



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -
от.....2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

считано от 01.07.2018 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,29 лв./MWh;
- 1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 66,64 лв./MWh;
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,13 лв./MWh;
- 1.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 78,70 лв./MWh;
- 1.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.3, и т.1.4:
 - Необходими годишни приходи – 426 467 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 408 857 хил. лв., от които условно-постоянни – 98 652 хил. лв. и променливи – 310 205 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 418 303 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,21%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 830 750 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 850 815 MWh.

2. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив:

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 145,76 лв./MWh;
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 75,11 лв./MWh;
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,41 лв./MWh;

2.4. 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 – 78,41 лв./MWh;

2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:

- Необходими годишни приходи – 61 092 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 54 794 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 386 хил. лв. и променливи – 33 408 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 88 575 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,11%;
- Количество електрическа енергия – 290 180 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 275 093 MWh;
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 15 087 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 236 717 MWh.

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 167,44 лв./MWh;

3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 96,79 лв./MWh;

3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,55 лв./MWh;

3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 62,25 лв./MWh;

3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:

- Необходими годишни приходи – 66 685 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 64 352 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 303 хил. лв. и променливи – 47 049 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 39 414 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,92%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 293 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 208 800 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 44 210 MWh.

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 154,32 лв./MWh;

4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 83,67 лв./MWh;

4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 62,23 лв./MWh;

4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:

- Необходими годишни приходи – 25 902 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 24 656 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 460 хил. лв. и променливи – 18 196 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 16 743 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,44%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 112 008 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 101 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 178,45 лв./MWh;

5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 107,80 лв./MWh;

5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без

ДДС) – 80,21 лв./MWh;

5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:

- Необходими годишни приходи – 17 065 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 15 641 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 194 хил. лв. и променливи – 9 447 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 27 657 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,15%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 597 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 819 MWh.

6. На „Топлофикация Враца“ ЕАД:

6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 176,81 лв./MWh;

6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 106,16 лв./MWh;

6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,47 лв./MWh;

6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:

- Необходими годишни приходи – 16 353 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 15 614 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 347 хил. лв. и променливи – 10 267 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 10 919 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 6,77%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 58 267 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 179 MWh.

7. На „Топлофикация - ВТ“ АД, гр. Велико Търново:

7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,29 лв./MWh;

7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,56 лв./MWh;

7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:

- Необходими годишни приходи – 5 915 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 855 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 383 хил. лв. и променливи – 4 472 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 526 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 3,91%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 300 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 260 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 184,73 лв./MWh;

8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 74,96 лв./MWh;

8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:

- Необходими годишни приходи – 5 314 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 193 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 592 хил. лв. и променливи – 3 601 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 3 090 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 3,91%;

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 300 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 720 MWh.

9. На „Юлико Евротрейд“ ЕООД, гр. Пловдив:

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 267,85 лв./MWh;
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,16 лв./MWh;
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
- Необходими годишни приходи – 826 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 789 хил. лв., от които условно-постоянни – 431 хил. лв. и променливи – 358 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 950 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,92%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 836 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 034 MWh.

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛЮЦ „Овча купел“):

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 272,62 лв./MWh;
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 100,99 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:
- Необходими годишни приходи – 446 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 390 хил. лв., от които условно-постоянни – 197 хил. лв. и променливи – 194 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 716 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 933 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 897 MWh.

11. На „Топлофикация Русе“ ЕАД:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,87 лв./MWh;
- 11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 95,22 лв./MWh;
- 11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,99 лв./MWh;
- 11.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 96,98 лв./MWh;
- 11.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1, т. 11.3 и т. 11.4:
- Необходими годишни приходи – 64 780 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 61 902 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 481 хил. лв. и променливи – 47 420 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 41 469 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%;
 - Количество електрическа енергия – 228 924 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 215 000 MWh;
 - от некомбинирано производство – 13 924 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 21 312 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 325 896 MWh.

12. На „Топлофикация Перник“ АД:

12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 135,31 лв./MWh;

12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 64,66 лв./MWh;

12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,10 лв./MWh;

12.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 31,24 лв./MWh;

12.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 12.1, т. 12.3 и т. 12.4:

- Необходими годишни приходи – 72 930 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 67 990 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 723 хил. лв. и променливи – 50 267 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 66 747 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,40%;
- Количество електрическа енергия – 257 511 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 240 801 MWh;
 - от невисокоефективно комбинирано производство – 16 710 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 700 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 421 300 MWh.

13. На „Топлофикация Сливен“ ЕАД:

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 150,16 лв./MWh;

13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 79,51 лв./MWh;

13.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,04 лв./MWh;

13.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 79,36 лв./MWh;

13.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 13.1, т. 13.3 и т. 13.4:

- Необходими годишни приходи – 37 217 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 36 556 хил. лв., от които условно-постоянни – 10 667 хил. лв. и променливи – 25 889 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 16 873 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,92%;
- Количество електрическа енергия – 125 400 MWh, в т.ч.
 - от високоефективно комбинирано производство – 117 000 MWh;
 - от невисокоефективно производство – 8 400 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 120 126 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 122 002 MWh.

14. На „Топлофикация Габрово“ ЕАД:

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 236,85 лв./MWh;

14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 166,20 лв./MWh;

14.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 89,34 лв./MWh;

14.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 14.1 и т. 14.3:

- Необходими годишни приходи – 4 274 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 056 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 472 хил. лв. и променливи – 2 584 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 515 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,95%;

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 200 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 31 400 MWh.

15. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

15.1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 40,42 лв./MWh;

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 3 672 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 634 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 547 хил. лв. и променливи – 87 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6 123 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 0,62%;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 000 MWh.

16. На „Когрийн“ ООД, гр. Първомай:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,64 лв./MWh;

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 94,99 лв./MWh;

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 77,84 лв./MWh;

16.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.3:

- Необходими годишни приходи – 7 134 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 715 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 093 хил. лв. и променливи – 3 622 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 10 508 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,98%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh, в т. ч:
 - към обществения доставчик – 25 188 MWh;
 - към други – 1 760 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

17. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,92 лв./MWh;

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т.17.1:

- Необходими годишни приходи – 3 662 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 394 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 164 хил. лв. и променливи – 2 229 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6 434 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,17%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 736 MWh.

18. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 149,24 лв./MWh;

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 78,59 лв./MWh;

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 4 977 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 480 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и

- променливи – 3 014 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 8 384 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,92%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 913 MWh.

19. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 184,45 лв./MWh;

19.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 19.1:

- Необходими годишни приходи – 2 058 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 854 хил. лв., от които условно-постоянни – 862 хил. лв. и променливи – 992 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 5 211 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 3,91%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 807 MW.

20. На „Инертстрой-Калето“ АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 194,92 лв./MWh;

20.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 2 793 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 2 744 хил. лв., от които условно-постоянни – 890 хил. лв. и променливи – 1 854 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 815 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,47%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 470 MWh.

21. На „3-Пауър“ ООД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 151,01 лв./MWh;

21.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 53,70 лв./MWh;

21.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 21.1 и т. 21.2:

- Необходими годишни приходи – 2 579 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 2 475 хил. лв., от които условно-постоянни – 695 хил. лв. и променливи – 1 280 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 453 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 400 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 318 MWh.

22. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 130,00 лв./MWh;

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 365 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 320 хил. лв., от които условно-постоянни – 363 хил. лв. и променливи – 957 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 577 хил. лв.;

- Норма на възвръщаемост – 7,78%.
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 800 MWh.

23. На „Алт Ко“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 151,24 лв./MWh;

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 1 601 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 476 хил. лв., от които условно-постоянни – 710 хил. лв. и променливи – 766 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 614 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh, в т. ч. собственото потребление – 215 MWh.

24. На „Брикел“ ЕАД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 142,20 лв./MWh;

24.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 71,55 лв./MWh;

24.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 61,86 лв./MWh;

24.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 24.1 и т. 24.3:

- Необходими годишни приходи – 139 686 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 131 076 хил. лв., от които условно-постоянни – 26 900 хил. лв. и променливи – 104 176 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 120 591 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,14%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 539 200 MWh, в т. ч.:
- собственото потребление – 29 200 MWh;
- към обществения доставчик – 510 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 217 MWh.

25. На „Солвей Соди“ АД:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 127,67 лв./MWh;

25.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 57,02 лв./MWh;

25.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 39,94 лв./MWh;

25.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 25.1 и т. 25.3:

- Необходими годишни приходи – 135 722 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 121 071 хил. лв., от които условно-постоянни – 38 550 хил. лв. и променливи – 82 521 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 188 321 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 154 967 MWh, в т. ч.:
- собственото потребление – 143 115 MWh;
- към обществения доставчик – 11 780 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 903 096 MWh.

26. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД:

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 160,15 лв./MWh;

26.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 89,50 лв./MWh;

26.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 69,66 лв./MWh;

26.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1 и т. 26.3:

- Необходими годишни приходи – 6 705 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 096 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 162 хил. лв. и променливи – 3 934 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 7 855 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,76%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 540 MWh, в т. ч.:
 - към други потребители – 1 540 MWh;
 - към обществения доставчик – 1 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 90 420 MWh.

27. На „Декотекс“ АД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,23 лв./MWh;

27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 75,09 лв./MWh;

27.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 76,75 лв./MWh;

27.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 27.1, т. 27.2 и т. 27.3:

- Необходими годишни приходи – 3 061 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 839 хил. лв., от които условно-постоянни – 931 хил. лв. и променливи – 1 908 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 852 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 900 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 600 MWh.

28. На „Зебра“ АД:

28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 123,60 лв./MWh;

28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 101,53 лв./MWh;

28.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 101,53 лв./MWh;

28.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1, т. 28.2 и т. 28.3:

- Необходими годишни приходи – 1 935 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 720 хил. лв., от които условно-постоянни – 328 хил. лв. и променливи – 1 392 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 905 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,40%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 294 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh.

29. На „Белла България“ АД:

29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,18 лв./MWh;

29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 29.1:

- Необходими годишни приходи – 1 958 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 820 хил. лв., от които условно-постоянни – 808 хил. лв. и променливи – 1 012 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 1 768 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 801 MWh.

30. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,60 лв./MWh;

30.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 30.1:

- Необходими годишни приходи – 1 138 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 980 хил. лв., от които условно-постоянни – 392 хил. лв. и променливи – 588 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 2 031 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%.
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 553 MWh.

31. На „Овердрайв“ АД:

31.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 286,52 лв./MWh;

31.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 31.1:

- Необходими годишни приходи – 386 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 357 хил. лв., от които условно-постоянни – 175 хил. лв. и променливи – 182 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 366 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 420 MWh.

32. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

32.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 290,16 лв./MWh;

32.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 32.1:

- Необходими годишни приходи – 184 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 178 хил. лв., от които условно-постоянни – 117 хил. лв. и променливи – 61 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 83 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 235 MWh, в т. ч.:
- собственото потребление – 140 MWh
- към краен снабдител – 95 MWh.

33. На УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора:

33.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 210,15 лв./MWh;

33.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 33.1:

- Необходими годишни приходи – 365 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 345 хил. лв., от които условно-постоянни – 127 хил. лв. и променливи 218 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 228 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh.

34. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:

34.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 127,97 лв./MWh;

34.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 34.1:

- Необходими годишни приходи – 1 747 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 705 хил. лв., от които условно-постоянни – 707 хил. лв. и променливи – 998 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 029 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,05%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh.

35. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД:

- Премия по чл. 33а от ЗЕ (без ДДС) – 95,33 лв./MWh.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА