

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 045

от 27.12.2010 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 27.12.2010 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-483/15.12.2010 г. и събраните данни при проведеното на 22.12.2010 г. открито заседание, установи следното:

Считано от 01.07.2010 г. с решение № Ц - 029/28.06.2010 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на 24 дружества от сектор „Топлоенергетика”, работещи с основно гориво природен газ.

Считано от 01.09.2010 г. с решение № Ц-035/30.08.2010 г. ДКЕВР, след извършен регулаторен преглед, е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първия ценови период от следващия двугодишния регулаторен период на 5 дружества от сектор „Топлоенергетика”.

Считано от 01.12.2010 г. с решение № Ц-040/08.11.2010 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период на 3 дружества.

Изчисленията на цените на енергия на горните дружества са извършени с прогнозна цена на природния газ 542,50 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц - 028/28.06.2010 г. на ДКЕВР.

Считано от 01.12.2010 г. с решение № Ц-041/08.11.2010 г. ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара на „Геррад” АД, гр. Русе, за първата година от първия двугодишен регулаторен период. Изчисленията са извършени с цена на природния газ 537,40 лв./хил. нм³ в съответствие с действащата цена от 01.10.2010 г. съгласно решение № Ц-039/29.09.2010 г. на ДКЕВР.

С решение № Ц-039/29.09.2010 г. ДКЕВР е утвърдила цена на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 537,40 лв./хил. нм³ от 1 октомври 2010 г., като намалението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е с 0,94%, поради което корекции на цените на енергия не са извършвани.

Съгласно чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа. Това изменение следва да бъде извършено в съответствие с разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, според която при прилагането на метод на регулиране „горна граница на цени” цените могат да бъдат изменени 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. Следователно основателността на такова изменение на цените е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Втората предпоставка е свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц- 043/27.12.2010 г. ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цени на природния газ, считано от 01.01.2011 г.

Необходимостта от едновременното осъществяване на административните производства по утвърждаване на цените на природния газ и на тези за енергия произтича от разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, според която в случаите по чл. 4, ал. 3 от същата наредба комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Действащите цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ, са изчислени при цена на природния газ от 542,50 лв./хил. нм³ за присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната цена на газоразпределителното дружество. С утвърждаването на цената на природния газ в размер на 509,38 лв./хил. нм³ от 1 януари 2011 г. намалението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е с 6,11%. В състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ, поради което изменението на действащата цена на природния газ от 1 януари 2011 г. ще окаже значително влияние върху разходите на дружествата в посока на тяхното намаление. Това обстоятелство обуславя необходимостта от изменение на утвърдените необходими годишни приходи, които са ценообразуващи елементи, т.е. налице е и втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ.

Предвид изложеното по-горе, изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД - 509,38 лв./хил. нм³, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество.

След проведеното на 22.12.2010 г. открито заседание за разглеждане на доклад с № Е-Дк-483/15.12.2010 г. е постъпило възражение от „Геррад“ АД относно размера на коригираната цена на топлинната енергия. Комисията след преглед и анализ на възражението, счита че следва да бъде коригирана допуснатата техническа грешка.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.01.2011 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

I. Корекция на цените на енергия и на необходимите приходи на дружества, работещи с основно гориво природен газ

1. “Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 238,28 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 178,28 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 143,47 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,11 лв./МВтч;
 4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл.151, ал.1 от ЗЕ – 71,89 лв./МВтч;
 5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 71,89 лв./МВтч,
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 470 798 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 655 050 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 9 247 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 4 228 220 МВтч.

2. “ЕВН България Топлофикация” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,57 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 159,57 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 83,02 лв./МВтч;
 3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал.1 от ЗЕ – 82,02 лв./МВтч;
 5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ - 82,02 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 47 101 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 293 623 МВтч.

3. “Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 225,69 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 165,69 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 67,07 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,11 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 72 514 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 257 000 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 30 000 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 307 100 МВтч.

4. “Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 208,44 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 148,44 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,34 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 63,88 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 33 452 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 120 520 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 2,4 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 130 413 МВтч.

5. “Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,92 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 132,92 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 – 77,78 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 14 954 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 52 075 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 53 050 МВтч.

6. “Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 240,90 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 165,90 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 – 81,13 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 18 517 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 41 000 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 106 500 МВтч.

7. “Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 244,54 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 169,54 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 – 101,17 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 7 005 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 400 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 29 600 МВтч.

******Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 590,46 лв./хм³.***

8. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 232,36 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 157,36 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 – 91,71 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 4 663 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 472 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 16 030 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 578,63 лв./хмм³.**

9. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 212,17 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 137,17 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 – 73,79 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 4 203 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 500 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 26 770 МВтч.

10. “Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,73 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 167,73 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 73,93 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 30 457 хил. лв.
Прогнозни количества електрическа енергия – 121 800 МВтч, в т.ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч;
- от некомбинирано производство – 6 656 МВтч.
Прогнозни количества топлинната енергия с водна пара - 134 200 МВтч.

11. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 190,76 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 189,76 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 84,93 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 104,12 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 108 893 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 129 384 МВтч, в т.ч.:
- комбинирана електрическа енергия без високо ефективно производство – 109 868 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 19 516 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 977 365 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 12 762 МВтч.

12. “Юлико – Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 246,68 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 171,68 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 – 74,04 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 574 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високо ефективно производство – 1 960 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 220 МВтч.

13. “Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 140,34 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 139,34 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 105,26 лв./МВтч;
 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 106,19 лв./МВтч;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 851 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 082 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 3 850 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 5 580 МВтч.

14. “Актив Ко” ООД, гр. Севлиево

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,22 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 156,22 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,95 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 271 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 000 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

**** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 572,52 лв./хм³.*

15. “В&ВГД оранжерии Петрич” ООД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,79 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 168,79 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 15 157 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високо ефективно производство -

54 121 МВтч;

Изчисленията са извършени при цена от 84,38 лв./МВтч и прогнозни количества от 69 440 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

16. “Димитър Маджаров-2” ЕООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 151,61 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 150,61 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 2 181 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 143 МВтч.

Изчисленията са извършени при цена 80,81 лв./МВтч и прогнозни количества 3 770 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 72,55 лв./МВтч и прогнозно количество 9 252 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.

17. ЧЗП “Румяна Величкова”

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,78 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,78 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 947 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6000 МВтч.

Изчисленията са извършени при цена 64,34 лв./МВтч. и прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 6 500 МВтч.

18. “Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 163,84 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 160,84 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 2 286 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия от високо ефективно производство – 9 020 МВтч, в т.ч.:

Изчисленията са извършени при цена 84,20 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

19. “Доверие Енергетика” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,71 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,71 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 2 686 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 800 МВтч.

Изчисленията са извършени при цена 63,42 лв./МВтч и прогнозно количество 35 000 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 70,27 лв./МВтч и прогнозно количество 2 600 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.

20. “Овердрайв” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,83 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 170,83 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 107,02 лв./МВтч.

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 592 хил. лв.
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 903 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 2 467 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 615,23 лв./хм³**

21. “Унибел” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 129,17 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 128,17 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 635 хил. лв.
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 350 МВтч;

Изчисленията са извършени при цена 76,76 лв./МВтч и прогнозни количества 8 930 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

22. “МБАЛ - Търговище” АД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,52 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 182,52 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 – 292 хил. лв. ;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 806 МВтч;
При цена 118,52 лв./МВтч и прогнозно количество 1 119 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 696,05 лв./хм³.**

23. “Енергоконсулт” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 216,25 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 141,25 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 – 90,28 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 573 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 262 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 3 327 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 615,23 лв./х³.**

24. „Декотекс” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,96 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 135,96 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 2 501 хил. лв.
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 792 МВтч;

Изчисленията са извършени при цена 88,20 лв./МВтч и прогнозно количество 4 899 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 88,20 лв./МВтч и прогнозно количество 6 719 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 570,46 лв./х³.**

25. „Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 154,14 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 866 хил. лв.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

II. Корекция на цените на енергия и на необходимите приходи на дружества, работещи с основно гориво въглища и използващи природен газ

26. „Топлофикация Перник” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 117,25 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 116,25 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 74,94 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,27 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 47 584 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 256 500 МВтч, в т.ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 60 200 МВтч;
- от некомбинирано производство – 196 300 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 8 500 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 239 500 МВтч.

27. “Топлофикация Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 127,48 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 126,48 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 105,77 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,69 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 26 049 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 149 116 МВтч, в т.ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 47 644 МВтч;

- от некомбинирано производство – 101 472 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 21 088 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 62 400 МВтч.

28. “Девен” АД

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 147,59, лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 146,59 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,65 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 129 753 хил. лв.

Прогнозни количества електрическа енергия - 188 900 МВтч, в т.ч.:

- от високоефективно комбинирано производство – 97 481 МВтч;

- от некомбинирано производство – 91 419 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 1 974 000 МВтч.

29. “ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,04 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 136,04 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,01 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 6 493 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 6 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 70 000 МВтч.

***** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 688,45 лв./хм³.**

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Васил Лозанов)