



ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -

от2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 86, 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 и Указанията 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 протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР,

считано от 01.07.2020 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) – 168,75 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 168,75 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 79,32 лв./MWh
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,57 лв./MWh
- 1.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.2:
 - Необходими годишни приходи – 442 832 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 421 544 хил. лв., от които условно-постоянни – 93 596 хил. лв. и променливи – 327 948 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 384 954 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,53%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 793 225 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 787 998 MWh

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,26 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 161,26 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,83 лв./MWh

2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,20 лв./MWh

2.3. 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 – 82,20 лв./MWh

2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:

- Необходими годишни приходи – 65 305 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 57 781 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 382 хил. лв. и променливи – 37 399 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 150 789 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,99%
- Електрическа енергия – 292 760 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 279 342 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 13 418 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 902 MWh

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 168,12 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 168,12 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 78,69 лв./MWh

3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,87 лв./MWh

3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 65,44 лв./MWh

3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:

- Необходими годишни приходи – 66 477 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 65 087 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 330 хил. лв. и променливи – 50 757 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 32 252 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,31%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 298 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 194 100 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 100 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 166,91 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 166,91 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,48 лв./MWh

4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,72 лв./MWh

4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:

- Необходими годишни приходи – 27 812 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 26 987 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 524 хил. лв. и променливи – 20 463 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 16 147 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,11%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 108 351 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 139 528 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 169,71 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 169,71 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 80,28 лв./MWh

5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,06 лв./MWh

5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:

- Необходими годишни приходи – 16 818 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 672 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 891 хил. лв. и променливи – 9 782 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 29 535 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,88%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 029 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 67 979 MWh

6. На „Топлофикация Враца“ ЕАД:

6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 183,28 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 183,28 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 93,85 лв./MWh

6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,70 лв./MWh

6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.2:

- Необходими годишни приходи – 16 358 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 859 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 888 хил. лв. и променливи – 10 971 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 10 049 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,96%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 575 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 469 MWh

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

7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,51 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 213,51 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 124,08 лв./MWh

7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,54 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 7 229 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 162 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 482 хил. лв. и променливи – 5 680 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 071 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,24%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 344 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 342 MWh

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,25 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 191,25 лв./MWh
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 101,82 лв./MWh

8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,13 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 5 010 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 751 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 405 хил. лв. и променливи – 3 346 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 874 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,32%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 237 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 620 MWh

9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 298,90 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 298,90 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 60,31 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 888 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 850 хил. лв., от които условно-постоянни – 447 хил. лв. и променливи – 404 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 898 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,25%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 974 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 244 MWh

10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):3

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 285,21 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 285,21 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 103,72 лв./MWh

10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:

- Необходими годишни приходи – 402 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 365 хил. лв., от които условно-постоянни – 221 хил. лв. и променливи 144 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 663 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 672 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 060 MWh

11. На „Топлофикация Русе“ ЕАД:

11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 205,49 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 205,49 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 116,06 лв./MWh

11.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,72 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 82,14 лв./MWh

11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1, т. 11.2 и т. 11.3:

- Необходими годишни приходи – 73 336 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 71 320 хил. лв., от които условно-постоянни – 19 471 хил. лв. и променливи – 51 849 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 41 142 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,90%
- Електрическа енергия – 223 500 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 220 000 MWh
 - от некомбинирано производство – 3 500 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 11 133 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 345 379 MWh

12. На „Топлофикация Перник“ АД:

12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 186,53 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 186,53 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 97,10 лв./MWh

12.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,06 лв./MWh

12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 58,04 лв./MWh

12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 12.1, т. 12.2 и т. 12.3:

- Необходими годишни приходи – 84 429 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 79 349 хил. лв., от които условно-постоянни – 22 893 хил. лв. и променливи – 56 457 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 76 924 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,49%
- Електрическа енергия – 236 335 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 218 135 MWh
 - от невисокоефективно комбинирано производство – 18 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 226 100 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 414 400 MWh

13. На „Топлофикация Сливен“ ЕАД:

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 152,18 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 152,18 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 62,75 лв./MWh

13.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,10 лв./MWh

13.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 54,99 лв./MWh

13.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 13.1, т. 13.2 и т. 13.3:

- Необходими годишни приходи – 35 027 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 33 762 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 632 хил. лв. и променливи – 21 130 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 22 624 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,59%
- Електрическа енергия – 133 293 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 124 693 MWh
 - от невисокоефективно производство – 8 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 037 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 146 669 MWh

14. На „Топлофикация Габрово“ ЕАД:

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 291,14 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 291,14 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 201,71 лв./MWh

14.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 97,44 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 14.1 и т. 14.2:

- Необходими годишни приходи – 5 097 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 038 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 452 хил. лв. и променливи – 2 586 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 827 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,26%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 800 MWh

15. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

15.1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 44,72 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 4 099 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 048 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 014 хил. лв. и променливи – 35 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 298 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 0,61%
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 732 MWh

16. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,70 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 177,70 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,27 лв./MWh

16.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1:

- Необходими годишни приходи – 4 557 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 190 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 511 хил. лв. и променливи – 679 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 192 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,28%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh

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

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 166,66 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 166,66 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,23 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 4 383 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 197 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 870 хил. лв. и променливи – 2 327 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 438 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,43%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство –

19 000 MWh

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

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,02 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 162,02 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 72,59 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 5 427 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 061 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 099 хил. лв. и променливи – 2 962 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 988 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 25 200 MWh

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

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,63 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 191,63 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,20 лв./MWh

19.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1:

- Необходими годишни приходи – 2 296 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 152 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 224 хил. лв. и променливи – 928 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 426 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,24%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 594 MWh

20. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 196,40 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 196,40 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 106,97 лв./MWh

20.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 2 692 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 632 хил. лв., от които условно-постоянни – 868 хил. лв. и променливи – 1 764 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 731 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,43%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 800 MWh

21. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,42 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 140,42 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 50,99 лв./MWh

21.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 342 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 289 хил. лв., от които условно-постоянни – 336 хил. лв. и променливи – 953 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 951 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 075 MWh

22. На „Алт Ко“ АД:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 149,30 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 149,30 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 59,87 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 551 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 490 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 837 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 082 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

23. На „Брикел“ ЕАД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,71 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 163,71 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 74,28 лв./MWh

23.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,73 лв./MWh

23.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 23.1 и т. 23.2:

- Необходими годишни приходи – 115 754 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 110 920 хил. лв., от които условно-постоянни – 25 350 хил. лв. и променливи – 85 570 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 93 498 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,17%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 436 600 MWh, в т. ч. собственото потребление – 20 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 214 MWh

24. На „Солвей Соди“ АД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 139,10 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 139,10 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,67 лв./MWh

24.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 39,78 лв./MWh

24.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 24.1 и т. 24.2:

- Необходими годишни приходи – 136 966 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 128 177 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 736 хил. лв. и променливи – 94 441 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 158 071 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 796 281 MWh
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 184 868 MWh, в т. ч. собственото потребление и към други потребители – 177 193 MWh

25. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД:

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,61 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 162,61 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 73,18 лв./MWh

25.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 84,59 лв./MWh

25.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 25.1 и т. 25.2:

- Необходими годишни приходи – 11 889 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 11 472 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 877 хил. лв. и променливи – 8 595 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 499 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 524 MWh, в т. ч. към други потребители – 5 824 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 126 091 MWh

26. На „Декотекс” АД:

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,26 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 177,26 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 87,83 лв./MWh

26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,60 лв./MWh

26.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 84,92 лв./MWh

26.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1, т. 26.2 и т. 26.3:

- Необходими годишни приходи – 2 227 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 063 хил. лв., от които условно-постоянни – 784 хил. лв. и променливи – 1 279 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 954 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 480 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 540 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 270 MWh

27. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 175,39 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 175,39 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 85,96 лв./MWh

27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 137,42 лв./MWh

27.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 137,42 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 2 811 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 709 хил. лв., от които условно-постоянни – 722 хил. лв. и променливи – 1 987 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 210 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 118 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh

28. На „Белла България“ АД:

28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,55 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 140,55 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,12 лв./MWh

28.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 28.1:

- Необходими годишни приходи – 1 955 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 848 хил. лв., от които условно-постоянни – 845 хил. лв. и променливи – 1 003 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 920 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 352 MWh

29. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 134,11 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 134,11 лв./MWh

29.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 29.1:

- Необходими годишни приходи – 1 045 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 964 хил. лв., от които условно-постоянни – 400 хил. лв. и променливи – 564 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 468 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 450 MWh

30. На „Овердрайв“ АД:

30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 315,43 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 315,43 лв./MWh

30.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 30.1:

- Необходими годишни приходи – 566 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 535 хил. лв., от които условно-постоянни – 252 хил. лв. и променливи – 283 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 398 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 100 MWh

31. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

31.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 351,79 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 351,79 лв./MWh

31.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 31.1:

- Необходими годишни приходи – 215 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 183 хил. лв., от които условно-постоянни – 127 хил. лв. и променливи – 57 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 576 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 257 MWh

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

32.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 208,75 лв./MWh

- индивидуални разходи за единица енергия – 208,75 лв./MWh

32.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 32.1:

- Необходими годишни приходи – 321 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 317 хил. лв., от които условно-постоянни – 177 хил. лв. и променливи – 140 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 50 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,29%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 909 MWh.

33. На „Коген Загоре“ ЕООД:

33.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 148,73 лв./MWh

33.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 33.1:

- Необходими годишни приходи – 24 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 20 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 хил. лв. и променливи – 6 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 124 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 164 MWh

34. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:

34.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,74 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 144,74 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 55,31 лв./MWh

34.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 34.1:

- Необходими годишни приходи – 2 473 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 450 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 025 хил. лв. и променливи – 1 425 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 702 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,34%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 677 MWh

35. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

35.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 156,69 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 156,69 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 67,26 лв./MWh

35.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,71 лв./MWh

35.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 35.1 и т. 35.2:

- Необходими годишни приходи – 205 546 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 197 212 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 837 хил. лв. и променливи – 176 375 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 152 915 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,45%
- Електрическа енергия – 1 159 342 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 113 880 MWh
 - от невисокоефективно производство – 1 045 462 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 175 200 MWh

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА