

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. “Княз Дондуков” № 8 - 10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

---

### РЕШЕНИЕ

№ Ц -22  
от 29.06.2015 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**на закрито заседание, проведено на 29.06.2015 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-204 от 19.06.2015 г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 24.06.2015 г. открито заседание, установи следното:**

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-18 от 10.06.2015 г. за утвърждаване на цени за III тримесечие на 2015 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е направено изчисление на възможните промени на цените на електрическата и топлинната енергия на следните дружества: „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, „Костенец ХХИ“ АД и „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович“ АД 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 горепосочените дружества, които използват за основно гориво природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на КЕВР, с което са утвърдени цените на енергия.

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 приема 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 е налице, тъй като с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. Комисията е утвърдила на обществения доставчик цена на природния газ за третото тримесечие на 2015 г. в размер на 484,26 лв./kNm<sup>3</sup>. Утвърдената цена на природния газ в размер на 484,26 лв./kNm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС) е по-ниска с 39,46 лв./kNm<sup>3</sup> в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-13 от 30.03.2015 г. на КЕВР цена от 523.72 лв./kNm<sup>3</sup> за II

тримесечие на 2015 г. или намаление със 7,53%.

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 дружествата, 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 трето 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 отчетено обстоятелството, че при намалението на цените на електрическата и на топлинната енергия на дружествата се осигурява утвърдената от Комисията възвръщаемост, както и се постига 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 горепосочените дружества са налице предпоставките за изменение.**

**Във връзка с гореизложеното, в ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия и цените на топлинната енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, „Костенец ХХИ“ АД и „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович“ АД е коригирана само цената на природния газ на 484,26 лв./кпм<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.**

С решение по т. 7 от Протокол № 128 от 22.06.2015 г. Комисията е приела следните решения:

1. На основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ е открила производство за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, произведени от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, „Костенец ХХИ“ АД и „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович“ АД, като е приела доклад с вх. № Е-Дк-204 от 19.06.2015 г.;

2. На основание чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 5, ал. 3, предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е приела 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;

3. Насрочила е открито заседание за разглеждане на доклада на 24.06.2015 г., като докладът, датата и часът на заседанието са публикувани на интернет страницата на Комисията и за участие в откритото заседание са поканени заинтересованите лица.

След публикуването на доклада за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Оранжерии Петров дол“ ООД, „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, „Костенец ХХИ“ АД и „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович“ АД на интернет страницата на КЕВР, и след проведеното на 24.06.2015 г. открито заседание за разглеждането му, в определения от Комисията срок е постъпило възражение от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

С писмо вх. № Е-14-71-5 от 25.06.2015 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД заявява,

че към настоящия момент закупува природния газ на цена много по-висока от тази, с която е формирана предложената в доклада цена на електрическата енергия. Предлага се корекция на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство в съответствие с покупната цена на природния газ. Също така „Топлофикация Петрич” ЕАД заявява, че е започнала дейността по Лицензия № Л-435-03/27.02.2015 г. от 01.05.2015 г., поради което предвидените количества електрическа и топлинна енергия няма да бъдат произведени през ценовия период и по разчети на дружеството следва да бъдат коригирани както следва: 30 000 MWh за електрическа енергия и 33 500 MWh за топлинна енергия. Разходът на природния газ по доставчици е съответно: „Овергаз мрежи” АД – 5175 km<sup>3</sup> и „Енемона Екогаз” ООД – 615 km<sup>3</sup>. Дружеството е приложило: договор за предоставяне на услуги № СТН-103082 от 18.05.2015 г. с „Овергаз мрежи” АД и договор за покупко-продажба на компресиран природен газ № 16/26.04.2015 г. с „Енемона Екогаз” ООД.

След преглед на постъпилото възражение, Комисията счита, че същото е неоснователно. Настоящото административно производство е открито на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ. В това административно производство изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, може се извърши при изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. В конкретния случай не е налице причинно-следствена връзка между изменението на цената на природния газ и изменението на количествата електрическа и топлинна енергия.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 33, ал. 1 и ал. 3 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2, чл. 32, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 25 и чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия**

## **КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

**Считано от 01.07.2015 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, както следва:**

#### **1. „Топлофикация Петрич” ЕАД**

1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 161,31 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 151,31 лв./MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,81 лв./MWh

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

- Необходими годишни приходи – 18 436 хил. лв., в т. ч.:
  - Разходи – 17 528 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 586 хил. лв. и променливи – 11 942 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 20 455 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост – 4,44%.
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500

MWh.

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 98 500 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./ $\text{knm}^3$ .

## **2. „Оранжерии Петров дол” ООД**

2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,09 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 143,09 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

2.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 2.1:

- Необходими годишни приходи – 1 820 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 1 701 хил. лв., от които условно-постоянни – 507 хил. лв. и променливи – 1 194 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 1 757 хил. лв.
  - o Норма на възвръщаемост – 6,80%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 447 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./ $\text{knm}^3$ .

## **3. „Лукойл Нефтохим Бургас” АД**

3.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 73,57 лв./MWh

3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 73,29 лв./MWh

3.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1 и т. 3.2:

- Необходими годишни приходи – 61 937 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 60 907 хил. лв., от които условно-постоянни – 10 163 хил. лв. и променливи – 50 744 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 43 114 хил. лв.
  - o Норма на възвръщаемост – 2,39%.
- Електрическа енергия – 95 134 MWh, в т. ч.:
  - o комбинирана от комбинирано производство – 76 284 MWh
  - o от некомбинирано производство – 18 850 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 606 086 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 531 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./ $\text{knm}^3$ .

## **4. „Костенец ХХИ” АД**

4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 149,90 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 149,89 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

4.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 4.1:

- Необходими годишни приходи – 6 607 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 5 736 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 106 хил. лв. и променливи – 4 630 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 16 291 хил. лв.
  - o Норма на възвръщаемост – 5,35%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 484,26 лв./ $\text{knm}^3$ .

## **5. „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович” АД**

5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,07 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 242,06лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

5.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 5.1:

- Необходими годишни приходи – 265 хил. лв. , в т. ч.:
  - Разходи – 240 хил. лв., от които условно-постоянни – 89 хил. лв. и променливи – 151 хил. лв.;
  - Регулаторна база на активите – 573 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 4,44%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh

Цена на природен газ на газоразпределително дружество, до 400 kpm<sup>3</sup>, равномерно потребление – 676,54 лв./kpm<sup>3</sup> (484,26+183,68+8,60).

**Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четирнадесет) дневен срок.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Н. ГЕОРГИЕВ**