

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**ПРОЕКТ!****РЕШЕНИЕ**

№ Ц -.....

от.....2024 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. 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 01.07.2024 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 – 278,69 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 100,99 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 128,25 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 – 124,40 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 915 418 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 889 066 хил. лв., от които условно-постоянни – 207 256 хил. лв. и променливи – 681 810 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 429 721 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6.13%;
 - Количество електрическа енергия – 774 247 MWh. В т.ч.:
 - количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 738 247 MWh;
 - комбинирана електрическа енергия – 36 000 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 853 214 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 233,10 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 55,40 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 127,19 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 – 126,19 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 118 251 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 107 528 хил. лв., от които условно-постоянни – 29 401 хил. лв. и променливи – 78 127 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 162 564 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,60%;
 - Количество електрическа енергия – 277 700 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 264 108 MWh;
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 13 592 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 221 803 MWh.

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 248,78 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,08 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,02 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 84,77 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 143 167 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 139 664 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 849 хил. лв. и променливи – 115 815 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 53 852 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,50%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 370 000 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 100 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 400 MWh.

4. На „Топлофикация - Бургас“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 330,54 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 152,84 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 81,79 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 53 532 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 52 137 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 555 хил. лв. и променливи – 39 583 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 21 374 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,53%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 482 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 116 422 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 254,29 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 76,59 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,86 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 31 332 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 28 853 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 473 хил. лв. и променливи – 21 380 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 34 986 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 658 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 912 MWh.

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 322,94 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 145,24 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 100,25 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 33 112 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 32 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 9 071 хил. лв. и променливи – 23 222 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 12 330 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,64%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 335 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 485 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 493,17 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 315,47 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 128,61 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 16 240 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 16 019 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 397 хил. лв. и променливи – 11 622 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 151 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,03%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 300 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 36 127 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 191,00 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 13,30 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,08 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 7 622 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 7 248 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 423 хил. лв. и променливи – 4 824 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 5 526 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 6,78%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 300 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 310 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 654,65 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,79 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 1 746 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 708 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 084 хил. лв. и променливи – 624 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 188 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,71%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 019 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 419 MWh.

10. На „Топлофикация Русе“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 512,36 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 334,66 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 93,22 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 128,64 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 157 410 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 153 236 хил. лв., от които условно-постоянни – 43 451 хил. лв. и променливи – 109 785 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 60 492 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,90%;
 - Количество електрическа енергия – 233 506 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 233 376 MWh;
 - от некомбинирано производство – 130 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 965 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 296 628 MWh.

11. На „Топлофикация - Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 469,11 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 291,41 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 107,59 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 58,50 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 185 506 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 180 286 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 193 хил. лв. и променливи 144 093 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 96 499 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,41%;
- Количество електрическа енергия – 274 951 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 265 951 MWh;
 - от невисокоефективно комбинирано производство – 9 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 971 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 281 400 MWh.

12. На „Топлофикация – Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 460,45 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 282,75 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 93,34 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 80,80 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 90 097 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 87 510 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 785 хил. лв. и променливи – 63 725 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 30 681 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,68%;
 - Количество електрическа енергия – 141 533 MWh:
 - от високоефективно комбинирано производство – 135 406 MWh;
 - от невисокоефективно производство – 6 127 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 103 566 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 144 313 MWh.

13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 68,69 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи 6 162 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 107 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 038 хил. лв. и променливи – 70 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 9 742 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 0,56%;
 - Количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 85 225 MWh.

14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 354,32 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 176,62 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 125,54 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 15 035 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 308 хил. лв., от които условно-постоянни – 7062 хил. лв. и променливи – 7246 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 13 593 хил. лв.;

- Норма на възвръщаемост – 5,34%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 280 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 382,21 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 204,51 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 9536 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8953 хил. лв., от които условно-постоянни – 4351 хил. лв. и променливи – 4602 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 9420 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,19%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 160 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 383,36 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 205,66 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 7246 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6839 хил. лв., от които условно-постоянни – 3183 хил. лв. и променливи – 3656 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6457 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,31%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 199 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 447,16 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 269,46 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4152 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3932 хил. лв., от които условно-постоянни – 2165 хил. лв. и променливи – 1767 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3985 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,53%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7147 MWh.

18. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 261,49 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 83,79 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 7118 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6847 хил. лв., от които условно-постоянни – 2785 хил. лв. и променливи – 4062 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5192 хил. лв.;

- Норма на възвръщаемост – 5,42%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

19. На ЧЗП „Румяна Величкова“

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 260,48 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 82,78 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 72,13 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 1 910 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 910 хил. лв., от които условно-постоянни – 634 хил. лв. и променливи – 1 276 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 449 хил. лв.;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 700 MWh.

20. На „Алт Ко“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 188,98 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 11,28 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2553 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2500 хил. лв., от които условно-постоянни – 861 хил. лв. и променливи – 1639 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1155 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,58%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8070 MWh.

21. На „Брикел“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 540,87 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 363,17 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 105,96 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 230 035 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 218 558 хил. лв., от които условно-постоянни – 50 602 хил. лв. и променливи – 167 956 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 180 051 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,37%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 268 100 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 201 MWh.

22. На „Солвей Соди“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 655,07 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 477,37 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 45,32 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 228 817 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 221 473 хил. лв., от които условно-постоянни – 39 395 хил. лв. и променливи – 182 078 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 141 218 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 5,20%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 172 030 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 562 323 MWh.

23. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 573,45 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 395,75 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 228,26 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 9 272 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 992 хил. лв., от които условно-постоянни – 4227 хил. лв. и променливи – 4 765 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 389 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,20%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 635 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 34 000 MWh.

24. На „Декотекс“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 449,91 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 272,21 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 109,90 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара - 109,90 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 3 700 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 513 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 989 хил. лв. и променливи – 1 524 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 514 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,32%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 050 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 190 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 163 MWh.

25. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 306,44 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 128,74 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 152,62 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 144,60 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:

- Необходими годишни приходи – 5 423 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 273 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 3 606 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 936 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 736 MWh;
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 168 MWh.

26. На „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 304,59 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 126,89 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 852 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 852 хил. лв., от които условно-постоянни – 696 хил. лв. и променливи – 156 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 418 хил. лв.;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1100 MWh.

27. На „Овердрайв“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 462,50 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 863 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 840 хил. лв., от които условно-постоянни – 376 хил. лв. и променливи – 464 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 290 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 050 MWh.

28. На „Нова Пауър“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 381,51 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 203,81 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 2 374 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 207 хил. лв., от които условно-постоянни – 864 хил. лв. и променливи – 1 343 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 990 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,61%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 958 MWh.

29. На „Оранжерии Петров дол“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 300,35 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 122,65 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 046 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 4 045 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 016 хил. лв. и променливи – 2 028 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 52 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 3,51%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 989 MWh.

30. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 308,56 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 130,86 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 30,71 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 20,76 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 497 850 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 487 510 хил. лв., от които условно-постоянни – 75 367 хил. лв. и променливи – 412 143 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 182 715 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,66%;
 - Количество електрическа енергия – 1 439 706 MWh:
 - от високоефективно комбинирано производство – 359 160 MWh;
 - от невисокоефективно производство – 1 080 546 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 576 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 459 024 MWh.

31. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 337.56 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 159.86 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 10 326 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 9 742 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 956 хил. лв. и променливи – 5 786 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 308 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,27%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 310 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