборотния капитал от –44 хил. лв. на 0 хил.лв.

В резултат на извършените корекции комисията счита, че могат да бъдат утвърдени следните цени и ценообразуващи елементи:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 127,08 лв./МВтч
 2. Необходими годишни приходи – 170 хил. лв.
 3. Регулаторна база на активите – 22 хил. лв.
 4. Норма на възвръщаемост – 8,24 %
- В цените не е включен ДДС.

Б. “ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД

С Решение на ДКЕВР № Ц - 007/27.04.2005 г. на “Енергоконсулт” АД, са утвърдени следните цени и елементи на необходимите приходи, при цена на природния газ 275,11 лв./1000 нм³:

1. Двуконпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода:
 - цена за енергия – 55,01 лв./МВтч;
 - цена за мощност – 20,70 лв./кВт/год.
 2. Необходими годишни приходи – 325,4 хил. лв.
 3. Регулаторна база на активите – 135,244 хил. лв.
 4. Обща норма на възвръщаемост – 9,38 %
- В цените не е включен ДДС.

При определяне на по-горните цени елементите на необходимите приходи са утвърдени без налична информация за базисна година, която съгласно § 1, т. 1 от Допълнителната разпоредба на Наредбата трябва да служи като основа за определяне на цени. Това е така, поради факта, че дружеството е лицензирано за пренос на топлинна енергия с Решение № Л-187/27.04.2005 г. на ДКЕВР.

С писмо вх. № Е-14-42-3/04.10.2005 г. “Енергоконсулт” АД е представило заявление за утвърждаване на цена на топлинна енергия, както следва:

Двуконпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода:

- цена за енергия – 59,50 лв./МВтч;
- цена за мощност – 20,70 лв./кВт/год.

Към настоящия момент не е изминал едногодишен период, който да позволи извършването на анализ и оценка на отчетна и прогнозна информация, съгласно изискването на чл. 3, т. 1 от Наредбата.

Във връзка с гореизложеното и в съответствие с чл. 26, ал. 3 от Наредбата комисията счита, че могат да бъдат утвърдени следните цени и ценообразуващи елементи, изчислени при цена на природен газ – 356,50 лв./1000нм³.

1. Двуконпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода:
 - цена за енергия – 66,79 лв./МВтч;
 - цена за мощност – 20,70 лв./кВт/год.
 2. Необходими годишни приходи – 376,70 хил. лв.
 3. Регулаторна база на активите – 135,244 хил. лв.
 4. Обща норма на възвръщаемост – 9,38 %
- В цените не е включен ДДС.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 1 и т. 3, чл. 33, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията на ДКЕВР за образуване и прилагане на цените и тарифите на

топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство, приети с Протоколни решения на ДЖЕР № 46 от 5 юли 2004 г. и № 60 от 29 септември 2004 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.01.2006 г.

I. Елементи на цените по т. II за следните лицензианти:

№ по ред	ДРУЖЕСТВО	Необходими приходи	Регулаторна база на активите	Норма на възвръщаемост
		хил. лв.	хил. лв.	%
1.	“ТОПЛОФИКАЦИЯ ПРАВЕЦ” ЕАД	482	566	5.88
2.	“ТЕГЕ-21” ООД	614	1069	14
3.	“МИКРОЕНЕРГИЯ” ООД	170	22	8.24
4.	“ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД	376,70	135,244	9,38


II. Преференциални цени на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин и пределни цени на топлинна енергия:

№ по ред	ДРУЖЕСТВО	Цена на електрическа енергия	Цена на водна пара	Цена на гореща вода	
		лв./МВтч	лв./МВтч	Цена за енергия	Цена за мощност
				лв./МВтч	лв./кВт/год.
1.	“ТОПЛОФИКАЦИЯ ПРАВЕЦ” ЕАД	85.00		43,44	26,86
2.	“ТЕГЕ-21” ООД	95.00		100,69	
3.	“МИКРОЕНЕРГИЯ” ООД			127,08	
4.	“ЕНЕРГОКОНСУЛТ” АД			66.79	20.70

Забележка: В цените не е включен ДДС

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:


(проф. д-р инж. К. Шушулов)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Михаил Димитров)