



ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -

от2021 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. 24б, 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 01.07.2021 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. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 227,29 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,22 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,79 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 90,97 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 566 924 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 549 592 хил. лв., от които условно-постоянни – 128 846 хил. лв. и променливи – 420 746 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 407 446 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,25%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 794 176 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 120 034 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,63 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,56 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 95,67 лв./MWh
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 – 94,67 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 81 131 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 74 849 хил. лв., от които условно-постоянни – 22 802 хил. лв. и променливи – 52 047 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 146 149 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,30%
 - Електрическа енергия – 288 150 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 276 410 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 11 740 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219 839 MWh

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 226,58 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 101,51 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,56 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 82,10 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 87 582 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 85 653 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 028 хил. лв. и променливи – 71 625 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 39 968 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,83%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 100 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 212 900 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 220,19 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 95,12 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,70 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 34 519 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 33 685 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 755 хил. лв. и променливи – 27 930 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 19 303 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,32%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 107 892 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 136 758 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 228,06 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,99 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,43 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 21 031 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 19 559 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 177 хил. лв. и променливи – 13 382 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 30 858 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,77%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 452 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 65 335 MWh

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,86 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 117,79 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,68 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1. и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 21 485 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 21 053 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 049 хил. лв. и променливи – 17 005 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 756 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,43%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 900 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 91 257 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 266,48 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 141,41 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,84 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 7 765 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 668 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 410 хил. лв. и променливи – 6 258 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 838 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 600 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 28 413 MWh

8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 218,67 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 93,60 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 94,20 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 5 581 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 387 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 368 хил. лв. и променливи – 4 019 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 543 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,26%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 200 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 23 960 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 367,77 лв./MWh
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,27 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 989 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 952 хил. лв., от които условно-постоянни – 520 хил. лв. и променливи – 432 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 911 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,25%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 974 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 684 MWh

10. На „Топлофикация Русе“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 252,22 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 127,15 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,71 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 126,21 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 87 287 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 85 428 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 161 хил. лв. и променливи – 64 266 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 41 890 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,44%
 - Електрическа енергия – 228 500 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 225 000 MWh
 - от некомбинирано производство – 3 500 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 311 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 353 207 MWh

11. На „Топлофикация Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 216,22 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,15 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,76 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 48,41 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 90 876 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 87 733 хил. лв., от които условно-постоянни – 22 205 хил. лв. и променливи – 65 528 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 75 984 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,14%
 - Електрическа енергия – 222 034 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 212 134 MWh
 - от нисекоефективно комбинирано производство – 9 900 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 285 700 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 408 900 MWh

12. На „Топлофикация Сливен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,49 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,42 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,66 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 67,63 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 42 951 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 41 754 хил. лв., от които условно-постоянни – 13 782 хил. лв. и променливи – 27 973 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 22 766 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Електрическа енергия – 137 507 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 128 907 MWh
 - от нисекоефективно производство – 8 600 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 102 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 134 549 MWh

13. На „Топлофикация Габрово“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 348,82 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 223,75 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 107,85 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 6 211 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 149 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 247 хил. лв. и променливи – 3 902 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 168 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,24%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 500 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 328 MWh

14. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 49,99 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 486 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 130 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 090 хил. лв. и променливи – 39 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 638 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 730 MWh

15. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 216,60 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 91,53 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,43 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 9 431 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 816 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 929 хил. лв. и променливи – 4 887 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 758 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,24%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 29 856 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,45 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 67,38 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 5 140 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 888 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 001 хил. лв. и променливи – 2 887 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 899 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,15%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,33 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,26 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 6 447 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 114 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 392 хил. лв. и променливи – 3 722 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 320 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 25 200 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 232,30 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,23 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 3 257 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 039 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 463 хил. лв. и променливи – 1 575 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 147 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 871 MWh

19. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 237,17 лв./MWh:
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 112,10 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 5 776 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 625 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 523 хил. лв. и променливи – 4 102 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 327 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,54%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 820 MWh

20. На ЧЗП „Румяна Величкова“

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,57 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 16,50 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 1 343 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 322 хил. лв., от които условно-постоянни – 296 хил. лв. и променливи – 1 026 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 514 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 150 MWh

21. На „Алт Ко“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 172,75 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 47,68 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 1 674 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 644 хил. лв., от които условно-постоянни – 604 хил. лв. и променливи – 1 040 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 851 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 4,12%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 261 MWh

22. На „Брикел“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 215,53 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 90,46 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,53 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 164 887 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 161 479 хил. лв., от които условно-постоянни – 29 043 хил. лв. и променливи – 132 436 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 77 566 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,39%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 435 210 MWh, в т. ч. собственото потребление – 19 210 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 807 MWh

23. На „Солвей Соди“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,61 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,54 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 54,52 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 188 130 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 182 208 хил. лв., от които условно-постоянни – 94 136 хил. лв. и променливи – 88 072 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 143 796 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 176 431 MWh, в т. ч. собственото потребление и към други потребители – 166 215 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 888 784 MWh

24. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 193,12 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 68,05 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 80,76 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 5 413 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 155 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 981 хил. лв. и променливи – 2 174 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 6 270 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 712 MWh, в т. ч. към други потребители – 3 612 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 55 760 MWh

25. На „Декотекс“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 218,24 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 93,17 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 101,11 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 103,74 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 3 716 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 573 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 260 хил. лв. и променливи – 2 313 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 476 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 280 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 930 MWh

26. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,58 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,51 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 176,70 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 167,67 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 2 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 2 853 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 772 хил. лв., от които условно-постоянни – 848 хил. лв. и променливи – 1 924 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 967 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - 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

27. На „Белла България“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 158,25 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 33,18 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2 052 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 956 хил. лв., от които условно-постоянни – 712 хил. лв. и променливи – 1 244 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 324 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 882 MWh

28. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 132,72 лв./MWh

2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 1 162 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 100 хил. лв., от които условно-постоянни – 552 хил. лв. и променливи – 548 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 501 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 500 MWh

29. На „Овердрайв“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 369,95 лв./MWh

2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 611 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 596 хил. лв., от които условно-постоянни – 235 хил. лв. и променливи – 361 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 356 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 100 MWh

30. На „МБАЛ – Търговище“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 350,65 лв./MWh

2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 196 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 173 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи – 90 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 575 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh

31. На „Нова Пауър“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 217,50 лв./MWh

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 92,43 лв./MWh

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 97,44 лв./MWh

4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 3 527 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 295 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 118 хил. лв. и променливи – 2 177 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 730 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,91%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 725 MWh
- Топлинна енергия с гореща вода – 8 865 MWh

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 204,68 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 390 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 387 хил. лв., от които условно-постоянни – 148 хил. лв. и променливи – 239 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 59 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh.

33. На „Коген Загоре“ ЕООД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 215,43 лв./MWh
2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 32 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 27 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 хил. лв. и променливи – 10 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 119 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 151 MWh

34. На „Оранжеви Петров дол“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,14 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,07 лв./MWh
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2 404 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 379 хил. лв., от които условно-постоянни – 866 хил. лв. и променливи – 1 513 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 477 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,21%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 677 MWh

35. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 196,13 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,06 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 55,44 лв./MWh
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 51,65 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 247 070 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 240 987 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 184 хил. лв. и променливи – 204 803 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 146 113 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,16%
 - Електрическа енергия – 1 141 000 MWh

- от високоефективно комбинирано производство – 113 880 MWh
- от невисокоефективно производство – 1 027 120 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 175 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 262 800 MWh

36. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 205,69 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 80,62 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 74,35 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 17 920 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 072 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 669 хил. лв. и променливи – 14 403 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 18 502 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,58%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 300 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 74 210 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