

## ПРОТОКОЛ

№ 54

София, 21.03.2015 година

Днес, 21.03.2015 г. от 16:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), ръководено от председателя Светла Тодорова.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Илиян Хр. Илиев, Евгения Харитонова, Илиян Б. Илиев, Милена Миланова, Димитър Димитров и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

Отсъстваше членът на Комисията Костадинка Тодорова поради платен отпуск.

На заседанието присъстваха Ив. Александров – началник на отдел «ЦРЛ - електропроизводство и топлоснабдяване» .

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно анализ на ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г.

Докладват: Ив. Александров, Ел. Маринова, Г. Петров, Цв. Камбурова, Й. Велчева, Ан. Петрова, Р. Наков, Ст. Манчев

**По т.1.** Комисията разгледа доклад относно **анализ на ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г.**

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2015 г. за утвърждаване на цени на природния газ за второто тримесечие на 2015 г. при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, работна група, назначена със Заповед № З-Е-69/20.03.2015 г., направи анализ и изчисли възможните промени на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” по време на ценовия период, както и преценка за необходимост от изменение на утвърдените

ценообразуващи елементи, при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката (ЗЕ).

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, които използват за основно гориво природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цена **601,69** лв./1000 нм<sup>3</sup>, утвърдена с решение № Ц-10 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, а за дружествата, които са присъединени към газоразпределителните мрежи - със съответната цена на газоразпределителното дружество. Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-108/19.03.2015 г. на комисията е предложена за утвърждаване на обществената доставчик цена на природния газ за второто тримесечие на 2015 г. в размер на **523,72** лв./1000 нм<sup>3</sup>.

Съгласно чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 4 Комисията може да измени цените 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, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта. Следователно в този случай комисията следва да приеме процедура, по която да се извърши изменението на цените.

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 по чл. 3 комисията може да измени цените по чл. 2, т. 1 и 2 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.

Следователно основателността на изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по двете наредби, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Първата предпоставка ще бъде налице, с оглед казаното по-горе относно предстоящото изменение на цената на природния газ от 01.04.2015 г. Предложената за утвърждаване цена на природния газ в размер на 523,72 лв./1000 нм<sup>3</sup> е по-ниска със 79,42 лв./1000 нм<sup>3</sup>, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на ДКЕВР цена за I тримесечие на 2015 г., а именно: от 603,14 лв./1000 нм<sup>3</sup> намалява на 523,72 лв./1000 нм<sup>3</sup> (без акциз и ДДС) или намаление с 13,17%.

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на това, че в състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ. Намалението на цената на природния газ за второто тримесечие на 2015 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа и топлинна енергия в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени на електрическата енергия, дружествата ще формират допълнителен приход. Наред с това, е необходимо да бъде отчетено обстоятелството, че при намалението на цените на електрическата и на топлинната енергия на дружествата следва да се осигури утвърдената от комисията възвръщаемост, както и да се постигне равнопоставеност между интересите на клиентите и енергийните дружества.

**В резултат от изложеното, може да се направи извод, че по отношение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор**

**„Топлоенергетика“ са налице предпоставките да се открие процедура за изменение, която да се проведе по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ.**

Във връзка с гореизложеното, след преглед на определените цени на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ в ценообразуващите справки са нанесени корекции при прилагане на следния **общ подход:**

С решение № Ц-15 от 26.09.2014 г., считано от 01.10.2014 г. цената на природния газ се променя от 601,69 лв./1000 нм<sup>3</sup> на 603,44 лв./1000 нм<sup>3</sup>, или с 0,29 %. При промяната на цената на природния газ, цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство не са променени с решение на Комисията, поради несъществено изменение на необходимите приходи.

С решение № Ц-25 от 19.12.2014 г., считано от 01.01.2015 г. цената на природния газ се променя от 603,44 лв./1000 нм<sup>3</sup> на 603,14 лв./1000 нм<sup>3</sup>, или с - 0,05 %. При промяната на цената на природния газ, цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство не са променени с решение на Комисията, поради несъществено изменение на необходимите приходи.

В резултат на промените на цената на природния газ през IV тримесечие на 2014 г. и I тримесечие на 2015 г. и запазване на цените на топлинната енергия и преференциалната цена на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство дружествата от топлоенергийния сектор инкасираха недовземания от разликата в цената на основното гориво. Направен е анализ на сумата на недовземанията на топлофикационните дружества, използващи основно гориво природен газ за IV тримесечие на 2014 г. и I тримесечие на 2015 г., с отчитане на количеството на горивото за производство на топлинната и електрическа енергия, залежали в производствената програма по месеци в актуалната ценова рамка. На база производствената програма и разхода на основно гориво за месеците от II тримесечие на 2015 г. е направен анализ на необходимото завишение на цената на природния газ над действащата актуална цена от **523,72 лв./1000 нм<sup>3</sup>, цената за II-ро тримесечие на 2015 г.,** по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, **достатъчна да покрие сумата на отчетените недовземания за изминалите две тримесечия. След осредняване на отделните стойности на топлофикационните дружества е получено средно завишение от 5,82 лв./ 1000 нм<sup>3</sup>.**

Във връзка с гореизложеното, в ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия и цените на топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, е коригирана цената на природния газ на **529,54 лв./1000 нм<sup>3</sup> (523.72 лв./ 1000 нм<sup>3</sup> + 5,82 лв./1000 нм<sup>3</sup>)** за дружествата, които са клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа – цената на природния газ на съответното дружество.

#### **1. „Топлофикация София“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 218,94 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 84,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,53

лв./МВтч;

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 -73,26 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 279 374 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 3,56%;
6. Необходими годишни приходи – 499 110 хил. лв.;
7. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 886 654 МВтч.
8. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 038 473 МВтч.  
*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 134,94 лв./МВтч.*

## **2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 185,45 лв./МВтч, в т.ч.:  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
  2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 66,37 лв./МВтч;
  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 – 65,37 лв./МВтч;
  4. Регулаторна база на активите – 156 286 хил. лв.;
  5. Норма на възвращаемост – 4,00%;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 72 635 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 310 МВтч;
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 258 080 МВтч.  
*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 124,45 лв./МВтч.*

## **3. „Топлофикация Плевен” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 188,28 лв./МВтч, в т.ч.:  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
  2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,07 лв./МВтч;
  3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 55,57 лв./МВтч;
  4. Регулаторна база на активите – 53 519 хил. лв.;
  5. Норма на възвращаемост – 6,18%;
- При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 72 144 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 286 441 МВтч;
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 36 000 МВтч;
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 286 900 МВтч.  
*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 127,28 лв./МВтч.*

## **4. „Далкия Варна” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 209,30 лв./МВтч, в т.ч.:  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 66,73 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 28 012 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,65%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 17 446 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно  
комбинирано  
производство – 62 253 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 66 178 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена  
на електрическа енергия – 143,30 лв./МВтч.*

#### **5. „Топлофикация Враца” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 194,86 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС –  
72,47 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 12 840 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,76%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 17 846 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно  
комбинирано  
производство – 55 902 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 95 959 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на биомаса - 70 лв./т.*

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена  
на електрическа енергия – 128,86 лв./МВтч.*

#### **6. „Топлофикация Бургас” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 183,21 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС –  
51,09 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 13 423 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,60%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:  
Необходими годишни приходи – 27 951 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно  
комбинирано  
производство – 117 170 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 126 932 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена  
на електрическа енергия – 117,21 лв./МВтч.*

#### **7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,19 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС –  
85,36 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 2 213 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 7,28%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 6 910 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 19 320 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 760 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество*

–  
*617,18 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54+80,49+7,15) и цена на биомаса - 70 лв./т;*

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 160,19 лв./МВтч.*

### **8. „Топлофикация Разград” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 201,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,21 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 3 637 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 6,29%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 5 974 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 18 626 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 30 052 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135,01 лв./МВтч.*

### **9. „Софиягаз” ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 247,74 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 98,72 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 770 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 4,44%;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 509 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 1 130 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 322 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество*

–  
*642,09 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54 +104,85+7,70.)*

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 181,74 лв./МВтч.*

### **10. „Биовет” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,53 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 71,48 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 8 302 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 5,43%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 18 536 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 70 728 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 125 210 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135,52 лв./МВтч.*

#### **11. „Зебра” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,46 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Регулаторна база на активите – 2 863 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 5,06%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 550 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 5 994 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 135, 45 лв./МВтч.*

#### **12. „Декотекс” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 159,95 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 115,30 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 97,92 лв./МВтч;

4. Регулаторна база на активите – 2 292 хил. лв.;

5. Норма на възвращаемост – 4,44%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 598 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 2 110 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество*

–

*588,95 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54+53,34+6,07).*

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 159,94 лв./МВтч.*

#### **13. „Димитър Маджаров - 2” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 152,76 лв./МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Регулаторна база на активите – 1 727 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 4,37%;

Необходими годишни приходи – 833 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 360 МВтч;  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 900 МВтч;  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 555 МВтч.  
*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 152,75 лв./МВтч.*

#### **14. ЧЗП „Румяна Величкова”**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,35 лв./МВтч, в т.ч.:  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;  
2. Регулаторна база на активите – 905 хил. лв.;  
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;  
Необходими годишни приходи – 1 674 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 426 МВтч.  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 9 200 МВтч.  
*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 127,35 лв./МВтч.*

#### **15. „Унибел” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 142,71 лв./МВтч, в т.ч.:  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;  
2. Регулаторна база на активите – 1 359 хил. лв.;  
3. Норма на възвръщаемост – 4,67%;  
Необходими годишни приходи – 1 733 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 232 МВтч.  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 213 МВтч.  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 790 МВтч.  
*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 142,70 лв./МВтч.*

#### **16. „МБАЛ – Търговище” АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 273,80 лв./МВтч, в т.ч.:  
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;  
2. Регулаторна база на активите – 133 хил. лв.;  
3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;  
Необходими годишни приходи – 212 хил. лв.;  
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 381 МВтч;  
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 702 МВтч.  
*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 666,64 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54 + 127,73 + 9,37).*  
*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 273,79 лв./МВтч.*



### **17. „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,21 лв./МВтч, в т.ч.:

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

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 62,64 лв./МВтч;

3. Регулаторна база на активите – 7 358 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 7,24 %;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 7 137 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 33 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ – 537,26 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54+7,72).*

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 140,21 лв./МВтч.*

### **18. „Алт Ко“ АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,41 лв./ МВтч, в т.ч.:

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

2. Регулаторна база на активите – 2 383 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 4,94 %;

Необходими годишни приходи – 2 708 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 11 856 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 057 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 139,41 лв./МВтч.*

### **19. „Скът“ ООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,78 лв./ МВтч, в т.ч.:

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

2. Необходими годишни приходи – 2 974 хил. лв.;

3. Регулаторна база на активите – 4 665 хил. лв.;

4. Норма на възвращаемост – 6,64 %.

5. Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 10 488 МВтч;

6. Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 11 666 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество*

*– 588,95 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54+53,34+6,07).*

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 158,78 лв./МВтч.*

### **20. „Овердрайв“ АД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,33 лв./ МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;

2. Регулаторна база на активите - 491 хил. лв.;

3. Норма на възвръщаемост – 4,44%;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 325 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство –

963 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 300 МВтч.

*\* Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество*

–  
645,66 лв./1000 нм<sup>3</sup> (529,54+108,39+7,73).

*\*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 193,32 лв./МВтч.*

#### **21. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжериен комплекс 200 дка**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 193,18 лв./ МВтч, в т.ч.:

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

2. Регулаторна база на активите – 10 564 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 6,38 %;

Необходими годишни приходи – 5 236 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 19 939 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 19 389 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 183,18 лв./МВтч.*

#### **22. „Оранжерии Гимел” АД – Оранжериен комплекс 500 дка**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,45 лв./ МВтч, в т.ч.:

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

2. Регулаторна база на активите – 6 293 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 5,47 %;

Необходими годишни приходи – 4 035 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 16 270 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 884 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 170,45 лв./МВтч.*

#### **23. „Оранжерии Гимел II” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,70 лв./ МВтч, в т.ч.:

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

2. Регулаторна база на активите – 6 599 хил. лв.;

3. Норма на възвращаемост – 5,77 %;

Необходими годишни приходи – 3 453 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано

производство – 13 442 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 608 МВтч.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 176,70 лв./МВтч.*

#### **24. „Юлико Евротрейд ” ЕООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 245,35 лв./ МВтч, в т.ч.:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 66,00 лв./ МВтч;
  - 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70,67 лв./ МВтч;
  - 3. Регулаторна база на активите – 619 хил. лв.;
  - 4. Норма на възвращаемост – 6,80 %;
- Необходими годишни приходи – 629 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 950 МВтч;
- Прогнозно количество топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 127 МВтч.
- \* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 179,35 лв./МВтч.*

#### **25. „Костенец ХХИ” АД:**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 158,78 лв./MWh, в т.ч.:
    - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh;При ценообразуващи елементи:
    - Необходими годишни приходи – 7 019 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 16 342 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 5,35%;Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh.
- Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител пара – 43 864 MWh.
- \* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 158,77 лв./МВтч.*

#### **26. „Оранжеви Петров дол” ООД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,12 лв./MWh, в т.ч.:
    - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;При ценообразуващи елементи:
    - Необходими годишни приходи – 1 925 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 757 хил. лв.;
    - Норма на възвръщаемост – 6,80%;Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 447 MWh.
- Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 526 MWh.
- \* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 151,12 лв./МВтч.*

#### **27. „Топлофикация Петрич“ ЕАД**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,62 лв./MWh, в т.ч.:
    - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
  2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,85 лв./МВтч;
- При ценообразуващи елементи:
  - Необходими годишни приходи – 19 451 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 20 581 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 4,44%;Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 MWh.
- Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 500 MWh.

*\* преференциалната цена на електрическата енергия е изчислена при индивидуална цена на електрическа енергия – 159,62 лв./МВтч.*

Изказвания по т.1:

Ив. Александров запозна членовете на Комисията с предложенията на работната група.

Д. Димитров отбеляза, че между приемането на този доклад и закритото заседание на 30.03.2015 г. цената на „Булгаргаз“ ЕАД може да се намали с 15%. Димитров попита това ще се отрази ли на предложените цени, запазва ли се алгоритъмът.

Ив. Александров отговори, че решението ще е в съответствие с новоприетата цена на „Булгаргаз“ ЕАД. Компенсацията за топлофикационните дружества, което е средно 5,82 лв./1000 м<sup>3</sup>, покрива натрупания дефицит.

Св. Тодорова коментира компенсацията. Разликата в цената е 79 лв., а компенсацията, която се дава на дружествата, е средно 5,82 лв. Като процент изглежда внушително, но като пари не е много.

Ив. Александров допълни, че този подход, 5,82 лв., е приложен за всички газови централи в заводския сектор.

Евг. Хаританова попита защо при „Топлофикация Плевен“ ЕАД и „Топлофикация Бургас“ ЕАД, които са високоефективни топлофикации, има такава разлика.

Ив. Александров отговори, че на тези две дружества утвърдените цени за топлинна енергия за 01.07.2014 г., дори при високата цена на газа, са много ниски като абсолютна стойност. Причините за това са различни. И за двете дружества са коригирани разходите за пренос с един значителен процент, най-вече за Плевен. Плевен има 45% загуби по пренос на топлинна енергия и в резултат на това цената е ниска. Ако се приложи сегашното намаляването на цената на газа, аномалията ще се увеличи. С това решение се възстановяват малко от загубите. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД е възстановено всичко, за да се получи в момента 51 лв.

Евг. Хаританова обърна внимание на доклада, където се цитира преференциална цена, изчислена при индивидуална цена на електрическата енергия. Хаританова поиска коментар по въпроса с индивидуалната цена.

Във връзка с гореизложеното, Комисията

### **Р Е Ш И:**

**1.** Приема доклад относно анализ на ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г.

**2.** На основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ открива производство за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство;

**3.** На основание чл. 30, ал. 2 от НРЦТЕ, чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 5, ал. 3 от Устройствен правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема процедурата по откритото производство по т. 1 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 на електрическата енергия от комбинирано производство, както следва:

**3.1.** Провеждане на закрито заседание за приемане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от

топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, който да бъде оповестен на интернет страницата на КЕВР - 21 март 2015 г.;

**3.2.** Провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 25 март 2015 г.;

**3.3.** Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 27 март 2015 г.;

**3.4.** Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 30 март 2015 г.

Решението е взето с шест гласа „за”, от които четири гласа на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложения:**

1. Доклад с вх.№ Е-Дк-97/20.03.2015 г. - анализ на ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.04.2015 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

1.....  
(Ил. Хр. Илиев)

**СВЕТЛА ТОДОРОВА**

2. ....  
(Е. Харитонова)

3. .... платен отпуск.....  
(К. Годорова)

4. ....  
(Д. Димитров)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**  
(Н. Георгиев)

5. ....  
(М. Миланова)

6. ....  
(Ил. Б. Илиев)