



## ПРОТОКОЛ

№ 118

София, 05.06.2020 година

Днес, 05.06.2020 г. от 10:01 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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 утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на 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“, считано от 01.07.2020 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Георги Петров, Ана Иванова, Радослав Наков, Петя Петрова, Христина Петрова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

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

**По т.1. Комисията разглежда проекта на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на 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“, считано от 01.07.2020 г.**

**ПРОЕКТ!**

## **РЕШЕНИЕ**

**№ Ц -**

**от .....2020 г.**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8б, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 33а, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 32, ал. 1 и чл. 37 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 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 01.07.2020 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:**

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 168,75 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 168,75 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 79,32 лв./MWh

1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,57 лв./MWh

1.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.2:

- Необходими годишни приходи – 442 832 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 421 544 хил. лв., от които условно-постоянни – 93 596 хил. лв. и променливи – 327 948 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 384 954 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,53%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 793 225 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 787 998 MWh

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,26 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 161,26 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 71,83 лв./MWh
- 2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,20 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 82,20 лв./MWh
- 2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:
- Необходими годишни приходи – 65 305 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 57 781 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 382 хил. лв. и променливи – 37 399 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 150 789 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,99%
  - Електрическа енергия – 292 760 MWh, в т. ч.:
    - от високоефективно комбинирано производство – 279 342 MWh
    - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 13 418 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 228 902 MWh

## **3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:**

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 168,12 лв./MWh, в т. ч.: - индивидуални разходи за единица енергия – 168,12 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 78,69 лв./MWh
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,87 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 65,44 лв./MWh
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
- Необходими годишни приходи – 66 477 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 65 087 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 330 хил. лв. и променливи – 50 757 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 32 252 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 4,31%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 298 000 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 194 100 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 100 MWh

#### **4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:**

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 166,91 лв./MWh, в т. ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 166,91 лв./MWh  
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,48 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,72 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
- Необходими годишни приходи – 27 812 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 26 987 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 524 хил. лв. и променливи – 20 463 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 16 147 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,11%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 108 351 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 139 528 MWh

#### **5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:**

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 169,71 лв./MWh, в т. ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 169,71 лв./MWh  
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 80,28 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,06 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
- Необходими годишни приходи – 16 818 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 15 672 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 891 хил. лв. и променливи – 9 782 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 29 535 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 3,88%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 029 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 67 979 MWh

#### **6. На „Топлофикация Враца“ ЕАД:**

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 183,28 лв./MWh, в т. ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 183,28 лв./MWh  
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 93,85 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,70 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.2:

- Необходими годишни приходи – 16 358 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 15 859 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 888 хил. лв. и променливи – 10 971 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 10 049 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 4,96%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 575 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 469 MWh

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

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,51 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 213,51 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 124,08 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 86,54 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:
- Необходими годишни приходи – 7 229 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 7 162 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 482 хил. лв. и променливи – 5 680 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 2 071 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 3,24%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 344 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 342 MWh

## **8. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:**

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,25 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 191,25 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 101,82 лв./MWh
- 8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,13 лв./MWh
- 8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:
- Необходими годишни приходи – 5 010 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 4 751 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 405 хил. лв. и променливи – 3 346 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 4 874 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,32%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 237 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 620 MWh

## **9. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:**

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 298,90 лв./MWh, в т. ч.:  
- индивидуални разходи за единица енергия – 298,90 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 60,31 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 888 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 850 хил. лв., от които условно-постоянни – 447 хил. лв. и променливи – 404 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 898 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,25%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 974 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 244 MWh

## **10. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):3**

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 285,21 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 285,21 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 103,72 лв./MWh

10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т. 10.2:

- Необходими годишни приходи – 402 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 365 хил. лв., от които условно-постоянни – 221 хил. лв. и променливи 144 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 663 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 672 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 060 MWh

## **11. На „Топлофикация Русе“ ЕАД:**

11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 205,49 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 205,49 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 116,06 лв./MWh

11.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,72 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 82,14 лв./MWh

11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1, т. 11.2 и т. 11.3:

- Необходими годишни приходи – 73 336 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 71 320 хил. лв., от които условно-постоянни – 19 471 хил. лв. и променливи – 51 849 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 41 142 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 4,90%
- Електрическа енергия – 223 500 MWh, в т. ч.:
  - от високоефективно комбинирано производство – 220 000 MWh
  - от некомбинирано производство – 3 500 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 11 133 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 345 379 MWh

## **12. На „Топлофикация Перник“ АД:**

12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 186,53 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 186,53 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 97,10 лв./MWh

12.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,06 лв./MWh

12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 58,04 лв./MWh

12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 12.1, т. 12.2 и т. 12.3:

- Необходими годишни приходи – 84 429 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 79 349 хил. лв., от които условно-постоянни – 22 893 хил. лв. и променливи – 56 457 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 76 924 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,49%
- Електрическа енергия – 236 335 MWh, в т. ч.:
  - от високоефективно комбинирано производство – 218 135 MWh
  - от нисокоефективно комбинирано производство – 18 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 226 100 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 414 400 MWh

## **13. На „Топлофикация Сливен“ ЕАД:**

13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 152,18 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 152,18 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 62,75 лв./MWh

13.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,10 лв./MWh

13.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 54,99 лв./MWh

13.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 13.1, т. 13.2 и т. 13.3:

- Необходими годишни приходи – 35 027 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 33 762 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 632 хил. лв. и променливи – 21 130 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 22 624 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,59%
- Електрическа енергия– 133 293 MWh
  - от високоефективно комбинирано производство – 124 693 MWh
  - от невисокоефективно производство – 8 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 037 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 146 669 MWh

#### **14. На „Топлофикация Габрово“ ЕАД:**

14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 291,14 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 291,14 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 201,71 лв./MWh

14.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 97,44 лв./MWh

14.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 14.1 и т. 14.2:

- Необходими годишни приходи – 5 097 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 5 038 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 452 хил. лв. и променливи – 2 586 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 1 827 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,26%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 200 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 800 MWh

#### **15. На „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД:**

15.1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 44,72 лв./MWh

15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:



- Необходими годишни приходи – 4 099 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 4 048 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 014 хил. лв. и променливи – 35 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 8 298 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 0,61%
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 732 MWh

#### **16. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:**

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,70 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 177,70 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,27 лв./MWh

16.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1:

- Необходими годишни приходи – 4 557 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 4 190 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 511 хил. лв. и променливи – 679 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 11 192 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,28%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh

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

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 166,66 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 166,66 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 77,23 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 4 383 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 4 197 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 870 хил. лв. и променливи – 2 327 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 5 438 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,43%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh

## **18. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:**

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,02 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 162,02 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 72,59 лв./MWh

18.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 5 427 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 5 061 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 099 хил. лв. и променливи – 2 962 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 7 988 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 4,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 25 200 MWh

## **19. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:**

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 191,63 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 191,63 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 102,20 лв./MWh

19.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1:

- Необходими годишни приходи – 2 296 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 152 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 224 хил. лв. и променливи – 928 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 4 426 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,24%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 594 MWh

## **20. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД:**

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 196,40 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 196,40 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 106,97 лв./MWh

20.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 2 692 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 2 632 хил. лв., от които условно-постоянни – 868 хил. лв. и променливи – 1 764 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 1 731 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 4,43%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 800 MWh

## **21. На ЧЗП „Румяна Величкова”:**

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,42 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 140,42 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 50,99 лв./MWh

21.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 342 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 1 289 хил. лв., от които условно-постоянни – 336 хил. лв. и променливи – 953 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 951 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 075 MWh

## **22. На „Алт Ко“ АД:**

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 149,30 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 149,30 лв./MWh
- премия по чл. 33а от ЗЕ – 59,87 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 1 551 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 1 490 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 837 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 1 082 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

## **23. На „Брикел“ ЕАД:**

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,71 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 163,71 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 74,28 лв./MWh

23.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,73 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 115 754 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 110 920 хил. лв., от които условно-постоянни – 25 350 хил. лв. и променливи – 85 570 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 93 498 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,17%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 436 600 MWh, в т. ч. собственото потребление – 20 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 214 MWh

#### **24. На „Солвей Соди“ АД:**

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 139,10 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 139,10 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 49,67 лв./MWh

24.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 39,78 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 136 966 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 128 177 хил. лв., от които условно-постоянни – 33 736 хил. лв. и променливи – 94 441 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 158 071 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 796 281 MWh
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 184 868 MWh, в т. ч. собственото потребление и към други потребители – 177 193 MWh

#### **25. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД:**

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,61 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 162,61 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 73,18 лв./MWh

25.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 84,59 лв./MWh

25.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 25.1 и т. 25.2:

- Необходими годишни приходи – 11 889 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 11 472 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 877 хил. лв. и променливи – 8 595 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 7 499 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 524 MWh, в т. ч. към други потребители – 5 824 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 126 091 MWh

## **26. На „Декотекс” АД:**

- 26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,26 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 177,26 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 87,83 лв./MWh
- 26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,60 лв./MWh
- 26.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 84,92 лв./MWh
- 26.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1, т. 26.2 и т. 26.3:
- Необходими годишни приходи – 2 227 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 063 хил. лв., от които условно-постоянни – 784 хил. лв. и променливи – 1 279 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 2 954 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 480 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 540 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 270 MWh

## **27. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:**

- 27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 175,39 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 175,39 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 85,96 лв./MWh
- 27.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 137,42 лв./MWh
- 27.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 137,42 лв./MWh
- 27.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 27.1, т. 27.2 и т. 27.3:
- Необходими годишни приходи – 2 811 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 709 хил. лв., от които условно-постоянни – 722 хил. лв. и

променливи – 1 987 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 2 210 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,56%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 118 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh

## **28. На „Белла България“ АД:**

28.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 140,55 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 140,55 лв./MWh

- премия по чл. 33а от ЗЕ – 51,12 лв./MWh

28.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 28.1:

- Необходими годишни приходи – 1 955 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 848 хил. лв., от които условно-постоянни – 845 хил. лв. и променливи – 1 003 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 1 920 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,56%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 352 MWh

## **29. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:**

29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 134,11 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 134,11 лв./MWh

29.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 29.1:

- Необходими годишни приходи – 1 045 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 964 хил. лв., от които условно-постоянни – 400 хил. лв. и променливи – 564 хил. лв.;

- Регулаторна база на активите – 1 468 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,56%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 450 MWh

## **30. На „Овердрайв“ АД:**

30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 315,43 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 315,43 лв./MWh

30.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 30.1:

- Необходими годишни приходи – 566 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 535 хил. лв., от които условно-постоянни – 252 хил. лв. и променливи – 283 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 398 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 100 MWh

### **31. На „МБАЛ – Търговище“ АД:**

31.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 351,79 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 351,79 лв./MWh

31.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 31.1:

- Необходими годишни приходи – 215 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 183 хил. лв., от които условно-постоянни – 127 хил. лв. и променливи – 57 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 576 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 257 MWh

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

32.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 208,75 лв./MWh

- индивидуални разходи за единица енергия – 208,75 лв./MWh

32.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 32.1:

- Необходими годишни приходи – 321 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 317 хил. лв., от които условно-постоянни – 177 хил. лв. и променливи – 140 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 50 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,29%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 909 MWh.

### **33. На „Коген Загоре“ ЕООД:**

33.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 148,73 лв./MWh

33.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 33.1:

- Необходими годишни приходи – 24 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 20 хил. лв., от които условно-постоянни – 14 хил. лв. и променливи – 6 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 124 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 164 MWh

#### **34. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:**

- 34.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,74 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 144,74 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 55,31 лв./MWh
- 34.2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 34.1:
- Необходими годишни приходи – 2 473 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 450 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 025 хил. лв. и променливи – 1 425 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 702 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 3,34%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 677 MWh

#### **35. „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД**

- 35.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 156,69 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 156,69 лв./MWh  
 - премия по чл. 33а от ЗЕ – 67,26 лв./MWh
- 35.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,71 лв./MWh
- 35.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 35.1 и т. 35.2:
- Необходими годишни приходи – 205 546 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 197 212 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 837 хил. лв. и променливи – 176 375 хил. лв.
    - Регулаторна база на активите – 152 915 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,45%
  - Електрическа енергия – 1 159 342 MWh
    - от високоефективно комбинирано производство – 113 880 MWh
    - от невисокоефективно производство – 1 045 462 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 175 200 MWh

Изказвания по т.1.:

Докладва И. Александров. На 04 юни е проведено открито заседание чрез Skype по отношение на цените за топлинната електрическа енергия от комбинирано производство. Към вчерашна дата са постъпили две възражения. Очаква се да постъпят и други в



резултат на проведеното открито заседание. И. Александров каза, че представя пред Комисията проект на решение, който е в обичайния вид за съответния етап.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8 б, 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 за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 2, ал. 2, т. 1, чл. 3, ал. 2, т. 1, чл. 24, чл. 49, ал. 1 и чл. 56 от Наредба № 1 за регулиране цените на електрическата енергия и указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия при 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 01.07.2020 г. утвърждава пределни цени на топлинна и електрическа енергия и преференциални 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“ както следва: И тук са изброени дружествата.

И. Н. Иванов предложи на И. Александров да изброи само централите с комбинирано производство.

И. Александров: „Топлофикация – София“ ЕАД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Плевен“ ЕАД, „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация - Враца“ ЕАД, „Топлофикация- ВТ“ АД, „Топлофикация Разград“ ЕАД, „Юлико Евротрейд“ ЕООД, „Овергаз мрежи“ АД, „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация Перник“ АД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Габрово“ ЕАД, „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“, „Инертстрой-Калето“ АД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Алт Ко“ АД, „БРИКЕЛ“ ЕАД, „Солвей соди“ АД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, „Декотекс“ АД, „Енергиен център Зебра“ ЕООД, „Белла България“ АД, „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, „Овердрайв“ АД, „МБАЛ-Търговище“ АД, УМБАЛ „Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, „Коген Загоре“ ЕООД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД.

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

3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за пряко и виртуално участие в обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересованите лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката, държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребителите.

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

А. Йорданов помоли И. Александров да потвърди върху това, което докладва, че проектът на решение не се отличава като проект на цени и като мотиви от доклада, който вчера беше поставен на открити заседания, за да не стават недоразумения при четене на протокола.

И. Н. Иванов каза, че г-н Ивайло Александров потвърждава от името на работната група.

И. Александров каза, че цените са същите.

И. Н. Иванов установи, че няма повече въпроси по отношение на проекта на решение.

И. Н. Иванов, като обяви провеждане на общественото обсъждане по т. 2 за 09.06.2020 г. от 10:00 часа, подложи на гласуване проекта на решение.

**РЕШИ:**

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на 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“, считано от 01.07.2020 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 09.06.2020 г. от 10:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с публикувания проект по т. 1 на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разглежда проект на решение относно **утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“**.

**ПРОЕКТ**

**РЕШЕНИЕ**

№ Ц-....

от .....2020 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 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 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.:

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

| Прогнозни количества електрическа енергия за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. за закупуване от обществения доставчик, необходими за покриване на потреблението на крайните снабдители |                                   |                          |                                          |                                            |                                                                     |                                                                   |                   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------|
|                                                                                                                                                                                                   | ВЕЦ,<br>собственост<br>на НЕК ЕАД | „АЕЦ<br>Козлодуй“<br>ЕАД | „Ей И Ес – 3С<br>Марица Изток<br>1“ ЕООД | „Контур<br>Глобал<br>Марица<br>Изток 3“ АД | Количества на<br>НЕК ЕАД от<br>производители<br>от ВЕКП под 1<br>MW | Количества на<br>НЕК ЕАД от<br>производители<br>от ВИ под<br>1 MW | ОБЩО              |
|                                                                                                                                                                                                   | MWh                               | MWh                      | MWh                                      | MWh                                        | MWh                                                                 | MWh                                                               | MWh               |
| юли                                                                                                                                                                                               | 24 564                            | 350 000                  | 347 120                                  | 255 840                                    | 427                                                                 | 36 109                                                            | <b>1 014 059</b>  |
| август                                                                                                                                                                                            | 59 467                            | 350 000                  | 347 120                                  | 270 720                                    | 418                                                                 | 31 939                                                            | <b>1 059 664</b>  |
| септември                                                                                                                                                                                         | 9 781                             | 350 000                  | 204 112                                  | 355 200                                    | 507                                                                 | 25 115                                                            | <b>944 715</b>    |
| октомври                                                                                                                                                                                          | 12 918                            | 149 000                  | 347 600                                  | 494 600                                    | 705                                                                 | 17 755                                                            | <b>1 022 578</b>  |
| ноември                                                                                                                                                                                           | 31 710                            | 446 400                  | 208 800                                  | 485 920                                    | 764                                                                 | 15 226                                                            | <b>1 188 820</b>  |
| декември                                                                                                                                                                                          | 30 272                            | 699 360                  | 357 120                                  | 476 160                                    | 897                                                                 | 16 251                                                            | <b>1 580 060</b>  |
| януари                                                                                                                                                                                            | 104 198                           | 714 240                  | 357 120                                  | 520 800                                    | 896                                                                 | 24 428                                                            | <b>1 721 682</b>  |
| февруари                                                                                                                                                                                          | 123 465                           | 530 880                  | 295 680                                  | 456 960                                    | 817                                                                 | 34 788                                                            | <b>1 442 590</b>  |
| март                                                                                                                                                                                              | 213 423                           | 237 760                  | 282 340                                  | 490 380                                    | 845                                                                 | 44 676                                                            | <b>1 269 424</b>  |
| април                                                                                                                                                                                             | 166 090                           | 187 200                  | 244 800                                  | 482 400                                    | 773                                                                 | 46 069                                                            | <b>1 127 331</b>  |
| май                                                                                                                                                                                               | 145 270                           | 92 360                   | 223 200                                  | 484 080                                    | 721                                                                 | 49 277                                                            | <b>994 908</b>    |
| юни                                                                                                                                                                                               | 176 193                           | 172 800                  | 219 100                                  | 343 250                                    | 490                                                                 | 43 221                                                            | <b>955 053</b>    |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                       | <b>1 097 350</b>                  | <b>4 280 000</b>         | <b>3 434 112</b>                         | <b>5 116 310</b>                           | <b>8 260</b>                                                        | <b>384 852</b>                                                    | <b>14 320 884</b> |

2. Количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители – 14 320 886 MWh, от които:

- за „ЧЕЗ Електро България“ АД – 5 666 616 MWh;
- за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 5 428 738 MWh;
- за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – 3 170 920 MWh;
- за „ЕСП Златни пясъци“ ООД – 54 610 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 01.07.2020 г.:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 19,18 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 4,31 лв./MWh и компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 2,37 лв./MWh, 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 54,77 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 831 696 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15 186 584 MWh.

3. На „Национална електрическа компания“ ЕАД:

3.1. Цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 85,01 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 214 303 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3 288 210 MWh;

3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 88,61 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,99 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1 268 973 хил. лв. и количество електрическа енергия – 14 320 884 MWh.

4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

4.1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0,45 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 14 617 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 32 675 744 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 2,26 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 82 478 хил. лв. и количества електрическа енергия 36 490 559 MWh;

4.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 5,28 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 15 417 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия в размер на 2 919 535 MWh;

4.4. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, която се дължи от крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система и от операторите на електроразпределителни мрежи за количеството електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса, в размер на 10,25 лв./MWh, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 335 055 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 32 675 744 MWh.

5. На електроразпределителните дружества:

5.1. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени за третата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 316 687 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 301 046 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00974 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03329 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01989 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00568 лв./kWh, без ДДС.

5.2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД цени за третата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 301 803 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 586 990 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00910 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03547 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01977 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00529 лв./kW, без ДДС.

5.3. На „Електроразпределение Север“ АД цени за третата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 211 017 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 5 445 000 MWh, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01278 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03502 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп небитови клиенти – 0,02053 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп битови клиенти – 0,00890 лв./kWh, без ДДС.

5.4. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД цени за третата ценова година от петия регулаторен период, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 3 329 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 57 904 MWh, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,01349 лв./kWh, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04401 лв./kWh, без ДДС.

## 6. На крайните снабдители:

### 6.1. На „ЧЕЗ Електро България“ АД:

6.1.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 6,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 645 953 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 5 666 616 MWh, както следва:

| „ЧЕЗ Електро България“ АД                                                                                                           |                                               |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| Показатели                                                                                                                          | Цени, без ДДС,<br>считано от<br>01.07.2020 г. |
|                                                                                                                                     | лв./kWh                                       |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                               |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                               |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,18376                                       |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,11773                                       |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07786                                       |

| <b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>                                                                                                   |                                                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                  | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2020 г.</b> |
|                                                                                                                                    | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                    | 0,14921                                        |
| - Нощна                                                                                                                            | 0,07786                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                               | <b>0,14921</b>                                 |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                    | 0,13514                                        |
| - Нощна                                                                                                                            | 0,05688                                        |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                               | <b>0,13514</b>                                 |

6.1.2. Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и цени за мрежови услуги, без ДДС, както следва:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01070 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03329 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01989 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00568 лв./kWh, без ДДС.

6.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:

6.2.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 6,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 618 837 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 5 428 738 MWh, както следва:

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>                                                                                         |                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2020 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,17612                                        |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,11570                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07008                                        |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13736                                        |

| <b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>                                                                                        |                                                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                  | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2020 г.</b> |
|                                                                                                                                    | <b>лв./kWh</b>                                 |
| - Нощна                                                                                                                            | 0,07008                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                               | <b>0,13736</b>                                 |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                    | 0,13414                                        |
| - Нощна                                                                                                                            | 0,05400                                        |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                               | <b>0,13414</b>                                 |

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01070 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03547 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01977 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00529 лв./kW, без ДДС.

6.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:

6.3.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 6,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 361 462 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 3 170 920 MWh, както следва:

| <b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>                                                                                                     |                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2020 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,18752                                        |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,12733                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07249                                        |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,14995                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,07249                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                                | <b>0,14995</b>                                 |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>  |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |

|                      |                |
|----------------------|----------------|
| в т.ч. - Дневна      | 0,13729        |
| - Нощна              | 0,05379        |
| <b>2. Една скала</b> | <b>0,13729</b> |

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01070 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03502 лв./kWh, без ДДС;
- цена за достъп небитови клиенти – 0,02053 лв./kW/ден, без ДДС;
- цена за достъп битови клиенти – 0,00890 лв./kWh, без ДДС.

6.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:

6.4.1. Цени, без ДДС, по които продава електрическа енергия на битови и небитови крайни 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 – 6,20 лв./MWh; необходими годишни приходи – 4 950 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 54 610 MWh, както следва:

| <b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>                                                                                                      |                                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| <b>Показатели</b>                                                                                                                   | <b>Цени, без ДДС, считано от 01.07.2020 г.</b> |
|                                                                                                                                     | <b>лв./kWh</b>                                 |
| <b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b> |                                                |
| <b>1. Три скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Върхова                                                                                                                    | 0,19265                                        |
| - Дневна                                                                                                                            | 0,10465                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05175                                        |
| <b>2. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13098                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05175                                        |
| <b>3. Една скала</b>                                                                                                                | 0,13098                                        |
| <b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>  |                                                |
| <b>1. Две скали</b>                                                                                                                 |                                                |
| в т.ч. - Дневна                                                                                                                     | 0,13793                                        |
| - Нощна                                                                                                                             | 0,05130                                        |
| <b>2. Една скала</b>                                                                                                                | -                                              |

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01070 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,01349 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04401 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“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски: След проведеното вчера открито заседание П. Младеновски заяви, че при него все още не са постъпили становищата на дружествата, които те са декларирали, че ще бъдат входираны в деловодството на Комисията до 16:00 часа на вчерашния ден. В тази връзка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от Закона за енергетиката и чл. 21, ал. 1, т. 8, предложение първо във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 8 а и т. 8 в 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 - т. 6, т. 10 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

I. Да определи за периода 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г.:

1. Прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия така, както е посочено в проекта на решение.

2. Да определи количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители така, както е посочено в решението.

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 01.07.2020 г.:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 19,18 лв./MWh, без ДДС.
2. Цена на АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 54,77 лв./MWh, без ДДС.
3. Цена на НЕК ЕАД - 85,01 лв./MWh, без ДДС за електрическата енергия, произведена от ВЕЦ.

3.2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 88,61 лв./MWh, без ДДС,

4. На „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:
  - 4.1. Цена за достъп за крайни клиенти в размер на 0,45 лв./MWh, без ДДС
  - 4.2. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители - 2,26 лв./MWh, без ДДС.
  - 4.3. Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, в размер на 5,28 лв./MWh, без ДДС.
  - 4.4. Цена за пренос - 10,25 лв./MWh, без ДДС.

5. На електроразпределителните дружества така, както са описани цените.

- 5.1. На „ЧЕЗ Разпределение България“ АД
- 5.2. На „Електроразпределение Юг“ ЕАД
- 5.3. На „Електроразпределение Север“ АД
- 5.4. На „Електроразпределение Златни пясъци“ АД

6. На крайните снабдители така, както са описани в решението. Съответните тарифи.

- 6.1. На „ЧЕЗ Електро България“ АД:
- 6.2. На „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД:
- 6.3. На „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД:
- 6.4. На „ЕСП Златни пясъци“ ООД:

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“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

Освен горното решение да:

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

2. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за пряко и виртуално участие в обществено 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.

3. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

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

И. Н. Иванов насрочи общественото обсъждане за 09.06.2020 г. от 11:00 часа в Зала 4, в сградата на КЕВР и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното, Комисията

### **РЕШИ:**

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 09.06.2020 г. от 11:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с публикувания проект по т. 1 на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **четири гласа** (Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) 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.**

**ПРОЕКТ**

## **РЕШЕНИЕ**

№ Ц-....

от .....2020 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 01.07.2020 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 третия регулаторен период в размер на 0,13506 лв./kWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 36 612 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 271 068 MWh.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски: След проведеното вчера открито заседание, на което нямаше представители на „Национална компания железопътна инфраструктура“ в Комисията е получено становище по доклада и проекта на решение, то не е взето предвид

при изготвянето на настоящия проект, тъй като след провеждане на общественото обсъждане, като в съответното крайно решение ще бъдат отразени всички становища на НКЖИ и съответно на заинтересованите страни.

*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 вземе следното решение:*

*Да утвърди, считано от 01.07.2020 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 третия регулаторен период в размер на 0,13506 лв./kWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 36 612 хил. лв. и пренесена електрическа енергия – 271 068 MWh.*

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

2. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за пряко и виртуално участие в обществено 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.

3. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

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

И. Н. Иванов насрочи общественото обсъждане за 09.06.2020 г. от 12:00 часа в Зала 4, в сградата на КЕВР и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното, Комисията

### **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;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 09.06.2020 г. от 12:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с публикувания проект по т. 1 на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонova.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **четири гласа** (Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

##### **По т.1.** както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на 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“, считано от 01.07.2020 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 09.06.2020 г. от 10:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с публикувания проект по т. 1 на Портала за обществени консултации.

##### **По т.2.** както следва:

1. Приема проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 09.06.2020 г. от 11:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с публикувания проект по т. 1 на Портала за обществени консултации.

##### **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;

2. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1 на 09.06.2020 г. от 12:00 ч., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала

за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища във връзка с публикувания проект по т. 1 на Портала за обществени консултации.

**Приложения:**

1. Проект на решение относно утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на 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“, считано от 01.07.2020 г.

2. Проект на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

3. Проект на решение относно утвърждаване на цена за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Тодорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонов)

Протоколирали:

(И. Зашева - главен експерт)