

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. “Княз Дондуков” № 8 - 10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 25

от 30.06.2015 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, 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 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 2, т. 1, чл. 25, чл. 47, ал. 1 и чл. 53 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указания 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 № 95 от 25.05.2015 г., т. 8,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.07.2015 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на 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. За „Топлофикация София” ЕАД:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,93 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 122,93 лв./MWh;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
 - 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,98 лв./MWh
 - 1.3. 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 – 71,80 лв./MWh;
 - 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.2 и т.1.3:
 - Необходими годишни приходи – 490 838 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 469 082 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 102 хил. лв. и променливи – 372 980 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 450 446 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,83%.
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 836 550 MWh.
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 968 589 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,68 лв./kmm³.

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 183,54 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 123,54 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh
- 2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) –

68,37 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 – 67,37 лв./MWh
- 2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:
 - Необходими годишни приходи – 69 710 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 61 762 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 374 хил. лв. и променливи – 41 387 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 155 850 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,10%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 298 200 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219 100 MWhЦена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³.

3. За „Топлофикация Плевен” ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 187,09 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 127,09 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 47,00 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 52,76 лв./MWh
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
 - Необходими годишни приходи – 68 554 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 65 513 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 767 хил. лв. и променливи – 52 746 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 50 698 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,00%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 308 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 17 709 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 190 000 MWhЦена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³.

4. За „Топлофикация Бургас” ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 178,62 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 118,62 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 47,07 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
 - Необходими годишни приходи – 27 289 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 26 554 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 556 хил. лв. и променливи – 20 998 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 13 025 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,64%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 118 341 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 130 687 MWhЦена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³.

5. За „Далкия Варна” ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 200,47 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 140,47 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh

- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,10 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
- Необходими годишни приходи – 17 195 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 15 902 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 657 хил. лв. и променливи – 11 245 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 28 996 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,46%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 210 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 655 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³.

6. За „Топлофикация Враца” ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 206,53 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 146,53 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,46 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1 и т. 6.2:
- Необходими годишни приходи – 17 761 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 17 013 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 184 хил. лв. и променливи – 12 829 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 12 806 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 263 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 905 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³.

7. За „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново:

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 225,34 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 150,34 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 78,06 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:
- Необходими годишни приходи – 6 866 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 6 738 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 505 хил. лв. и променливи – 5 233 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 940 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 030 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 551 MWh.
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 576,68 лв./knm³ и цена на биомаса - 105 лв./t.

8. За „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 190,27 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 130,27 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh
- 8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,42 лв./MWh
- 8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:

- Необходими годишни приходи – 5 643 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 5 408 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 533 хил. лв. и променливи – 3 875 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 847 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,11%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 28 000 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³.

9. За „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД” ЕООД, гр. Пловдив:

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 248,07 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 188,07 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 67,01 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
- Необходими годишни приходи – 612 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 572 хил. лв., от които условно-постоянни - 186 хил. лв. и променливи - 386 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите 612 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 876 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 384 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³.

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

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 257,34 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 182,34 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 92,39 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т.10.2:
- Необходими годишни приходи – 502 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 459 хил. лв., от които условно-постоянни - 158 хил. лв. и променливи - 301 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 786 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 146 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 246 MWh
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 603,69 лв./kNm³.

11. За „Топлофикация Русе” ЕАД:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 130,52 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 120,52 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 11.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 85,03 лв./MWh
- 11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,66 лв./MWh
- 11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1, т. 11.2 и т. 11.3:
- Необходими годишни приходи – 55 390 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 52 740 хил. лв., от които условно-постоянни – 13 801 хил. лв. и

- променливи – 38 940 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 46 971 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,64%.
 - Електрическа енергия – 218 153 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 180 002 MWh, в т.ч.;
 - от некомбинирано производство – 26 648 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 169 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 361 432 MWh
- Цена на въглищата – 170,25 лв./t при калоричност 6 000 kcal/kg

12. За „Топлофикация Перник” АД:

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,21 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 111,21 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 12.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 39,23 лв./MWh
- 12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 61,47 лв./MWh
- 12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т.12.1, т. 12.2 и т. 12.3:
- Необходими годишни приходи – 62 405 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 58 357 хил. лв., от които условно-постоянни – 16 814 хил. лв. и променливи – 41 543 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 75 818 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,34%
 - Електрическа енергия – 265 213 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 250 698 MWh
 - от некомбинирано производство – 14 515 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 469 248 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 206 048 MWh
- Цена на въглищата – 35,63 лв./t при калоричност 1 900 kcal/kg.

13. За „Топлофикация Сливен” ЕАД:

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 132,41 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 122,41 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 13.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 85,30 лв./MWh
- 13.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,68 лв./MWh
- 13.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 13.1, т. 13.2 и т. 13.3:
- Необходими годишни приходи – 27 735 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 26 612 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 960 хил. лв. и променливи – 18 651 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 17 055 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,59%
 - Електрическа енергия – 118 662 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 98 002 MWh
 - от некомбинирано производство – 20 660 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 84 667 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 90 191 MW
- Цена на въглищата – 81,68 лв./t при калоричност 3 231 kcal/kg.

14. За „Топлофикация Габрово” ЕАД:

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 204,50 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 194,50 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 14.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,51 лв./MWh
- 14.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител пара (без ДДС) – 94,89 лв./MWh
- 14.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 14.1, т. 14.2 и т. 14.3:
- Необходими годишни приходи – 5 828 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 728 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 616 хил. лв. и променливи – 4 112 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 812 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 36 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител пара – 10 500 MWh
- Цена на въглищата – 139,10 лв./t при калоричност 3 900 kcal/kg и биогориво - 112,00 лв./t при калоричност 2 650 kcal/kg.

15. За „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

- 15.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 39,95 лв./MWh
- 15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:
- Необходими годишни приходи – 3 277 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 235 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 179 хил. лв. и променливи – 56 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 770 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 0,73%
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 82 020 MWh.

16. За „КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай:

- 16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 145,34 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 135,34 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 16.2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 58,44 лв./MWh
- 16.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.2:
- Необходими годишни приходи – 5 506 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 043 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 304 хил. лв. и променливи – 3 739 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 7 044 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,57%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 220 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 000 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 491,98 лв./kpm³ с включена цена за пренос по газопрепозна мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД.

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

- 17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,32 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 164,32 лв./MWh

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 3 859 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 495 хил. лв., от които условно-постоянни - 947 хил. лв. и променливи – 2 548 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6 755 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,39%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 243 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³

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

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 172,02 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 162,02 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 6 194 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 584 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и променливи – 4 117 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 11 332 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,39%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 27 175 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³.

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

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 186,11 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 176,11 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

19.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 19.1:

- Необходими годишни приходи – 3 051 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 695 хил. лв., от които условно-постоянни - 818 хил. лв. и променливи – 1 877 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6 556 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,43%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 108 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³

20. За „Скът“ ООД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 169,72 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 159,72 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

20.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 2 533 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 237 хил. лв., от които условно-постоянни - 583 хил. лв. и променливи – 1 654 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 4 678 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,42%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 108 MWh
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 543,67 лв./knm³

21. За ЧЗП „Румяна Величкова“:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 129,55 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 119,55 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

21.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 608 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 541 хил. лв., от които условно-постоянни - 273 хил. лв. и променливи – 1 268 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 210 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 650 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³

22. За „Алт Ко” АД:

22.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 137,49 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 127,49 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 2 415 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 318 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 1 609 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 743 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%.
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 668 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³

23. За „Биовет” АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 123,75 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 123,74 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

23.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 67,99 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 15 925 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 15 468 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 991 хил. лв. и променливи – 12 477 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 7 826 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в т.ч. собственото потребление – 64 370 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 117 064 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./kNm³

24. За „Брикел” ЕАД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 119,08 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 119,07 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

24.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 54,63 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 156 559 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 149 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 248 хил. лв. и променливи – 116 046 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 122 504 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,93%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство - 694 209 MWh, в т. ч. собственото потребление – 30 733 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 200 MWh
- Цена на въглищата – 67,80 лв./t при калоричност 2 327 kcal/kg

25. За „ТЕЦ Свилоза” АД:

- 25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 139,27 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 139,26 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 25.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 83,16 лв./MWh
- 25.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 25.1 и т. 25.2:
- Необходими годишни приходи – 39 058 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 36 849 хил. лв., от които условно-постоянни – 9 645 хил. лв. и променливи – 27 204 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 41 293 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,35%
 - Електрическа енергия – 205 960 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 32 106 MWh
 - от некомбинирано производство – 173 855 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 124 772 MWh
- Цена на въглища – 169,89 лв./t при калоричност 5 908 kcal/kg.

26. За „Видахим” АД:

- 26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 134,44 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 134,43 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител пара (без ДДС) – 101,63 лв./MWh
- 26.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1 и т. 26.2:
- Необходими годишни приходи – 52 998 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 51 210 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 109 хил. лв. и променливи – 31 101 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 32 162 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 25 600 MWh, в т.ч. собственото потребление 5 600 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 302 420 MWh
- Цена на въглищата – 171,89 лв./t при калоричност 5 900 kcal/kg.

27. За „Девен” АД:

- 27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 107,39 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 107,38 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;
- 27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител пара (без ДДС) – 38,84 лв./MWh;
- 27.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 27.1 и т. 27.2:
- Необходими годишни приходи – 125 941 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 119 237 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 961 хил. лв. и променливи – 85 276 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 137 654 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,87%
 - Електрическа енергия – 142 138 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 115 473 MWh;
 - от комбинирано производство – 26 665 MWh;
 - собствено потребление - 123 778 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 849 815 MWh
- Цена на въглища – 139,96 лв./t при калоричност 6 000 kcal/kg.

28. За „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД:

- 28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,62 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 140,61 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител пара (без ДДС) – 72,44 лв./MWh
- 28.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1 и т. 28.2:
- Необходими годишни приходи – 8 538 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 956 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 553 хил. лв. и променливи – 5 403 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 10 495 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,55%
 - Електрическа енергия – 6 980 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 2 320 MWh
 - за собствено потребление – 4 660 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител пара – 105 264 MWh
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 561,26 лв./knm³
 Цена на въглища – 170,13 лв./t при калоричност 5 226 kcal/kg.

29. За „Декотекс” АД:

- 29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,13 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 153,12 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 29.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 143,00 лв./MWh
- 29.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 118,62 лв./MWh
- 29.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 29.1, т. 29.2 и т. 29.3:
- Необходими годишни приходи – 642 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 550 хил. лв., от които условно-постоянни - 214 хил. лв. и променливи - 336 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 655 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 MWh
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 543,67 лв./knm³.

30. За „Зебра” АД:

- 30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 129,43 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 129,42 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 30.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 85,47 лв./MWh;

- 30.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,05 лв./MWh;
- 30.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 30.1, т. 30.2 и т. 30.3:
- Необходими годишни приходи – 1 484 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 323 хил. лв., от които условно-постоянни - 332 хил. лв. и променливи – 992 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 829 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,68%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 944 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³.

31. За „Унибел” АД:

- 31.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 133,24 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 133,23 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 31.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 31.1:
- Необходими годишни приходи – 1 677 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 614 хил. лв., от които условно-постоянни - 400 хил. лв. и променливи – 1 214 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 189 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,35%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 683 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³.

32. За „Димитър Маджаров - 2” ЕООД:

- 32.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,18 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 144,17 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 32.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 32.1:
- Необходими годишни приходи – 992 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 906 хил. лв., от които условно-постоянни - 243 хил. лв. и променливи - 663 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 627 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,31%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 420 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./knm³.

33. За „Овердрайв“ АД:

- 33.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 270,98 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 270,97 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 33.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 33.1:
- Необходими годишни приходи – 305 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 275 хил. лв., от които условно-постоянни - 151 хил. лв. и променливи - 124 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите - 535 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно производство – 600 MWh
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 613,88 лв./knm³.

34. За „МБАЛ – Търговище” АД:

- 34.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 277,06 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 277,05 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 34.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 34.1:
- Необходими годишни приходи – 207 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 200 хил. лв., от които условно-постоянни - 84 хил. лв. и променливи - 116 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 130 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 326 MWh.
- Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 621,36 лв./knm³.

35. За „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД:

- 35.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 194,62 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 184,62 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
- 35.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 35.1:
- Необходими годишни приходи – 2 476 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 323 хил. лв., от които условно-постоянни - 608 хил. лв. и променливи – 1 715 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 667 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,72%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 980 MWh
- Цена на компресиран газ – 584,26 лв./knm³.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ