



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №/.....04.2020 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.05.2020 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Със Заповед № 3-Е-59 от 24.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да анализира необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, респективно от изменение на тези цени по време на ценовия период във връзка с изменение на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия от 01.05.2020 г. В тази връзка е установено следното:

Действащите цени на топлинната енергия, както и преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, на преобладаващата част от дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, са утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.04.2020 г. на КЕВР. В тези цени като ценообразуващ елемент са включени разходи за природен газ, формирани въз основа на цената на природния газ, утвърдена на „Булгаргаз“ ЕАД с Решение № Ц-10 от 01.04.2020 г. на КЕВР, в размер на 25,20 лв./MWh (без акциз и ДДС), при коефициент на преобразуване 10,534 kWh/m³ или 256,46 лв./1000 nm³ и при отчитане на индивидуалните разходи на дружествата за пренос на природен газ през газопреносната и газоразпределителните мрежи, а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи – въз основа на цената на съответното дружество.

Във връзка с подадените от „Булгаргаз“ ЕАД заявления с вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г. и с вх. № Е-15- 20-22#2 от 10.04.2020 г.. е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-311 от 13.04.2020 г., в който е посочено, че данните и документите по заявлението и направените въз основа на тях

изчисления, водят до формиране на цената от 01.05.2020 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **23,52** лв./MWh (без акциз и ДДС) при коефициент на преобразуване **10,541 kWh/m³** или **247,92** лв./1000 nm³. Последното, от своя страна, съставлява намаление на цената на природния газ с **6,67 %** на 1000 nm³, спрямо цената на природния газ в сила, считано от 01.04.2020 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените, по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти, както и цените, по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на клиентите, по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“.

Предвид горните разпоредби, основателността на изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. Цените на природния газ подлежат на регулиране от КЕВР на основание чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8 от ЗЕ, поради което обстоятелствата относно тяхното изменение, респективно относно наличието на първата предпоставка, са служебно известни на Комисията. Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) следва да се извърши при отчитане на факта, че в състава на утвърдените необходими приходи на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ. В този смисъл намалението на цената на природния газ от 01.05.2020 г. ще доведе до съществено намаление на производствените разходи на дружествата.

От друга страна, според §1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“ е производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия. В този смисъл при високоефективното комбинирано производство ценообразуващите елементи на цената на топлинната енергия и на цената на електрическата енергия са в пряка зависимост. Това определя необходимостта цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство да се регулират в общо административно производство, като се формират на базата на единни ценообразуващи елементи, отразени в общ изчислителен модел, разработен и утвърден от КЕВР като приложение към Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с решение по Протокол № 116 от 26.06.2018 г., т. 1 на Комисията (Указания – НВ/2018).

В допълнение следва да се отчете, че съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, а именно за производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 1 MW. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8б от ЗЕ Комисията определя ежегодно

премии за електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1MW. По силата чл. 33а, ал. 2 от ЗЕ премиите се определят като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин. За тези производители съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, Комисията определя преференциални цени, във връзка с определяне на премията.

Предвид гореизложеното, изменението на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, следва да намери отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В резултат от изложеното, може да се направи извод, че по отношение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, са налице предпоставките да се открие процедура за изменение.

Предвид разпоредбата на чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, че в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта от НРЦЕЕ „Ред за утвърждаване, определяне и изменение на цени“, КЕВР следва да приеме процедура, по която да се осъществи изменението на преференциалните цени и премии за електрическата енергия. При отчитане на обстоятелството, че цените на електрическата и топлинната енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са в пряка зависимост, процедурата може да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ, както за цените на топлинната енергия, така и за цените и премиите на електрическата енергия от комбинирано производство.

Следва да се отчете, че съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ, когато Комисията изменя цена и/или компонента от цена или премия, която води до изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на друга цена и/или компонента от цена или премии, Комисията може паралелно да проведе процедура за изменение и на тази цена и/или компонента от цена или премии. Предвид изложеното, производството за изменение на цените на електрическата енергия и на топлинната енергия при високоефективното комбинирано производство следва да се проведе паралелно с производството за изменение на цените на природния газ, образувано по заявления с вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г. и с вх. № Е-15- 20-22#2 от 10.04.2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД.

Във връзка с изложеното, след извършен икономически анализ относно измененията в признатия размер на ценообразуващите елементи на енергийните дружества в сектор „Топлоенергетика“ при отчитане на изменената цена на природния газ, която оказва влияние върху размера на необходимите годишни приходи и без да бъдат променяни останалите ценообразуващи елементи, са изчислени преференциални цени и премии на електрическата енергия и пределни цени на топлинната енергия и техните ценообразуващи елементи, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 134,76 лв./MWh

1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 44,27 лв./MWh

1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,19 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 364 215 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 335 828 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 238 919 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 374 005 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 135,01 лв./MWh
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 44,52 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,86 лв./MWh
- 2.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 83,86 лв./MWh
- 2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:
 - Необходими годишни приходи – 60 715 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 49 911 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 28 390 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 152 388 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
 - Електрическа енергия – 307 090 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 296 214 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 876 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 235 169 MWh

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,17 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,68 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,57 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 65,60 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
 - Необходими годишни приходи – 61 109 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 59 138 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 43 696 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 35 000 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 297 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 207 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 136,74 лв./MWh
- 4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 46,25 лв./MWh
- 4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 61,14 лв./MWh
- 4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:
- Необходими годишни приходи – 23 495 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 22 394 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 16 161 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 15 858 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 109 743 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 847 MWh

5. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,12 лв./MWh
- 5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 46,63 лв./MWh
- 5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 79,52 лв./MWh
- 5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:
- Необходими годишни приходи – 14 700 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 308 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 8 017 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 27 618 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,04%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 150,88 лв./MWh
- 6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 60,39 лв./MWh
- 6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 66,42 лв./MWh
- 6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:
- Необходими годишни приходи – 13 848 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 13 196 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 8 515 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 9 836 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 215 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 796 MWh

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

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 185,74 лв./MWh
- 7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 95,25 лв./MWh
- 7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 80,51 лв./MWh

7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:

- Необходими годишни приходи – 6 345 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 6 271 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 429 хил. лв. и променливи – 4 843 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 072 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 20 109 MWh

Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 32 422 MWh

8. На „Топлофикация – Разград“ АД:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 160,50 лв./MWh

8.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 70,01 лв./MWh

8.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 74,28 лв./MWh;

8.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.3:

- Необходими годишни приходи – 4 507 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 410 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 115 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 715 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

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

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 263,18 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 72,89 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 843 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 805 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 288 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 951 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 634 MWh

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

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 246,48 лв./MWh

10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 111,12 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 440 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 387 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 174 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 678 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

11. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,24 лв./MWh
- 11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 62,75 лв./MWh
- 11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 77,65 лв./MWh
- 11.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.3:
- Необходими годишни приходи – 6 793 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 375 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 2 965 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 453 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,65%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MW

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

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 144,31 лв./MWh
- 12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 53,82 лв./MWh
- 12.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 3 720 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 491 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 1 690 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 5 901 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,88%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 050 MWh

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

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 142,69 лв./MWh
- 13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 52,20 лв./MWh
- 13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
- Необходими годишни приходи – 4 821 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 328 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 2 264 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 434 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 831 MWh

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

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,53 лв./MWh
- 14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 75,04 лв./MWh
- 14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:
- Необходими годишни приходи – 1 766 хил. лв., в т.ч.:

- Разходи – 1 596 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 716 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 767 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 569 MWh

15. На „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО“ АД:

15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 178,98 лв./MWh

15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 88,49 лв./MWh

15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 642 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 2 548 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 669 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 772 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,26%

Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 800 MWh

16. На „Нова Пауър“ ЕООД:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 119,62 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 29,13 лв./MWh

16.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 41,19 лв./MWh

16.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 16.1 и т. 16.3:

- Необходими годишни приходи – 2 279 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 036 хил. лв., от които условно-постоянни – 837 хил. лв. и променливи – 1 199 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 2 673 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 14 111 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 340 MWh

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 89,08 лв./MWh

17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 981 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 935 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 637 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 589 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 820 MWh

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 120,23 лв./MWh

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 29,74 лв./MWh

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 325 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 223 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 570 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 312 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

19. На „Декотекс“ АД:

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 107,93 лв./MWh

19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 17,44 лв./MWh

19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 49,06 лв./MWh

19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 49,06 лв./MWh

19.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.3 и т. 19.4:

- Необходими годишни приходи – 2 277 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 932 хил. лв., от които условно-постоянни – 790 хил. лв. и променливи – 1 142 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 434 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 600 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 7 000 MWh

Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4 580 MWh

20. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 156,52 лв./MWh

20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 66,03 лв./MWh

20.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 103,96 лв./MWh

20.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 92,08 лв./MWh

20.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.3 и т. 20.4:

- Необходими годишни приходи – 2 849 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 507 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 613 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 392 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 855 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 462 MWh

21. На „Белла България“ АД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 115,92 лв./MWh

21.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 25,43 лв./MWh

21.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 594 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 1 454 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 729 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 796 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

22. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 129,47 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 934 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 783 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 421 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 939 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 720 MWh

23. На „Овердрайв“ АД:

23.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 294,71 лв./MWh

23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:

- Необходими годишни приходи – 505 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 482 хил. лв., от които условно-постоянни – 294 хил. лв. и променливи – 188 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 298 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 200 MWh

24. На „МБАЛ – Търговище“ АД:

24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 289,20 лв./MWh

24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:

- Необходими годишни приходи – 237 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 205 хил. лв., от които условно-постоянни – 138 хил. лв. и променливи – 67 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 579 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 271 MWh

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

25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,22 лв./MWh

25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:

- Необходими годишни приходи – 391 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 382 хил. лв., от които условно-постоянни – 182 хил. лв. и променливи – 200 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 117 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 095 MWh

26. На „Коген Загоре“ ЕООД:

26.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 169,46 лв./MWh;

26.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 26.1:

- Необходими годишни приходи – 104 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 100 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи 18 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 139 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 616 MWh

27. На „Оранжеви Петров дол“ ООД:

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 109,38 лв./MWh

27.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 18,89 лв./MWh

27.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 649 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 619 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 744 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 816 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

Във връзка с гореизложеното, предлагаме Комисията да приеме следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 30, ал. 2, във връзка с чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да открие производство за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени, съответно премиите по чл. 33а от ЗЕ, на електрическата енергия, произведени от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство;

3. На основание чл. 30, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация да приеме процедурата по т. 2, да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, както за цените на топлинната енергия, така и за преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

3.1. Провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 29.04.2020 г. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3.2. Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – до 29.04.2020 г., 17 часа;

3.3. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалните цени и премиите за електрическата енергия, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – 01.05.2020 г.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;

5. Докладът, както и датата и часът за провеждане на открито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

С уважение,

Работна група, съгласно Заповед № 3-Е-59 от 24.04.2020 г.:

Пламен Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Елена Маринова – директор на дирекция „Правна“;

Ивайло Александров – началник на отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Цветанка Камбурова – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Георги Петров – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Ана Иванова – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Йовка Велчева – главен юриконсулт в дирекция „Правна“;

Надежда Иванова – главен юриконсулт в дирекция „Правна“;

Петя Георгиева – старши експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.