

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -..... от2011 г.

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 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. 19б 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.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.07.2011 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. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 241,95 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 171,95 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./МВтч;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,60 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 - 72,36 лв./МВтч;
- При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 353 959 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 4,06%;
Необходими годишни приходи – 495 607 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 744 597 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 228 720 МВтч.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,41 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 151,41 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 – 85,52 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 - 84,52 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация – 4,6%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;

Регулаторна база на активите – 50 954 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 4,92 %;

Необходими годишни приходи – 48 970 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 298 623 МВтч.

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 205,79 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 130,79 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,86 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,37 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация – 4,6%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;

Регулаторна база на активите – 62 483 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 7,45%;

Необходими годишни приходи – 75 516 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 263 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 38 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 260 340 МВтч.

4. „Топлофикация Русе” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,98 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 136,98 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 – 109,08 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,85 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация – 4,6%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;

Регулаторна база на активите – 56 268 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,27%;

Необходими годишни приходи – 62 355 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 335 543 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 116 204 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 219 339 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 581 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 199 840 МВтч.

5. „Топлофикация Перник” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,18 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 117,18 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 – 78,32 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,75 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 28 009 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,51%;
Необходими годишни приходи – 48 489 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 256 500 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 103 000 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 153 500 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 8 500 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 239 500 МВтч.

6. „Топлофикация Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 124,92 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 123,92 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 – 77,84 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,17 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 14 330 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,87%;
Необходими годишни приходи – 25 632 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 140 596 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 63 928 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 76 668 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 40 905 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 900 МВтч.

7. „Топлофикация Габрово” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 229,32 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 228,32 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 – 84,28 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 2 745 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,56%;
Необходими годишни приходи – 3 948 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 400 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 430 МВтч.

8. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 209,70 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 134,70 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 – 79,47 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 22 774 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,47%;
Необходими годишни приходи – 15 925 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 54 530 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 56 500 МВтч.

9. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 216,97 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 141,97 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 – 81,87 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 14 122 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,26%;
Необходими годишни приходи – 16 665 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 42 304 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 91 442 МВтч.

10. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,56 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 137,56 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 – 81,83 лв./МВтч;
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 65,23 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация – 4,6%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;

Регулаторна база на активите – 33 095 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,06%;

Необходими годишни приходи – 33 660 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 123 023 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 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 – 219,53 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 144,53 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 – 95,84 лв./МВтч;

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

Индекс на инфлация – 4,6%;

Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;

Регулаторна база на активите – 3 099 хил. лв.;

Норма на възвращаемост – 6,60%;

Необходими годишни приходи – 6 925 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 780 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 994 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 613,22 лв./хкм³ и цена на биогориво - 106.74 лв./т.*

12. “АЕЦ-Козлодуй” ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 38,19 лв./МВтч

2. Регулаторна база на активите – 5 179 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 1,15%;

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

Необходими годишни приходи – 2 910 хил. лв.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 76 200 МВтч.

13. „Брикел” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,19 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 135,19 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 – 52,92 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 167 299 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,25%;
Необходими годишни приходи – 88 564 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 646 917 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 180 МВтч.

14. „ТЕЦ Свилоза” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 117,19 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 116,19 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 – 77,12 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 19 048 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,03%;
Необходими годишни приходи – 76 802 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия 573 388 МВтч, в т.ч.:
- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 15 189 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 463 429 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 132 138 МВтч.

15. „Девен” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,26 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 130,26 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 46,02 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Необходими годишни приходи – 169 046 хил. лв.;
Регулаторна база на активите – 217 181 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,22%;
Прогнозни количества електрическа енергия – 244 614 МВтч, в т.ч.:
- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 130 000 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 114 614 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 977 911 МВтч.

16. „Видахим” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,44 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 170,44 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 83 074 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,56%;
Необходими годишни приходи – 129 556 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 283 860 МВтч.
При цена 75,92 лв./МВтч, без ДДС, и прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 065 430 МВтч.

17. „Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,82 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 171,82 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 – 75,87 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 19 063 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,27%;
Необходими годишни приходи – 31 224 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 134 200 МВтч.

18. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 160,96 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 159,96 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 – 132,80 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 130,65 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 2 653 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 6,01%;
Необходими годишни приходи – 1 555 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 293 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 577 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 990 МВтч.

19. „Декотекс” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 154,34 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 153,34 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;
При стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Индекс на инфлация – 4,6%;
Коефициент за подобряване на ефективността на УПР – 1,0%;
Регулаторна база на активите – 2 689 хил. лв.;
Норма на възвращаемост – 5,87%;
Необходими годишни приходи – 2 007 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 600 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 101,71 лв./МВтч и прогнозно количество 3 450 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 102,17 лв./МВтч и прогнозни количества 4 731 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 593,22 лв./хнм³.*

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)