

**РЕШЕНИЕ**

№ Ц -16 от 28.06.2012 г.

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

**I.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и т. 3, чл. 32, ал. 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 1, чл. 19д и чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала”, приети с решение по т. 2 от протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР

Считано от 01.07.2012 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, както следва:

**1. „Топлофикация София” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 326,23 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 216,23 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 – 89,75 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 -87,06 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 333 215 хил. лв.;
5. Норма на възвръщаемост – 3,03%;

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

Необходими годишни приходи – 640 104 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 787 723 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 – 261,79 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 181,79 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,66 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 – 79,66 лв./МВтч;
- 4. Регулаторна база на активите – 150 969 хил. лв.;
- 5. Норма на възвращаемост – 7,35%;

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

Необходими годишни приходи – 97 170 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 – 285,84 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 195,84 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 96,13 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,42 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 58 760 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 6,52%;

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

Необходими годишни приходи – 97 873 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 Русе” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,25 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 133,25 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 – 96,80 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,74 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 57 992 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 4,21%;

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

Необходими годишни приходи – 55 396 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 275 534 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 125 737 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 149 797 МВтч.

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

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

## **5. „Топлофикация Перник” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,13 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 134,13 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 – 82,35 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,67 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 58 644 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 4,57%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 56 253 хил. лв.;

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

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 111 000 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 153 409 МВтч.

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

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

## **6. „Топлофикация Сливен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,60 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 134,60 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 – 85,99 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,40 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 14 370 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 8,06%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 31 428 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 144 129 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 70 369 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 73 760 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 147 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 512 МВтч.

## **7. „Топлофикация Габрово” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 241,51 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 221,51 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,98 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 1 543 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 4 406 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 7 637 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 875 МВтч.

### **8. „Далкия Варна” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 277,47 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 187,47 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 – 82,99 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 19 406 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 6,39 %;

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

Необходими годишни приходи – 19 978 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.

### **9. „Топлофикация Враца” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 273,51 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 178,51 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 90,62 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 8 448 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 7,12%;

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

Необходими годишни приходи – 23 903 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.

### **10. „Топлофикация Бургас” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 250,26 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 170,26 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 65,08 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 10 469 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,72%;

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

Необходими годишни приходи – 39 872 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.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 313,15 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 203,15 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 – 104,41 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 3 273 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,64%;

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

Необходими годишни приходи – 8 833 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 992 МВтч.

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

*\* Изчисленията са извършени:*

- при цена на природен газ на газоразпределителното дружество – 814,31 лв./хмм<sup>3</sup> (733,23 + 81,08);

- при цена на биомаса – 88,15 лв./т.

## **12. “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД**

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 38,48 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 4 839 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 0,99%;

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

Необходими годишни приходи – 3 270 хил. лв.;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 000 МВтч.

## **13. „Брикел” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,89 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 127,88 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 – 36,05 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 47,62 лв./МВтч
3. Регулаторна база на активите – 154 714 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 5,49%;

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

Необходими годишни приходи – 128 192 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 595 344 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 200 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 200 МВтч.

#### **14. „ТЕЦ Свилоза” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 141,57 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 141,56 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 – 62,40 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 11 017 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 6,44%;

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

Необходими годишни приходи – 40 686 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 247 521 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 15 606 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 231 915 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 54 900 МВтч.

#### **15. „Девен” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 116,55 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 116,54 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 43,06 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 160 789 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,70%;

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

Необходими годишни приходи – 160 154 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 247 217 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 050 000 МВтч.

#### **16. „Видахим” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 184,46 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 184,45 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 40 787 хил. лв.;
3. Норма на възвращаемост – 4,44%;

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

Необходими годишни приходи – 98 512 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 238 380 МВтч.

#### **17. „Биовет” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 202,83 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 202,82 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 – 90,09 лв./МВтч;
3. Регулаторна база на активите – 20 433 хил. лв.;
4. Норма на възвращаемост – 4,29%;

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

Необходими годишни приходи – 33 575 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 484 МВтч;

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

### **18. „Зебра” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,93 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 157,92 лв./МВтч;

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

2. Регулаторна база на активите – 2 903 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 5,10%;

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

Необходими годишни приходи – 1 876 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 топлината енергия 101,72 лв./МВтч

### **19. „Декотекс” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 190,75 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 190,74 лв./МВтч;

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

2. Регулаторна база на активите – 2 435 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 4,58 %;

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

Необходими годишни приходи – 1 825 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 624 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 6 314 МВтч;

- при производствена цена на топлината енергия 119,10 лв./МВтч

- при цена на природен газ на газоразпределителното дружество – 794,31 лв./х<sup>3</sup> (733.23 +61,08).

**II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и т. 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 33, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19д и чл. 32а, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата**

енергия и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 30/25.02.2010 г.

Считано от 01.07.2012 г. утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от регулаторния период, както следва:

### **1. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 190,47 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 190,46 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 2 009 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 5,27%;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 3,40%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,70%;

Необходими годишни приходи – 985 хил. лв.;

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

*\* Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 4 342 МВтч;

- при производствена цена на топлината енергия 133,53 лв./МВтч.

### **2. ЧЗП „Румяна Величкова”**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,10 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 173,10 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч;
2. Регулаторна база на активите – 1 508 хил. лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 5,56%;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 3,40%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,70%;

Необходими годишни приходи – 1 818 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 780 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 6 850 МВтч;

- при производствена цена на топлината енергия 89,09 лв./МВтч.

### **3. „Унибел” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,45 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,44 лв./МВтч;



- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
- 2. Регулаторна база на активите – 1 734 хил. лв.;
- 3. Норма на възвръщаемост – 5,52%;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 3,40%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,70%;

Необходими годишни приходи – 1 953 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 450 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 8 011 МВтч;

- при производствена цена на топлината енергия 104,91 лв./МВтч.

#### **4. „МБАЛ – Търговище” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 286,24 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 271,24 лв./МВтч;

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

2. Регулаторна база на активите – 273 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 5,56%;

При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Индекс на инфлация - 3,40%;

Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 1,70%;

Необходими годишни приходи – 234 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 419 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 746 МВтч;

- при производствена цена на топлината енергия 152,53 лв./МВтч;

- при цена на природен газ на газоразпределителното дружество – 874,88 лв./хnm<sup>3</sup> (733,23 +141,65).

**Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**(Ангел Семерджиев)**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**(Емилия Савева)**