

## ПРОТОКОЛ

№ 35

София, 09. 03. 2015 година

Днес, 09.03.2015 г. от 10:50 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 Харитоновна, Костадинка Тодорова, Илиян Б. Илиев, Милена Миланова, Димитър Димитров и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъстваха: Ел. Маринова – директор „Правна”, Ив. Александров – началник на отдел «Ценово регулиране и лицензии - електропроизводство и топлоснабдяване» и експерти от КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект за решение по заявление № Е-14-07-15/25.11.2014 г. за изменение на действащи цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Сливен” ЕАД – след открито заседание.

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

2. Доклад относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас.

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

**По т.1.** Комисията, като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. № Е-14-07-15 от 25.11.2014 г. за изменение на действащи цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Сливен” ЕАД, както и доклад № Е-Дк-38 от 11.02.2015 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 25.02.2015 г. открито заседание, установи следното:

С Решение № Ц-11 от 30.06.2014 г., считано от 01.07.2014 г., Комисията е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” за „Топлофикация-Сливен” ЕАД, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 117,28 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 104,28 лв./МВтч;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 13,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 76,50 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,10 лв./МВтч;
4. Регулаторна база на активите – 15 003 хил. лв.;
5. Норма на възвращаемост – 8,04%;

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

- Необходими годишни приходи – 26 865 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия – 141 249 МВтч, в т. ч.:
  - комбинирана електрическа енергия – 63 504 МВтч;
  - некомбинирана електрическа енергия – 77 745 МВтч.
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 636 МВтч;
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 99 612 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 64,55 лв./т, при калоричност 2 536 ккал/кг.

**С вх. № Е-14-07-15 от 25.11.2014 г. „Топлофикация-Сливен” ЕАД е подало заявление за изменение на цените на електрическата енергия, към което е приложило на хартиен носител и на диск:**

1. Документ за внесена такса по чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

2. Прогнозна информация за ценови период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване, съгласно справки от №1 до №6. Заявителя е посочил, че данните в справките са съобразени с корекциите в Мотиви към Решение № Ц-11/30.06.2014 г.

3. Справка за изчисляване на небалансите при реализиране на електрическа енергия на база отчетни данни, получени през регулаторен период 07.2014 - 06.2015 г. и справка за отчетени разходи за небаланси.

4. Доказателство за оповестяване на предложените цени в средствата за масово осведомяване – обявление във вестник „Сливенски новини“ бр. 45/2014 г., в които дружеството е обявило, че ще поиска за утвърждаване следните цени без включен ДДС:

- преференциална цена на електрическата енергия – 136,26 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с водна пара – 76,50 лв./МВтч;
- еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода – 75,10 лв./МВтч,

5. Обосновка при разработване на Заявление за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия към м. ноември 2014 г.

**Дружеството е предложило за утвърждаване следните цени:**

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 139,30 лв./МВтч, в т.ч.:
  - индивидуална цена на електрическа енергия – 126,30 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 76,50 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,10 лв./МВтч;

Така предложените за утвърждаване цени на енергията са изчислени при следните параметри:

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 13,00 лв./МВтч;

- цена на мазут – 1 200 лв./т;
- цена на въглища – 67,02 лв./тнг, при калоричност 2 536 ккал/кг.

### **Обосновката на дружеството е следната:**

**1. Утвърденият разход на въглища (количествен и стойностен) за регулаторния период се различава съществено от действителния.** Разликата между прогнозираното и действително необходимото количество въглища е един месец спиране на производствената дейност на дружеството. В утвърдения с Решение № Ц-11/30.06.2014 г. разход на въглища са ползвани данни, които са базирани на работните часове отчетени през 2013 г., а през тази година (2013) дружеството е имало аварийен престой за ремонт на турбината. При приемане на Решението са използвани данни за брой работни часове 7437, а действителният, при който е прогнозирано производството е 8067 часа. (За сравнение броя на часовете през 2012 г. е 7958). Така според дружеството остават непредвидени горива за работа на съоръженията за 693 часа. Дружеството счита, че при работа на съоръженията в предвидения брой часове 8067, разходът за въглища с калоричност 2563 ккал/кг е 278 178 тнг, на обща стойност 18 644 хил.лв.

**2. Разходи във връзка с участие в балансиращия пазар.** С влизането в сила и прилагане на Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г., „Топлофикация-Сливен” ЕАД ежесечно прави разходи за: такса в размер на 1000 лв. и суми за небаланси. Тези разходи не са били предвидени при извършване на регулаторния преглед през 2014 г. Разходите за небаланси са вследствие невъзможността да бъде осигурено равенство между прогнозния и реалния (24 часа след прогнозата) електрически товар. Отклоненията достигат до 9-10 %, като за периода от началото на регулаторния период до месец октомври небаланса общо е 8,1 %. Тези разходи водят до намаляване на утвърдените от ДКЕВР приходи, съответно средната продажна цена. За размера им пряко влияние оказват технологично изпълнимите разпореждания от страна на координатора на групата, за производствени товари графици. Парадоксалното изискване на НЕК, в рамките на няколко часа електрическият товар да се променя в граници от 0-2-5 МВт до 16-17 МВт, е причина да се вмения на „Топлофикация-Сливен” ЕАД неизпълнения (несъответствия) в големи размери. Дружеството счита, че това обективно е непостижимо, поради технологичните особености на съоръженията за комбинирано производство, а именно, експлоатация на паротурбина и въглищен парогенератор, с минимално производство на пара 100-105 т/ч. и време за въвеждане в експлоатация и паралел над пет часа. Отчетените суми за небаланси са, както следва: юни - 44483.59 лв., юли - 32754.27 лв., август - 166710.98 лв., септември – 139989.02 лв., октомври – 62534.62 лв. (сумите за юни и юли са по-малки, поради все още незапочнала намеса от страна на НЕК да ограничава товара до непостижими за дружеството стойности). Общо сумата за небаланси е 450 568.53 лв., в т.ч. 5000 лв. за такса. В таблицата (приложена към заявлението) са показани резултатите от налаганите ограничения и разходи за небаланси. (Забележка: В ценовия модел сумата от 12 хил. лв. е посочена в ред 2.1., в Справка №1. Същата е отнесена като разходи само за електрическа енергия). Разходите за небаланс са включени в предложената за утвърждаване цена в заявлението.

**3. Разходи за изгребване на сгурно езеро.** Дружеството счита, че очакваните разходи за тази задача през настоящия регулаторен период ще възлязат на 225 хил.лв. Към настоящия момент са изгребани 94 755 м<sup>3</sup> сгуро-пепелни маси. При единична цена 2.50 лв/м<sup>3</sup>, сумата е над 236 хиляди лв. Тези разходи не са включени в необходимите приходи за утвърдените от 01.07.2014 г. цени и дружеството предлага да бъдат включени в цените.

При приемане мотивите към Решение № Ц-11/30.06.2014 г., работната група от ДКЕВР е извършила корекции в предложението на “Топлофикация-Сливен” ЕАД. Независимо, че дружеството не е съгласно с голяма част от тях, в сегашното заявление посочва, че не е засегнало извършените корекции и е използвало данни в електронния модел, съобразени с Мотивите към Решение № Ц-11/30.06.2014 г. Най-големите

притеснения, които отразяват индивидуалните особености на дружеството, в най-голяма степен влияят върху резултата от дейността и които са жизнено важни за съществуването му са посочените по-горе.

В борбата за оцеляване, повишаване ефективността на съоръженията - технологична и екологична, увеличаване на продажбите, водещи до намаляване на себестойността, дружеството е направило не малка крачка към своите клиенти на топлинна енергия. Поради големия брой засегнати участници на пазара на топлоенергия и съществуващата опасност от промяна в поведението на клиентите, която ще се изрази в отказ от ползване на услугата, дружеството счита, че не е целесъобразно да се променят цените на топлинната енергия.

Дружеството посочва, че представените Справки от №1 до №9 с Приложението от електронния модел и данните в тях са изготвени в съответствие с Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“ и включват прогнозните данни за едногодишен период, включващ месеците от 7.2014 г. до 6.2015 г., включително и описаните корекции в Мотивите към Решението за цени.

Предложената в заявлението цена за електрическата енергия е в размер получен чрез справките от ценовия модел и разходи за балансиране. Предложените цени на топлинната енергия, са утвърдените с Решение № Ц- 11/30.06.2014 г.

**След прегледа на представената от дружеството информация са направени следните констатации:**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Разпоредбата на чл. 30, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя, че на регулиране от Комисията подлежат цените, по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти. 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. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 25 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с наредби за електрическата енергия и топлинната енергия.

Във връзка с решение по протокол № 28/21.02.2012 г. на ДКЕВР за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и издадената от ДКЕВР Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, са разработени 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 т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържа в ЗЕ, Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на

топлинната енергия (НРЦТЕ) и Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ и чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на Комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

**Съгласно чл. 37, ал. 2 от НРЦЕЕ и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ, при регулиране на цените чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ по време на ценовия период цените могат да бъдат променяни при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие.** В тази хипотеза, разпоредбите на чл. 42 от НРЦЕЕ и чл. 27 от НРЦТЕ създават правна възможност енергийните предприятия, спрямо които Комисията прилага метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, да подадат заявления за изменение на утвърдените цени преди изтичането на ценовия период, като са длъжни да приложат към заявленията за изменение на утвърдените цени необходимата информация за доказване на непредвидените обстоятелства и тяхното влияние върху утвърдените ценообразуващи елементи и финансовото състояние на енергийното предприятие.

Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на три предпоставки: възникване на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените; непредвиденото обстоятелство следва да води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи; непредвиденото обстоятелство следва да води до съществено изменение и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

В случая „Топлофикация-Сливен“ ЕАД се позовава в обосновката си на това, че утвърденият разход на въглища (количествен и стойностен) за регулаторния период се различава според дружеството съществено от действителния, че разходи във връзка с участие в балансиращия пазар, не са били предвидени при извършване на регулаторния преглед през 2014 г. и че разходи за изгребване на сгурно езеро, също не са включени в необходимите приходи за утвърдените от 01.07.2014 г. цени. **Изтъкнатите от дружеството обстоятелства обаче не са непредвидени по смисъла на чл. 37, ал. 2 от НРЦЕЕ и чл. 22, ал. 2 от НРЦТЕ, тъй като са били разгледани в административното производство за утвърждаване на цените за електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД с Решение № Ц – 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР.**

#### **Разходи във връзка с участие в балансиращия пазар:**

В Мотивите към Решение № Ц – 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР е посочено, че след прегледа на представените от дружествата заявления за новия ценови период от 01.07.2014 г. при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с 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 т. 2 от протокол № 30 от 24.02.2014 г. на ДКЕВР („Указания – НВ“) и **при прилагане на общ подход, като в т. 12 от общия подход е записано: „Разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на Правилата за търговия с електрическа енергия не са признати.“**

След проведеното на 03.06.2014 г. открито заседание са постъпили писмени възражения и становища от заинтересованите дружества, сред които и „Топлофикация-

Сливен” ЕАД. След извършен преглед и анализ на постъпилите възражения, Комисията е приела констатации и принципни положения за разглеждането им, като в т. 7 е посочила: „Разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на Правилата за търговия с електрическа енергия не са признати на основание чл. 10, ал. 2, т. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия”. Във връзка с това, конкретно за „Топлофикация-Сливен” ЕАД, на стр. 78 от Мотивите към Решение № Ц – 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР е посочено: „Не се приема искането на дружеството да се признаят разходи за балансиране на електрическа енергия в съответствие с т. 7. от общите констатации и принципи след извършен преглед и анализ на постъпилите възражения от дружествата”.

**Утвърденият разход на въглища (количествен и стойностен) за регулаторния период:**

След проведеното на 03.06.2014 г. открито заседание, с писмо вх. № Е-14-07-11/03.06.2014 г. от „Топлофикация-Сливен” ЕАД е постъпило възражение относно доклад на ДКЕВР за утвърждаване на цени на топлинна енергия и определяне на преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство на дружества от сектор „Топлоенергетика” от 01.07.2014 г.

След преглед на постъпилото становище от дружеството Комисията частично е приела възражението по отношение на корекциите на количеството гориво за инсталациите за комбинирано производство. Мотивите за частичното приемане на възражението са свързани с това, че Дружеството е прогнозирано по-ниска обща ефективност от 45,59% спрямо постигнатата през 2013 г. 52,26%. В резултат на корекцията на долната топлотворна способност на въглищата от 2 888 ккал/кг на 2 536 ккал/кг до нивото на отчетената през 2013 г. и при увеличение на количества на въглищата с 10 000 тона прогнозираната обща ефективност е 49,87%, която е по-малка от отчетена през 2013 г., но е съобразена с различните режими на работа на централата.

**Разходи за изгребване на сгурно езеро:**

В Мотивите към Решение № Ц – 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР е посочено, че при образуването на цената на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД в справка № 1 „Разходи” – разходите, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, са коригирани от 1 866 хил. лв. на 1 661 хил. лв., като в съответствие с т. 1 от приетия общ подход не са признати добавяните допълнително разходи (Изгребване и транспортиране на сгуро-пепелни маси) в размер на 180 хил. лв. извън утвърдените от Комисията позиции.

В обосновката към заявлението си от 31.03.2014 г. дружеството е посочило, че „през второто полугодие на 2014 г. във връзка с необходимостта за освобождаване на обеми от сгурно езеро дружеството планира да извърши дейности за изгребване, транспортиране и депониране на сгуро-пепелни маси на обща стойност 180 хил.лв.”, но според мотивите на Комисията не е представило необходимите доказателства за планирания разход.

Дружеството не имало възражение относно тази корекция.

С вх. № Е-14-07-12/15.07.2014 г. дружеството е подало жалба до Върховния административен съд срещу Решение № Ц – 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, в която повтаря възраженията си, направени с писмо вх. № Е-14-07-11/03.06.2014 г., вкл. посочените по-горе относно разходи във връзка с участие в балансиращия пазар и утвърдения разход на въглища.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ, чл. 45 от НРЦЕЕ и чл. 30 от НРЦТЕ, на 25.02.2015 г. Комисията е провела открито заседание за разглеждане на доклад, приет с решение на ДКЕВР на закрито заседание и публикуван на интернет страницата на Комисията. На откритото заседание Комисията е обсъдила доклада с упълномощените представители на заявителя. В рамките на определения в чл. 45, ал. 3 от НРЦЕЕ и чл. 30, ал. 4 от НРЦТЕ срок от 3 дни дружеството е имало възможност да

представи становище и писмена обосновка на направените на откритото заседание възражения.

В определения срок е постъпило писмено възражение от „Топлофикация-Сливен“ ЕАД с вх. № Е-14-07-15 от 25.02.2015 г. Дружеството посочва, че към настоящия момент са налице съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи. Дружеството е направило следните разходи:

**1. Разходи във връзка с участие в балансиращия пазар.** Те съществуват, от началото на месец юни 2014 г. са довели и продължават да водят до значителни намаления на необходимите приходи в рамките на 8 – 10%.

**2. Разходи за изгребване на сгурното езеро.** Към момента на подаване на заявлението за утвърждаване на цени този разход не е съществувал. По тази причина дружеството смята, че е непредвиден. Този разход е направен и от дружеството са представили – фактури и копия от документи за извършена работа. Общата стойност на разходите възлиза на 236 437.50 лв. без ДДС.

**3. Разходи за въглища.** Дружеството посочва, че разходите, които прави за въглища оказват съществено влияние върху размера на цените на продукцията и невключването на разходи за тях води до занижаване на разходите, съответно на цените на електрическата енергия. За 2014 г. загубите са 956 хил. лв., което е в порядъка на общия недостиг вследствие различията между прогнозата и отчета на 1 074 хил. лв., без да са включени разходите във връзка с участието на балансиращия пазар.

След преглед на постъпилото становище от дружеството Комисията счита, че не следва да се приемат възраженията и аргументите на заявителя, поради съображенията, изложени в доклад № Е-Дк-38 от 11.02.2015 г., разгледан на открито заседание на 25.02.2015 г.

Във връзка с изложеното, Комисията счита, че не са налице основания за изменение на утвърдените на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД цени за енергия с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР.

Изказвания по т.1:

Св. Тодорова попита как ще се процедира с топлофикациите, които вече не са по преференциални цени според новия закон – ще се прекратят ли преписките или ще се продължат да се разглеждат. Новият закон означава ли, че няма въобще да се разглеждат заявления на централите Русе, Сливен и Перник?

Ел. Маринова отговори, че в случая с „Топлофикация Сливен“ ЕАД няма проблем, защото преписката се прекратява и се отказва изменение на цените. Като цяло трябва да се продължи по новия ред, защото законът не съдържа преходна разпоредба, която да казва, че висящите заявления се довършват.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 4, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 37, ал. 2 и чл. 42, ал. 1 и 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 22, ал. 2, чл. 27, ал. 1 и 2 и чл. 32, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### РЕШИ:

ОТКАЗВА да измени действащите цени за електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, утвърдени с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР.

Решението е взето със седем гласа „за”.

**По т.2.** Комисията започна разглеждането на доклад относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас.

Изказвания по т.2:

Ив. Александров обясни, че има три преписки – прекратяване на лицензията на „Лукойл Енергия и газ България“ ЕООД, издаване на нова лицензия на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за производство на топлинна и електрическа енергия, вътре в която са бизнес планът и цените. Ив. Александров каза, че по негова вина двата доклада са се разминали, но той предлага те да вървят в пакет, за да може откритото заседание да се проведе заедно.

Ив. Александров предложи настоящият доклад за цени да се оттегли за следващо заседание, когато ще влезе и другата преписка.

К. Тодорова попита един доклад ли ще се изготви за прекратяване и издаване на лицензия.

Ив. Александров отговори, че докладът е един, там е и бизнес планът.

Предвид гореизложеното, Комисията

### **Р Е Ш И:**

Отлага разглеждането на доклад относно определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство и утвърждаване на цена на топлинна енергия на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас за следващо закрито заседание.

Решението е взето със седем гласа „за”.

### **Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Ц-8/09.03.2015 г. - цени на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Сливен“ ЕАД.

### **ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

1.....  
(Ил. Хр. Илиев)

2. ....  
(Е. Харитонова)

3. ....  
(К. Тодорова)

4. ....  
(Д. Димитров)

5. ....  
(М. Миланова)

6. ....  
(Ил. Б. Илиев)

### **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**СВЕТЛА ТОДОРОВА**

### **ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**(Н. Георгиев)**