



ПРОТОКОЛ

№ 170

София, 11.06.2024 година

Днес, 11.06.2024 г. от 16:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“ и експерти на КЕВР.

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 извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2024 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров, Петя Георгиева, Радослав Након, Владимир Петров, Ана Иванова, Цветелина Пешева, Йовка Велчева, Надежда Иванова и Ненко Ненков

2. Проект на решение относно утвърждаване цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2024 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Рали Манчев, 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.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-716 от 11.06.2024 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа проект на решение относно извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2024 г.

ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№ Ц -.....

от.....2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 24б, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1 на КЕВР,

считано от 01.07.2024 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 278,69 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ - 100,99 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 128,25

лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 124,40 лв./MWh;

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

- Необходими годишни приходи – 915 418 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 889 066 хил. лв., от които условно-постоянни – 207 256 хил. лв. и променливи – 681 810 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 429 721 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,13%;
- Количество електрическа енергия – 774 247 MWh. В т.ч.:
 - количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 738 247 MWh;
 - комбинирана електрическа енергия – 36 000 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 853 214 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 233,10 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 55,40 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 127,19 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации чл. 151, ал. 2 от ЗЕ – 126,19 лв./MWh;

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

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

3. На „Топлофикация - Плевен“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 248,78 лв./MWh;

2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,08 лв./MWh;

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,02 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 84,77 лв./MWh;

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

- Необходими годишни приходи – 143 167 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 139 664 хил. лв., от които условно-постоянни – 23 849 хил. лв. и променливи – 115 815 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 53 852 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,50%
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано

- производство – 370 000 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 195 100 MWh
- Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 33 400 MWh.

4. На „Топлофикация - Бургас“ АД

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

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 254,29 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 76,59 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,86 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 31 332 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 28 853 хил. лв., от които условно-постоянни – 7 473 хил. лв. и променливи – 21 380 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 34 986 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 658 MWh
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 912 MWh.

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 322,94 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 145,24 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 100,25 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:

- Необходими годишни приходи – 33 112 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 32 294 хил. лв., от които условно-постоянни – 9 071 хил. лв. и променливи – 23 222 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 12 330 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 6,64%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 335 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 485 MWh.

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

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

8. На „Топлофикация-Разград“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 191,00 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 13,30 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 131,08 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 7 622 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 7 248 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 423 хил. лв. и променливи – 4 824 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5 526 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 6,78%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 300 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 310 MWh.

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

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 654,65 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 90,79 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2:

- Необходими годишни приходи – 1 746 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 708 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 084 хил. лв. и променливи – 624 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 2 188 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 4,71%;
- Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 019 MWh;
- Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 419 MWh.

10. На „Топлофикация Русе“ АД

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

11. На „Топлофикация - Перник“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 469,11 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 291,41 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 107,59 лв./MWh;
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 58,50 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 185 506 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 180 286 хил. лв., от които условно-постоянни – 36 193 хил. лв. и променливи 144 093 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 96 499 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,41%;
 - Количество електрическа енергия – 274 951 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 265 951 MWh;
 - от невисокоефективно комбинирано производство – 9 000 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 971 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител водна пара – 281 400 MWh.

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

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

13. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

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

14. На „КОГРИЙН“ ООД - гр. Първомай

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 354,32 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 176,62 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 125,54 лв./MWh;
4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 3:
 - Необходими годишни приходи – 15 035 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 308 хил. лв., от които условно-постоянни – 7062 хил. лв. и променливи – 7246 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 13 593 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,34%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 30 280 MWh;
 - Количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh.

15. На „Оранжеви Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 382,21 лв./MWh;

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

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

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

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

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

18. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 261,49 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 83,79 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 7118 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6847 хил. лв., от които условно-постоянни – 2785 хил. лв. и променливи – 4062 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 5192 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 5,42%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 900 MWh.

19. На ЧЗП „Румяна Величкова“

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

20. На „Алт Ко“ ООД

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

21. На „Брикел“ ЕАД

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

22. На „Солвей Соди“ АД

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

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

23. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

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

24. На „Декотекс“ АД

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

25. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 306,44 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 128,74 лв./MWh;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 152,62 лв./MWh;

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара – 144,60 лв./MWh;
5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, т. 3 и т. 4:
 - Необходими годишни приходи – 5 423 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 273 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 667 хил. лв. и променливи – 3 606 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 936 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%;
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 736 MWh;
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 6 168 MWh.

26. На „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД

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

27. На „Овердрайв“ АД

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

28. На „Нова Пауър“ ЕООД

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

29. На „Оранжерии Петров дол“ ООД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 300,35 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 122,65 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 4 046 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 045 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 016 хил. лв. и променливи – 2 028 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 52 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 3,51%;
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 989 MWh.

30. На „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

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

31. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическата енергия – 337,56 лв./MWh;
2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 159,86 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 1:
 - Необходими годишни приходи – 10 326 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 9 742 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 956 хил. лв. и променливи – 5 786 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 308 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,27%
 - Количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 310 MWh

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов, който събщи, че работната група предлага Комисията да вземе следното 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

считано от 01.07.2024 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, (изброени са 31 дружества, на които са определени съответните цени).

В тази връзка работната група предлага на Комисията да приеме решението, да определи дата и час за провеждане на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Ал. Йорданов направи редакционна бележка. Във формалните основания, където се цитира с кое решение по протокол са приети Указанията, изречението гласи: *по т. 1 на КЕВР*. Решението е на Комисията, а т.1 е от протокола. Ал. Йорданов поиска словоредът да се оправи, така че изречението да звучи логично.

Б. Паунов отговори, че това е словоредът на юристите и работната група ще го коментира с тях.

Ив. Н. Иванов попита в проекта на решение отстранена ли е техническата грешка, която е била констатирана по време на откритото заседание.

Б. Паунов отговори, че са пристигнали 17 заявления и възражения, които ще бъдат отразени паралелно с изказванията от заседанието в окончателния проект на решение.

Ив. Н. Иванов каза, че приема този отговор, въпреки че въпросът му е бил по повод установени технически грешки.

Ив. Н. Иванов обяви, че определя дата и час на провеждане на общественото обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта на решение по т. 2, като се осигурява и възможност за дистанционно участие, за 13.06.2024 г. от 10:00 ч. Второ, определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване на проекта на решение с направеното допълнение.

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 на КЕВР по протокол № 116 от 26.06.2018 г., по т. 1,

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 01.07.2024 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2024 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа проект на решение относно утвърждаване цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2024 г.

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-....

от 30.06.2024 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 8г и чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13 и 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 01.07.2024 г. – 30.06.2025 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 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители

Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 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	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	ВИ	ОБЩО
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
юли.24	81 255	322 600	260 458	180 700	82	32 591	877 690
авг.24	89 916	359 900	171 333	180 700	85	30 197	832 134
сеп.24	97 333	287 300	129 958	179 500	81	27 261	721 436
окт.24	102 157	299 200	199 958	184 600	86	22 731	808 732
ное.24	69 055	582 600	326 743	175 700	345	13 974	1 168 417
дек.24	108 112	791 600	329 958	305 704	441	12 984	1 548 799
яну.25	110 240	766 000	346 667	471 500	445	17 260	1 712 137
фев.25	111 131	532 600	321 333	235 600	440	20 249	1 221 357
мар.25	120 721	556 400	347 332	180 700	442	24 255	1 229 874
апр.25	77 986	359 600	299 958	175 700	408	24 237	937 889
май.25	67 191	283 000	242 298	180 600	130	26 060	799 279
юни.25	43 807	290 400	180 000	177 000	84	29 655	720 946
юли 2024- юни 2025	1 078 905	5 431 200	3 156 000	2 628 000	3 069	281 455	12 578 629

2. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 12 578 629 MWh, от които:

- за „Електрохолд Продажби“ ЕАД – 5 007 933 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 4 387 068 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 2 981 281 MWh;
- за „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – 2 455 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 01.07.2024 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 65,47 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи от 1 022 383 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15 615 000 MWh.

3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:

3.1. Цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 90,78 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи от 276 675 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 047 769 MWh;

3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 127,68 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 6,08 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 1 606 039 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12 578 629 MWh.

4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

4.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,85 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 28 147 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 300 000 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 4,66 лв./MWh, без ДДС, която се дължи от производители на електрическа енергия, с изключение на тези от слънчева и вятърна енергия, при необходимими годишни приходи 145 221 хил. лв. и количества електрическа енергия 31 190 000 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 6,15 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 36 274 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 5 900 000 MWh. Производителите, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат ежемесечно цената на операторите на електроразпределителни 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 12,54 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 417 579 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33 300 000 MWh.

5. На електроразпределителните дружества:

5.1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“, при продължителност на седмия регулаторен период – 3 години;

5.2. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи – 388 617 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 393 354 MWh, както следва:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,02741 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00770 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01112 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03750 лв./kWh.

5.3. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 353 640 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 611 515 MWh, както следва:

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,02672 лв./kW/ден;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00819 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01093 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03647 лв./kWh.

5.4. На „Електроразпределение Север“ АД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 238 059 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,02898 лв./kW/ден;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00977 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01278 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03625 лв./kWh.

5.5. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за първата ценова година от седмия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 036 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 55 293 MWh, както следва:

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,02049 лв./kW/ден;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00927 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03741 лв./kWh.

6. На крайните снабдители:

6.1. На „Електрохолд Продажби“ ЕАД:

6.1.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на крайни битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 8,94 лв./MWh, необходими годишни приходи – 684 165 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 5 007 933 MWh, както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2024 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16209
- Нощна	0,07102
2. Една скала	0,16209

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

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01339 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00770 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03750 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 електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, при ценообразуващи елементи: компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 8,94 лв./MWh, необходими годишни приходи – 599 351 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 387 068 MWh, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2024 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15925
- Нощна	0,06832
2. Една скала	0,15925

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

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01339 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00819 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03647 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 – 8,94 лв./MWh, необходими годишни приходи – 407 296 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 981 281 MWh, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2024 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	

1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16339
- Нощна	0,06638
2. Една скала	0,16339

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

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01339 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа за битови клиенти – 0,00977 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03625 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 – 8,94 лв./MWh, необходими годишни приходи – 335 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 2 455 MWh, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2024 г.
	лв./kWh
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителни мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15465
- Нощна	0,08470
2. Една скала	–

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

- цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа – 0,01339 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителна мрежа – 0,00927 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03741 лв./kWh.

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

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

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

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. 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 за регулиране на цените на електрическата енергия, работната група предлага на Комисията да приеме представения проект на решение, да определи дата и час на провеждане на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта на решение, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва общественото обсъждане да се проведе на 13.06.2024 г. от 11:00 ч. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване на проекта на решение с направеното допълнение.

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 01.07.2024 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2024 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове 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.**

ПРОЕКТ

РЕШЕНИЕ

№ Ц-.....

от 30.06.2024 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 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:

Утвърждава, считано от 01.07.2024 г., на Държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“:

1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“;
2. Продължителност на петия регулаторен период – 3 години;

3. Цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт за първата ценова година от петия регулаторен период в размер на 0,1486 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 44 422 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh.

Изказвания по т.3:

Докладва М. Трифонов. Работната група предлага Комисията да приеме следният проект на решение:

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 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:

Утвърждава, считано от 01.07.2024 г., на Държавно предприятие „Национална компания Железопътна инфраструктура“:

1. Приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“;
2. Продължителност на петия регулаторен период – 3 години;
3. Цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните

мрежи на железопътния транспорт за първата ценова година от петия регулаторен период в размер на 0,1486 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 44 422 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 298 940 MWh.

В тази връзка работната група предлага Комисията да определи дата и час за провеждане на общественото обсъждане и по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикуване на интернет страницата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва общественото обсъждане да се проведе на 13.06.2024 г. от 12:00 ч. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване на проекта на решение с направеното допълнение.

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:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт, считано от 01.07.2024 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2024 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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.**

Съгласно разпоредбата на чл. 18, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР), нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват класифицираната информация, която създават и съхраняват и която им е станала известна при изпълнението на задълженията им по ЗЕ. Във връзка със Заповед № 3-ОХ-1024 от 21.07.2022 г. председателят на КЕВР е наредил при проучване на получените в Комисията заявления за утвърждаване на цени в сектор „Енергетика“ да се извършва анализ относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна.

В КЕВР е получено заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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. В

тази връзка, заявителят е предоставил и неверителен вариант на заявлението с вх. № Е-15-20-13 от 10.06.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че заличените данни в неверителния вариант на заявлението, представляващи чувствителна търговска информация, се отнасят до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност. В неверителния вариант на заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: договорени цени и количества за доставка на природен газ; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. юли 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Заявителят отбелязва, че оповестяването на заличената в неверителния вариант на заявлението информация, ще бъде нарушение на договорени с доставчиците на природен газ условия, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на обществения доставчик за нарушени клаузи за конфиденциалност, включително и до предявяване на съдебни иски срещу дружеството за претърпени вреди.

Дружеството е отбелязало също, че договорът за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

Съгласно разпоредбата на чл. 15, ал 2 от ЗЕ Комисията публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като на интернет страницата на КЕВР следва да бъде публикуван неверителен вариант на заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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.

Изказания по т.4:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационните дружества. Заявителят е предоставил и неверителен вариант на заявлението, в който е посочено, че при публикуване на доклада и решението на Комисията е необходимо да бъде заличена следната информация: договорени цени и количества за доставка на природен газ, цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. юли 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“; договорът за доставка на природен газ с азербайджанската компания.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Искането за заличаване на тази информация е основателно, като при публикуване на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД на интернет страницата на КЕВР следва да бъде заличена посочената от дружеството информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението от 10.06.2024 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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, със заличена защитена по закон информация.

Ал. Йорданов отбеляза, че изказването му не се отнася пряко към проекта на решение. Посочи, че защитената по закон информация е част от търговската тайна и отговаря на няколко критерия. Единият от тях е да не е публично известна. Ал. Йорданов поставя въпроса чисто методологично, ако държавен орган в рамките на неговата компетентност огласи публично цена или количество по договор, това съставлява предпоставка тази информация да не може да бъде защитавана като търговска тайна, защото тя вече е публично известна. Изказването не е във връзка с конкретния проект на решение, а обръща внимание на работната група при бъдещи анализи на искания за заличаване на информация да се има предвид, защото това не веднъж се случва, в т.ч. и обявяването на договора с Azerbaijan Gas Supply публично от страна на държавни органи, в т.ч. и президента, и министъра на енергетиката, съответно министър-председателя, а Комисията все още го счита за търговска тайна и го заличава от документацията. За щастие азербайджанската страна не е поискала съответните санкции за нарушаване на договорната клауза за поверителност. Ал. Йорданов счита, че и от тяхна страна е разкривано съществуването на договора и допълнителни условия по него. Ал. Йорданов заключи при анализа тези неща да се съобразяват и да се следи какво от тази информация е обявено.

М. Димитров отговори, че практиката е да се заличава тази информация, която е посочена в доклада и се иска за заличаване, не е публична.

Ал. Йорданов каза, че неслучайно е посочил едно конкретно обстоятелство. Искане за заличаване на информация за съществуването на договора с Azerbaijan Gas Supply, а съществуването на този договор е оповестено многократно от държавни органи и на двете страни.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 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-716 от 11.06.2024 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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, със заличена защитена по закон информация.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Ал. Йорданов подчерта, че изказването му не го противопоставя на проекта на решение, нито като аргумент, а го казва само в протокола за сведение. Иначе няма необходимост да се създават допълнителни договорни неприятности на „Булгаргаз“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов заключи, че неуповителният вариант на доклада ще бъде публикуван още в рамките на дена и всички, които са заинтересовани лица, ще имат достатъчно време да се запознаят с него. Намаление от 59,55 лв./MWh на 58,79 лв./MWh.

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 01.07.2024 г.

2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2024 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 01.07.2024 г.
2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2024 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 01.07.2024 г.
2. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката за разглеждане на проекта на решение по т. 1 на 13.06.2024 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-716 от 11.06.2024 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 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;
2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли 2024 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, със заличена защитена по закон информация.

Приложения:

1. Проект на решение - извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на цени и премии за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика“, считано от 01.07.2024 г.;
2. Проект на решение - утвърждаване цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2024 г.;
3. Проект на решение - утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-716 от 11.06.2024 г. - наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт