

## РЕШЕНИЕ

№ Ц – 17

от 28.03.2013 г.

**Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.03.2013 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-123/18.03.2013 г., както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.03.2013 г. открито заседание, установи следното:**

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) с вх. № Е-15-20-10/11.03.2013 г. е постъпило заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени на природен газ, считано от 01.04.2013 г. Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-122/18.03.2013 г. на комисията е предложена за утвърждаване на обществената доставчик цена на природния газ за второто тримесечие на 2013 г. в размер на 630,94 лв./kNm<sup>3</sup>.

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво и/или за разпалване природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цени 728,34 лв./kNm<sup>3</sup> и 656,47 лв./kNm<sup>3</sup> утвърдени съответно с решения на № Ц-34/26.09.2012 г. и № Ц-66/20.12.2012 г. на ДКЕВР.

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на метод на регулиране „Горна граница на цени“, по който метод се осъществява ценовото регулиране на някои дружества от сектор „Топлоенергетика“, „цените могат да бъдат изменяни преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи“. На основание разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, в този случай „комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ“. Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и в тази връзка на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки - изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа, довело до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества и по-конкретно изменение на утвърдените необходими годишни приходи.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № 16 от 28.03.2013 г. ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за II – ро тримесечие на 2013 г. в размер на 630,94 лв./ kNm<sup>3</sup>. Намалението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е 3,89% за дружествата, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД.

Това намаление на цената на природния газ ще доведе до намаляване на разхода за гориво, а оттам и на необходимите годишни приходи на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, използващи гориво природен газ. Следователно са налице предпоставките за изменение, считано от 01.04.2013 г., на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, спрямо които се прилага метод на регулиране „Горна граница на цени“.

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ при прилагането на метод на регулиране „Норма на възвръщаемост”, „по време на регулаторния период цените могат да бъдат изменяни при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие”. Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и в тази връзка на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на три предпоставки: възникване на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените; непредвиденото обстоятелство следва да води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи; непредвиденото обстоятелство да води до съществено изменение и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

Първата предпоставка (възникване на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените) е налице, с оглед горесцитираното Решение № 16 от 28.03.2013 г., с което ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цена на природния газ за II – ро тримесечие на 2013 г. в размер на 630,94 лв./кнм<sup>3</sup>. Както е упоменато по-горе, действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, които работят с гориво природен газ, са изчислени с цени 728,34 лв./кнм<sup>3</sup> и 656,47 лв./кнм<sup>3</sup>, утвърдени съответно с решения на № Ц-34/26.09.2012 г. и № Ц-66/20.12.2012 г. на ДКЕВР за присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната цена на газоразпределителното дружество. Прилагането от 01.04.2013 г. на различна цена на основното гориво се явява ново обстоятелство, което не е могло да бъде предвидено към датата на постановяване на Решение № Ц-68/21.12.2012 г. за утвърждаване на цените на дружествата в сектор „Топлоенергетика”, в сила от 01.01.2013 г.

Прилагането на нова цена на природния газ за второто тримесечие на 2013 г. ще доведе до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, по-конкретно - на необходимите годишни приходи на дружествата.

Предвид големият относителен дял на разходите за горива от общите разходи на дружествата, работещи с гориво природен газ, е извършен анализ за оценка на влиянието на цената на природния газ върху финансовото състояние на топлофикационните дружества.

В резултат от анализа се установява, че намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2013 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери отражение в цените, дружествата ще формират допълнителен приход. Предвид това и отчитайки обстоятелството, че с намалението на цените, на дружествата се осигурява утвърдената от комисията възвръщаемост, както и с оглед постигане на баланс между интересите на клиентите и енергийните дружества се налага извода, че са налице условия за коригиране на цените на топлинната и електрическа енергия.

Следователно са налице предпоставките за изменение, считано от 01.04.2013 г., на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, спрямо които се прилага метод на регулиране „норма на възвръщаемост”.

Същевременно, с оглед изменение на обстоятелствата, формиращи критериите, уредени в чл. 19д, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), следва да бъде коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ по отношение на дружества с комбинирано производство, при спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, с оглед осигуряване на баланс на интересите на енергийните предприятия и клиентите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и видовете клиенти и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия.

**Предвид гореизложеното, комисията счита за обосновано да се коригират ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика” както следва:**

1. Цената на природния газ да се коригира за всички дружества, използващи за основно

и/или разпалващо гориво природен газ на 630,94 лв./кнм<sup>3</sup> за присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителните мрежи - със съответната цена на газоразпределителното дружество.

2. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ да се коригира за дружеството „Топлофикация Казанлък“ АД с 2 лв./MWh от 110 лв./MWh на 108 лв./MWh.

Доклад с вх. № Е-Дк-123/18.03.2013 г. за изменение, считано от 01.04.2013 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества от сектор “Топлоенергетика” е публикуван на официалната интернет страница на ДКЕВР и в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 от ЗЕ на 26.03.2013 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада с енергийните дружества. Постъпили са следните възражения:

С писмо Вх.№ Е-14-65-11 от 22.03.2013 г. „МБАЛ Търговище „ АД ни уведомява, че е отнесен от категория Промислен потребител към мрежата на съответното газоразпределително дружество като Обществено административен потребител. Този факт налага промяна на добавката за разпределение на природен газ от 141,65 лв./кнм<sup>3</sup> на 171,09 лв./кнм<sup>3</sup>. Корекцията е отразена в крайните цени. Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 802,03 лв./кнм<sup>3</sup>.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 23, т. 4, чл. 30, ал. 1, т. 3 и 4, чл. 33 от Закона за енергетиката, чл. 4 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19д от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия**

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Считано от 01.04.2013 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:**

#### **1. „Топлофикация София” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 299,36 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 194,36 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 105,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,12 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ - 77,72 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 552 953 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 704 700 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 268 818 МВтч.

#### **2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 239,27 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 164,27 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,16 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ - 71,16 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 88 449 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 550 МВтч;  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 232 483 МВтч.

### **3. „Топлофикация Плевен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 261,87 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,87 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,07 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,18 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 87 779 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 266 135 МВтч;  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 900 МВтч;  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 253 400 МВтч.

### **4. „Топлофикация Бургас” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,71 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 151,71 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,14 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 35 430 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 122 032 МВтч.  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 143 408 МВтч.

### **5. „Далкия Варна” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 253,17 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 168,17 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,57 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 18 039 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 54 165 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 500 МВтч.

## **6. „Топлофикация Враца” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 248,99 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 158,99 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,03 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 21 332 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 691 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 95 686 МВтч.

## **7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 294,33 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 184,33 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 110,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 90,47 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 8 086 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 922 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 27 200 МВтч.

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 723,36 лв./хм<sup>3</sup> (630,94 + 92,42) и цена на биогориво – 88,15 лв./т.*

## **8. “Топлофикация Казанлък” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 286,00 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 178,00 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 108,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,23 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 4 515 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 14 459 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 6 312 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 705,59 лв./хм<sup>3</sup>.(630,94+ 74,65)*

## **9. “Топлофикация Разград” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 233,81 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 148,81 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,85 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 6 271 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 18 125 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 24 848 МВтч.

### **10. “Юлико – Евротрейд” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 271,51 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 186,51 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 76,16 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 630 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 930 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 396 МВтч.

### **11. „Софиягаз” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 277,55 лв./ МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,55 лв./ МВтч
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 110,00 лв./ МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 95,76 лв./МВтч,

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 619 хил.лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 125 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 202 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 750,37 лв./хнм<sup>3</sup>.(630,94+110,56+8,87)*

### **12. “Топлофикация Русе” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,10 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 133,10 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 96,69 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,66 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 55 337 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 125 737 МВтч, в т. ч.:

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 7 485 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 204 814 МВтч.

### **13. “Топлофикация Перник” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,68 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 132,68 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,76 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,93 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 55 700 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 264 409 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 111 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 153 409 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 22 500 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 212 500 МВтч.

### **14. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 205,10 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 205,09 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 116,39 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 129,70 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 122 875 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 132 434 МВтч, в т. ч.:

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 806 010 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 636 МВтч.

### **15. „Биовет” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 184,11 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 184,10 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,57 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 30 162 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 484 МВтч, в т. ч.:

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 141 941 МВтч.

### **16. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 296,68 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 181,68 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 23 958 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 73 346 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена от 88,59 лв./МВтч и прогнозни количества от 107 596 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

### **17. „Когрийн” ООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,00 лв./ МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 165,00 лв./ МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./ МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 61,37 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 7 909 хил.лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 32 484 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 600 МВтч.

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газопреносното дружество – 638,66 лв./хнм<sup>3</sup>.(630,94+7,72)*

### **18. “Геррад” АД**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 173,42 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 975 хил. лв.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

### **19. „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 145,82 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 145,81 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,30 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 842 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 6 650 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 75 000 МВтч;



*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 831,59 лв./хнм<sup>3</sup>.(630,94+200,65)*

## **20. „Декотекс” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,42 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 172,41 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 1 657 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 624 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 106,86 лв./МВтч и прогнозно количество 2 821 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 110,54 лв./МВтч и прогнозни количества 3 493 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 692,02 лв./хнм<sup>3</sup> (630,94 + 61,08).*

## **21. „Зебра” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 141,12 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 141,11 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 1 686 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 119 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 8 940 МВтч;
- при производствена цена на топлинната енергия 92,04 лв./МВтч

## **22. ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София**

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,94 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 155,94 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 1 621 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 780 МВтч;

*\* При еднокомпонентна цена 67,46 лв./МВтч и прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 6 850 МВтч.*

## **23. „Алт Ко” АД**

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 182,51 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,51 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 891 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 10 554 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 94,25 лв./МВтч и прогнозни количества 10 240 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

#### **24. “Унибел” АД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 155,20 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 155,19 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 751 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 6 450 МВтч

*\* Изчисленията са извършени при цена 93,63 лв./МВтч и прогнозно общо количество топлинна енергия 8 011 МВтч в т.ч. с топлоносител:*

- водна пара 3 805 МВтч;
- гореща вода 4 206 МВтч.

#### **25. „Димитър Маджаров 2” ЕООД, гр. Пловдив**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 174,42 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 174,41 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 901 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 116 МВтч;

*\* При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС - 129,66 лв./МВтч и прогнозни количества – 1 000 МВтч.*

*\*\* При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС - 119,83 лв./МВтч и прогнозни количества - 3 360 МВтч.*

#### **26. „Доверие Енергетика” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,05 лв./ МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 162,04 лв./ МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 96,30 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 586 хил.лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 980 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 600 МВтч.

#### **27. “Овердрайв” АД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 217,59 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 217,58 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 362 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 850 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 176,22 лв./МВтч и прогнозно количество 1 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 754,14 лв./хнм<sup>3</sup>.(630,94+114,29+8,91)*

## **28. “МБАЛ - Търговище” АД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 275,69 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 260,69 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 223 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 419 МВтч;

*\* Изчисленията са извършени при цена 144,59 лв./МВтч и прогнозно количество 746 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 802,03 лв./хнм<sup>3</sup> (630,94+157,95+13,14).*

## **29. “Оранжерии Гимел” АД - 200 дк**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 202,16 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 187,16 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 3 527 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 11 930 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 92,45 лв./МВтч и прогнозно количество 12 065 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

## **30. “ Оранжерии Гимел” АД - 500 дк**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 211,21 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 196,21 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 3 974 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 554 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 78,11 лв./МВтч и прогнозно количество 14 226 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

### **31. “Скът” ЕООД**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 202,82 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 187,82 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 030 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 9 308 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени при цена 86,68 лв./МВтч и прогнозни количества 13 180 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*\*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 692,02 лв./хнм<sup>3</sup> (630,94+61,08).*

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**Евгения Харитонова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Емилия Савева**