



ПРОТОКОЛ

№ 138

София, 03.06.2022 година

Днес, 03.06.2022 г. от 11:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията.

На заседанието присъстваха председателят на Комисията Станислав Тодоров, членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Л. Ненова – за началник на отдел „Цени, лицензи и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензи: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензи: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

А. Йорданов каза, че ще води заседанието по молба на председателя, който присъства. Председателстващият А. Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с три гласа „за“ (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа 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“, считано от 01.07.2022 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,

София 1000, бул. „Кн. Ал. Дондуков“ № 8-10
тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Георги Петров, Радослав Наков, Диана Николкова, Петя Георгиева,
Надежда Иванова и Ваня Василева

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“,
считано от 01.07.2022 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

3. Проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова
електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано
от 01.07.2022 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 1527 от 02.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-
1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за
месец юни 2022 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Людмила Ненова,
Грета Дечева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията разглежда проект на решение относно утвърждаване на цени
на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа 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“, считано от 01.07.2022 г.**

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -.....

от.....2022 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 01.07.2022 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) – 1 221,21 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 793,75 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 136,82 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 – 132,06 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 1 554 836 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 534 957 хил. лв., от които условно-постоянни – 102 193 хил. лв. и променливи – 1 432 764 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 473 827 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,20%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 805 588 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 173 765 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 612,44 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 184,98 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 122,80 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 – 121,80 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 192 626,45 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 185 973,45 хил. лв., от които условно-постоянни – 46 129 хил. лв. и променливи – 139 844,45 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 151 805 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,38%
 - Количество електрическа енергия – 276 130 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 260 891 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 15 239 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 208 929 MWh.

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 702,69 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 275,23 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 129,46 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 141,77 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 231 022 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 228 588 хил. лв., от които условно-постоянни – 16 319 хил. лв. и променливи – 212 269 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 49 949 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 4,87%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 285 000 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 201 000 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 400 MWh.

4. На „Топлофикация - Бургас“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 653,64 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 226,18 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 125,02 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 83 439,66 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 82 430,66 хил. лв., от които условно-постоянни – 8 131 хил. лв. и променливи – 74 299,66 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 22 916 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,41%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 101 989 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 136 529 MWh.

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 654,55 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 227,09 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 128,43 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 51 459,88 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 49 936,88 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 480 хил. лв. и променливи – 43 456,88 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 31 714 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,80%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 655 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 071 MWh.

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 786,29 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 358,83 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 130,26 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1. и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 57 704,79 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 57 138,79 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 180 хил. лв. и променливи – 50 958,79 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 12 341 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,58%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 350 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 102 847 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 817,76 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 390,30 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 156,44 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 20 512,85 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 20 387,85 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 010 хил. лв. и променливи – 18 377,85 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 388 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 17 947 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 37 313 MWh.

8. На „Топлофикация-Разград“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 639,40 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 211,94 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 152,94 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 13 535,86 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 320,86 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 805 хил. лв. и променливи – 11 515,86 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 915 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,38%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 200 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 960 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 725,99 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 101,89 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:
 - Необходими годишни приходи – 1 694,2 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 657,2 хил. лв., от които условно-постоянни – 723 хил. лв. и променливи – 934,2 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 987 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,25%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 974 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 384 MWh.

10. На „Топлофикация Русе“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 626,38 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 198,92 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 112,23 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 123,18 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 174 650,49 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 172 295,49 хил. лв., от които условно-постоянни – 28 716 хил. лв. и променливи – 143 579,49 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 51 242 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,60%
 - Електрическа енергия – 221 565 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 220 000 MWh
 - от некомбинирано производство – 1 565 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 030 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 313 395 MWh.

11. На „Топлофикация - Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 647,15 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 219,69 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 124,27 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 63,27 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 200 080,45 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 197 038,45 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 470 хил. лв. и променливи – 173 568,45 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 73 630 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,13%
 - Електрическа енергия – 224 268 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 212 468 MWh
 - от нискоефективно комбинирано производство – 11 800 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 243 400 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 399 560 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 532,99 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 105,53 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 109,10 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 102,24 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 95 118,53 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 93 554,53 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 223 хил. лв. и

променливи – 78 331,53 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 29 748 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,26%
- Електрическа енергия – 133 007 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 130 507 MWh
 - от невисокоефективно производство – 2 500 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 107 153 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 123 140 MWh.

13. На „Топлофикация - Габрово“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 690,43 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 262,97 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 141,31 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 9 888 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 9 783 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 681 хил. лв. и променливи – 7 102 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 008 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,24%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 500 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 328 MWh.

14. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 53,27 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 520 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 463 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 429 хил. лв. и променливи – 34 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 10 223 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 0,56%
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 915 MWh.

15. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 515,51 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,05 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 246,98 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 23 862 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 23 157 хил. лв., от които условно-постоянни – 11 400 хил. лв. и променливи – 11 757 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 13 476 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,24%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 29 856 MWh

- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 497,16 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 69,70 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 18 071 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 710 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 951 хил. лв. и променливи – 9 760 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 926 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,56%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 25 200 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 506,41 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 78,95 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 14 445 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 160 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 534 хил. лв. и променливи – 7 627 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 491 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,19%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 522,25 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 94,79 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 7 982 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 755 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 598 хил. лв. и променливи – 4 157 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 332 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 871 MWh.

19. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 511,91 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 84,45 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 14 650 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 490 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 309 хил. лв. и променливи – 8 181 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 466 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,82%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 600 MWh.

20. На ЧЗП „Румяна Величкова“

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 415,42 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0,00 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 3 319 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 280 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 342 хил. лв. и променливи – 1 938 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 947 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 813 MWh.

21. На „Алт Ко“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 388,86 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0,00 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 063 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 997 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 147 хил. лв. и променливи – 2 851 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 600 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 528 MWh.

22. На „Брикел“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 503,64 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 76,18 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 100,24 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 237 353 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 232 029 хил. лв., от които условно-постоянни – 28 424 хил. лв. и променливи – 203 605 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 124 446 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,28%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 323 000 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 391 MWh.

23. На „Солвей Соди“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 424,37 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0,00 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 142,18 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%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 176 431 MWh, в т. ч. собственото потребление и към други потребители – 166 215 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 888 784 MWh.

24. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 403,14 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0,00 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 135,25 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 21 019 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 20 695 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 715 хил. лв. и променливи – 14 980 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 7 855 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 468 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 136 129 MWh.

25. На „Декотекс“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 438,57 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 11,11 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 114,04 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 114,04 лв./MWh
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 5 431 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 275 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 782 хил. лв. и променливи – 3 493 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 3 699 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,22%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 755 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 7 296 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 678 MWh.

26. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 449,33 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 21,87 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без

ДДС) – 160,64 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 154,34 лв./MWh;

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

- Необходими годишни приходи – 7 045 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 957 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 5 290 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 2 146 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,12%

- 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.

27. На „Белла България“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 462,99 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 35,53 лв./MWh;

3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 5 640 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 530 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 475 хил. лв. и променливи – 3 055 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 2 680 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,12%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 241 MWh.

28. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 516,52 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 89,06 лв./MWh;

3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 2 595 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 527 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 393 хил. лв. и променливи – 1 134 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 1 651 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,12%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 700 MWh.

29. На „Овердрайв“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 584,13 лв./MWh;

2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:

- Необходими годишни приходи – 1 026 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 011 хил. лв., от които условно-постоянни – 278 хил. лв. и променливи – 733 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 378 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 4,12%

- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 080 MWh.

30. На „МБАЛ – Търговище“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 521,10 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 361 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 336 хил. лв., от които условно-постоянни – 205 хил. лв. и променливи – 131 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 606 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 248 MWh.

31. На „Нова Пауър“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 487,27 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 59,81 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 192,53 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 8 490 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 295 хил. лв., от които условно-постоянни – 8 391 хил. лв. и променливи – 4 603 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 235 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,43%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 195 MWh
 - Количество топлинна енергия с гореща вода – 10 187 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 425,48 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 739 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 731 хил. лв., от които условно-постоянни – 288 хил. лв. и променливи – 443 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 194 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,12%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 062 MWh.

33. На „Коген Загоре“ ЕООД

1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 455,20 лв./MWh;
2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 159 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 152 хил. лв., от които условно-постоянни – 87 хил. лв. и променливи – 66 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 134 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%

- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 350 MWh.

34. На „Оранжерии Петров дол“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 488,48 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 61,02 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 7 133 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 088 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 357 хил. лв. и променливи – 3 731 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 852 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,19%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 677 MWh.

35. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 498,18 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,72 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 52,18 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 49,30 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 601 977 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 594 462 хил. лв., от които условно-постоянни – 74 823 хил. лв. и променливи – 519 640 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 180 234 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,17%
 - Електрическа енергия – 1 164 000 MWh
 - от високоефективно комбинирано производство – 219 000 MWh.
 - от невисокоефективно производство – 945 000 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 175 200 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 262 800 MWh.

36. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 357,61 лв./MWh
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 0,00 лв./MWh
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 213,88 лв./MWh
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 37 605 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 36 612 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 688 хил. лв. и променливи – 28 923 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 21 709 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,57%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 60 300 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 75 000 MWh.

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Александров. След проведеното открито заседание на 02.06.2022 г. ще постъпят доста възражения, както са уверили редица лицензианти. По разбираеми причини те не са отразени в настоящия проект на решение. Възраженията ще бъдат описани, разгледани и взети под внимание от работната група в крайното решение.

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, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Топлоенергетика“ за периода 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, като бъде дадена възможност и за дистанционно участие.

3. Да определи дата, час и място за провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

А. Йорданов каза, че насрочва общественото обсъждане на 07.06.2022 г. от 10:00 часа. Закритото заседание за приемане на окончателното решение ще се проведе на 01.07.2022 г.

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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа 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“, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда **проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2022 г.**

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от 01.07.2022 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя за периода 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г.:

1. Прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както следва:

Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2022 г. – 30.06.2023 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители							
	Производители в състава на НЕК ЕАД	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	„Ей И Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД	„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	ВИ	ОБЩО
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.22	72 371	372 000	200 000	130 000	126	39 587	814 084

авг.22	92 941	372 000	150 000	150 000	197	36 691	801 830
сеп.22	80 759	324 000	100 000	150 000	172	28 241	683 172
окт.22	58 000	260 750	170 000	490 000	190	18 854	997 793
ное.22	107 621	468 000	250 000	250 000	448	12 457	1 088 526
дек.22	87 677	610 080	360 000	325 000	608	10 216	1 393 582
яну.23	69 504	632 400	360 000	280 000	651	19 701	1 362 255
фев.23	57 514	504 000	260 000	300 000	482	25 723	1 147 719
мар.23	126 476	520 100	250 000	350 000	575	33 207	1 280 358
апр.23	105 607	360 000	200 000	320 000	541	39 752	1 025 900
май.23	94 706	260 400	200 000	160 000	213	46 099	761 418
юни.23	95 621	309 470	202 000	80 400	163	42 327	729 980
юли.22- юни.23	1 048 799	4 993 200	2 702 000	2 985 400	4 364	352 855	12 086 618

2. Количества електрическа енергия, които общественят доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 12 086 618 MWh, от които:

- за „Електрохолд Продажби“ АД – 4 866 543 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 4 279 845 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 2 938 904 MWh;
- за „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – 1 325 MWh.

3. Процедурата за заявяване и разпределението на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите за покриване на потреблението на крайните снабдители се осъществява съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и сключените договори между обществения доставчик и съответното енергийно дружество.

II. Утвърждава, считано от 01.07.2023 г.:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 0,00 лв./MWh, без ДДС, приходите от която цена се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, крайните снабдители и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

2. На АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 60,96 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 954 109 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15 650 833 MWh.

3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:

3.1. Цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 80,98 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 257 427 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 178 843 MWh;

3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 81,90 лв./MWh,

без ДДС, в т.ч. 6,53 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 989 862 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12 086 618 MWh.

4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

4.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,67 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 21 995 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 000 000 MWh;

4.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 2,29 лв./MWh, без ДДС, която се дължи от производители на електрическа енергия, с изключение на тези от слънчева и вятърна енергия, при необходими годишни приходи 89 632 хил. лв. и количества електрическа енергия 39 150 000 MWh;

4.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 5,25 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 15 641 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 980 000 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителните мрежи, които превеждат цената на ЕСО ЕАД, за което последното не дължи плащане;

4.4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 19,89 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 656 232 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 000 000 MWh.

5. На електроразпределителните дружества:

5.1. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД цени за втората ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 599 063 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 687 551 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01600 лв./kWh,
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,06706 лв./kWh,
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02151 лв./kW/ден,
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00648 лв./kWh.

5.2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за втората ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 554 761 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 637 854 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01643 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07105 лв./kWh;

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02256 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00598 лв./kWh.

5.3. На „Електроразпределение Север“ АД цени за втората ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 384 680 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 490 283 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,02648 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07096 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02311 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00885 лв./kWh.

5.4. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за втората ценова година от шестия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 314 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 62 521 MWh, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00828 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04473 лв./kWh.

6. На крайните снабдители:

6.1. На „Електрохолд Продажби“ АД:

6.1.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,73 лв./MWh; необходими годишни приходи – 426 456 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 866 543 MWh, както следва:

„Електрохолд Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11146
- Нощна	0,02627
2. Една скала	0,11146

6.1.2. Клиентите на „Електрохолд Продажби“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,02056 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,06706 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00648 лв./kWh.

6.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

6.2.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови

клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,73 лв./MWh; необходими годишни приходи – 375 044 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 279 845 MWh, както следва

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10916
- Нощна	0,02116
2. Една скала	0,10916

6.2.2. Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,02056 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07105 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00598 лв./kWh.

6.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

6.3.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,73 лв./MWh; необходими годишни приходи – 257 537 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 938 904 MWh, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11311
- Нощна	0,02015
2. Една скала	0,11311

6.3.2. Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,02056 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,07096 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти –

0,00885 лв./kWh.

6.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:

6.4.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение, при следните ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 5,73 лв./MWh; необходими годишни приходи – 116 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 1 325 MWh, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2022 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10428
- Нощна	0,04557
2. Една скала	-

6.4.2. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,02056 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00828 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04473 лв./kWh.

III. Отказва на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на общественния доставчик.

IV. Отказва на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на общественния доставчик.

V. Отказва на „ТЕЦ Марица 3“ АД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на общественния доставчик.

VI. Отказва на „Топлофикация Русе“ АД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на общественния доставчик.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. В настоящия проект на решение, който е предварително изпратен на членовете на Комисията, становищата на дружествата не са отразени, тъй като са получени прекалено късно. Цифрите в проекта на решение напълно отговарят на доклада. Работната група е установила техническа грешка в доклада, която не е отразена в проекта. Предвид липсата на мотивна част заявителите могат да се объркат по време на общественото обсъждане, тъй като цените ще са сменени, но без никакви мотиви защо това е направено. П. Младеновски обърна внимание, че в т. II е допусната грешка и е записано: *Утвърждава, считано от 01.07.2023 г.* Правилното изписване е *Утвърждава, считано от 01.07.2022 г.* На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл.

21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2022 г. - 30.06.2023 г.

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, като бъде дадена възможност и за дистанционно участие.

3. Да определи дата, час и място за провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

А. Йорданов каза, че насрочва общественото обсъждане на 07.06.2022 г. от 11:00 часа. Закритото заседание за приемане на окончателното решение ще се проведе на 01.07.2022 г. Съобщената техническа грешка е отразена в протокола и се счита за коригирана. Тя трябва да бъде отстранена и в самия проект на решение преди той да бъде обявен.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8а и 8в и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 1, т. 3 – 6, т. 10 и чл. 3, ал. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2022 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2022 г.

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-.....

от 01.07.2022 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 15 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.07.2022 г., на Държавно предприятие „Национална компания железопътна инфраструктура“ цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за втората ценова година от четвъртия регулаторен период в размер на 0,14358 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 43 657 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 304 059 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. На проведеното открито заседание дружеството е заявило, че няма възражения по така представения доклад. Данните в проекта на решение съвпадат с тези, които са прието от Комисията с доклада. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 15 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме проект на решение за утвърждаване на цена утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за периода 01.07.2022-30.06.2023 г.

2. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т.1, като бъде и възможност за дистанционно участие;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браниови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

5. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

А. Йорданов каза, че насрочва общественото обсъждане на 07.06.2022 г. от 12:00 часа. Закритото заседание за приемане на окончателното решение ще се проведе на 01.07.2022 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, предл. първо във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 15 от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2022 г. от 12:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК – 1527 от 02.06.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец юни 2022 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юни 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юни 2022 г. в размер на 141,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1015 от 31.05.2022 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1061 от 01.06.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-2017 от 31.05.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...) с (...) към 31.05.2022 г.; извадка от бюлетина на (...) за м. май 2022 г. (...). С писмо с вх. № Е-15-20-1017 от 01.06.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изискваните данни и документи.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. се установи следното:

С Решение № Ц-14 от 13.05.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец май 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 162,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с § 1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена

доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“:

1. Прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юни 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)% и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с (...) (...) – (...) MWh и (...) – (...) MWh.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с (...):

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...).

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено (...).

Съгласно (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по ценообразуваща формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...), равна на (...) USD/MWh и елемент Т (отстъпка), равен на (...) USD/MWh.

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец юни 2022 г. по договора с (...) е (...) USD/MWh при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за деветмесечния период от м. юни 2021 г. до м. февруари 2022 г., за II тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за м. юни 2022 г. за изходен капацитет от (...) са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 31.05.2022 г.

- разходи (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за горивен газ на MWh за м. юни 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 31.05.2022 г.

- (...) разходи – (...)

Предвид горното, цената на природния газ за м. юни 2022 г. по договора с (...), доставен в изходна точка Неа Месимврия, е в размер на (...) USD/MWh, а прогнозните разходи са в размер на (...) USD.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата, като заявителят е предоставил копия на потвърждения, издадени от PRISMA и RBP за закупен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за трето тримесечие на газова година 2021/2022. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв.

2.2. По (...) доставки на втечен природен газ (LNG):

С оглед преустановените доставки на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори за покупка на втечен природен газ за м. юни 2022 г. с (...). „Булгаргаз“ ЕАД е получило оферта за два товара с втечен природен газ (карго), с общ размер (...) $\pm 5\%$. MMBtu е единица, използвана за измерване на топлинното съдържание или енергийната стойност на природния газ.

(...)

Изчислената доставна цена до българска граница е в размер на (...) USD/MWh, а разходите възлизат на (...) лв.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.03.2022 г. – 30.04.2022 г., е в размер на 1,79356 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец юни 2022 г. те възлизат на 338 хил. лв. Оборотният капитал за месец юни 2022 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец юни 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В цената на природния газ за м. май 2022 г. е включена компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана, са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана, са в размер (...) MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, съгласно Приложение № 1 от Договор № 5335 от 28.03.2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: подписано актуализирано Приложение № 1 към Договор № 5335 от 28.03.2022 г. на количества от ПГХ „Чирен“; актуализиран съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г., съгласно Приложение № 1; акт за м. април 2022 г. за разпределен капацитет за добив „ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за пренос; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000167 от 05.04.2022 г. за месечен продукт за съхранение на природен газ през м. април 2022 г. и месечен твърд продукт за добив през м. април 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503283 от 19.04.2022 г. за месечен продукт за съхранение, за м. април 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

(...заличена информация, предназначена само за служебно ползване от КЕВР...)

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г., се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юни 2022 г. по договора с (...) и по договора за втечен природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юни 2022 г.:

$$(...) \div (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец юни 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) + (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец юни 2022 г. е в размер на (...)лв./MWh:

$$(...) + (...) = 141,36 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 2022 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 141,36 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,598 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ (...) за м. февруари 2022 г. – април 2022 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				167,20	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		167,20	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	159,47	167,83			
	до 1057 MWh/год., вкл.	158,41	166,96			
	до 2113 MWh/год., вкл.	157,35	166,10			
	до 4226 MWh/год., вкл.	156,28	165,22			
	до 6339 MWh/год., вкл.	155,65	164,71			
	до 8452 MWh/год., вкл.	155,21	164,35			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	154,86	164,06			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	153,78	163,17			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	153,13	162,63			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	152,66	162,24			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	152,30	161,95			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	151,72	161,46			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	151,09	160,94			
	над 105 650 MWh/год.	150,34	160,30			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		153,70			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		153,07			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		151,89			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		142,61			
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				168,25	
	до 106 MWh/год.	161,19	166,38			
	до 211 MWh/год.	160,34	164,93			
	до 528 MWh/год.	158,82	163,57			
	до 1056 MWh/год.	157,41	162,99			
	до 2112 MWh/год.	156,82	162,21			
	до 5281 MWh/год.	156,02	161,63			
	до 10 562 MWh/год.	155,43	160,95			
	над 10 562 MWh/год.	151,33	159,01			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				171,12	
	до 106 MWh/год.	161,47	169,70			
	до 211 MWh/год.	160,35	168,06			
	до 528 MWh/год.	159,42	167,09			
	до 1056 MWh/год.	158,67	164,67			
	до 2112 MWh/год.	157,65	162,34			
	до 5281 MWh/год.	156,72	161,09			
	до 10 562 MWh/год.	155,42	159,92			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		156,14			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	152,22				
4	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	149,55				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				165,71	
	до 211 MWh/год.	157,27				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	156,39				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	155,02				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	154,12				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	152,64				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	149,88				
	над 10 550 MWh/год.	147,97				
	до 52,75 MWh/год.		163,67			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		161,99			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		161,15			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		159,58			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		157,17			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		156,34			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		156,2			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	166,19	166,59		167,26	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				171,02	
	до 500 MWh/год., вкл.	157,02				
	над 500 MWh/год.	154,06				
	до 50 MWh/год., вкл.		166,73			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		161,41			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****		157,88			
					167,87	

	до 1055 MWh	156,04			
	до 4220 MWh	153,08			
	до 211 MWh		156,17		
	до 1055 MWh		155,06		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			213,45	
	до 2500 MWh вкл.	195,99			
	над 2500 MWh	189,04			
	до 250 MWh вкл.		207,76		
	над 250 MWh		204,12		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			215,26	
	до 250 MWh/год. вкл.	211,44			
	над 250 MWh/год. вкл.	210,67			
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		181,49	179,28	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	173,97			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	172,22			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	168,98			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	163,11			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			188,11	
	до 20 000 m ³ /год.*****	184,69			
	до 50 000 m ³ /год.*****	178,96			
	до 100 000 m ³ /год.*****	176,06			
	до 250 000 m ³ /год.*****	171,59			
	до 500 000 m ³ /год.*****	169,08			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	168,54			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	165,94			
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	151,16	162,15	168,51	13,93
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	152,53	161,39	168,38	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков			165,70	
14	до 1054,599 MWh	156,71			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	151,25			
	над 10 546,000 MWh	149,08			
	до 52,729 MWh		165,92		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		165,77		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		164,41		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		162,53		
	над 2109,200 MWh		161,03		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	155,18	158,64	161,12	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		156,36	159,11	
	до 50 000 MWh	152,56			
	над 50 000 MWh	143,54			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	153,17	165,42	173,26	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			167,91	
18	до 105,5 MWh	154,15			
	до 1055 MWh	152,65			
	до 10 550 MWh	152,16			
	до 105,5 MWh		157,95		
	до 1055 MWh		156,54		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	155,65	163,70	165,01	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	162,92	178,68	166,64	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	150,63	158,28	161,07	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			162,48	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	161,79			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	156,01			
	над 10 000 MWh/год.	152,20			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово****		165,92	166,75	5,69
	до 1000 MWh/год.	163,85			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	155,93			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	152,74			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	151,72			
	над 50 000 MWh/год.	151,08			
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	161,76	167,19	171,23	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		157,87	158,21	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	153,56			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	152,02			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		165,89	165,08	5,57
	до 1000 MWh/год.	164,27			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	159,83			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		164,48	164,73	6,90
	до 1000 MWh/год.	163,86			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	162,53			
	над 5000 MWh/год.	160,66			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			165,34	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		160,09		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		164,28		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		156,13		
	над 100 000 m ³ /год.*****		149,38		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	151,23			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	150,21			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ

съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,598 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.**

Изказвания по т.4.:

Докладва Г. Дечева. Със заявлението от 31.05.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало утвърждаване на цена на природния газ за месец юни 2022 г. в размер на 141,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), с включена компонента за дейността „обществена доставка“ и компонента „задължения към обществото“. С писмо от същата дата КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД е представи актуални данни за размера на (...) към 31.05.2022 г., както и извадка от (...) евро в щатски долари – също за месец май. С писмо от 01.06.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканите данни.

Общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. юни 2022 г. е в размер на (...) MWh, разпределени по дейности, както следва: за дейността „обществена доставка на природен газ“: (...) %, за програмата за освобождаване на природен газ: (...) % и по двустранните договори: (...) %. Източниците, от които „Булгаргаз“ ЕАД ще обезпечи общото количество природен газ за вътрешния пазар са по договор за доставка азербайджанската компания (...) и от втечен природен газ в размер на (...) MWh.

Цените по договора с азербайджанската компания за доставяне на изходна точка Неа Месимврия са в размер на (...) USD/MWh. Освен прогнозният размер на доставната цена, в нея са включени разходите (...), за (...) и (...) разходи – (...) на Република Гърция. Към горните (...) се включват и (...) на количествата природен газ през газопрееносната система на Република Гърция през изходна точка Неа Месимврия до точка Сидирокастро/Кулата в размер на (...) лв.

Относно доставката на втечен природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило доставката на втечен природен газ. Приблизителният размер на количествата втечен природен газ е в размер на (...) куб. м или (...) MWh. От това количество (...) MWh е предназначено за покриване на заявките на клиентите на дружеството за м. юни 2022 г. Останалото количество природен газ ще бъде нагнетено в ПГХ „Чирен“ до размер съгласно разпределения годишен капацитет по Договор за достъп и съхранение.

Изчислената доставна цена на втечения природен газ е в размер на (...) USD/MWh.

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за периода от 17.03.2022 г. до

30.04.2022 г., е в размер на 1,79356 лв. за 1 щатски долар.

Относно компонентата за дейността „обществена доставка“. Тя е в размер на (...) лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с разпоредбите на НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под (...) %, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е в размер на (...) лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана са в размер (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги.

Компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ е изчислена като прогнозните разходи за закупуване на природен газ в размер на (...) лв. са разделени на предвидените общи количества, които са (...) MWh. Получава се цена на вход на газопреносната мрежа в размер на (...) лв./MWh. Към така образуваната цена се прибавя компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на (...) лв./MWh. Крайната цена, по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 141,36 лв./MWh.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,598 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. февруари 2022 г. – април 2022 г.

В доклада е представена таблица с изменените цени на газоразпределителните дружества.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада доклада.

А. Йорданов каза, че насрочва откритото заседание на 09.06.2022 г. от 09:30 часа. Срокът за представяне на становища от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, в качеството му на заявител, е до 16:00 часа на същата дата. Закритото заседание за финализиране на административния процес ще се проведе на 10.06.2022 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК – 1527 от 02.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец юни 2022 г.

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 09.06.2022 г. от 09:30 ч.

3. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа 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“, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

По т.2. както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2022 г. от 11:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

По т.3. както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт,

считано от 01.07.2022 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 07.06.2022 г. от 12:00 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК – 1527 от 02.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец юни 2022 г.

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 09.06.2022 г. от 09:30 ч.

3. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

Приложения:

1. Проект на решение относно утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа 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“, считано от 01.07.2022 г.

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2022 г.

3. Проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2022 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК – 1527 от 02.06.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец юни 2022 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИСКРА СТАЙКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт