

## ПРОТОКОЛ

№ 197

София, 30.09.2015 година

Днес, 30.09.2015 г. от 11:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Ценово регулиране и лицензии – природен газ“, И. 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 относно заявление с вх. № Е-15-20-28 от 10.09.2015 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2015 г.

Докладват: Е. Маринова, Р. Тахир, Г. Дечева, Б. Наумов,  
К.Лазарова, С. Денчева, В. Василева

2. Проект за решение относно изменение на цените в сектор „Топлоенергетика“ във връзка цените на „Булгаргаз“ ЕАД за IV-то тримесечие на 2015 г.

Докладват: И. Александров, Е. Маринова, Г. Петров,  
Ц. Камбурова, Й. Велчева, А. Петрова, Р. Наков

**По т.1.** Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 23.09.2015 г. открито заседание, установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015 г. за утвърждаване на цена за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Предложенията на „Булгаргаз“ ЕАД в подаденото заявление са обосновани с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от НРЦПГ, съгласно която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

Към момента е действаща, утвърдената с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР за III<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 484.26 лв./1000 nm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС).

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, е сформирана работна група със Заповед № З-Е-182 от 11.09.2015 г. на председателя на КЕВР.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ в размер 415.20 лв./1000 nm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС), т.е. намаление в сравнение с действащата цена с 69.06 лв./1000 nm<sup>3</sup> или с 14.26%. Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 1.8778% - 7.29 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи, Комисията установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните ценообразуващи елементи:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца. Осреднените стойности на алтернативните горива за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за III<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% намаляват приблизително със 17%;
- за газол със съдържание на сяра 0.1% намаляват приблизително с 13%.

В тази връзка, дружеството посочва, че за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г. доставните цени на природния газ частично ще бъдат под влияние на по-ниските цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари - мазут със

съдържание на сѳра 1% и газѳол сѳс сѳдържание на сѳра 0.1%. Това се дължи на намалението на цените на алтернативните горива през последните месеци. Това влияние е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

При отчитане на тези договорни условия, осреднените сѳгласно договора цени на алтернативните горива, които формират доставните цени на природния газ през IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. ще са с около 10-13% (около 50 \$/тон) по-ниски от осреднените за сѳщия период цени, формирали доставните цени за III<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. През IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г., очакваните доставни цени ще бѳдат с около 27 \$/1000 nm<sup>3</sup> по-ниски от действащите доставни цени.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром експорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност на природния газ 8 300 kcal/nm<sup>3</sup>.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, която в сравнение с калоричността през сѳщия период на предходната година е значително по-висока. За сравнение, през м. юли 2014 г. калоричността е била 8 186 kcal/nm<sup>3</sup>, м. август 2014 г. – 8 258 kcal/nm<sup>3</sup>, м. септември 2014 г. – 8 239 kcal/nm<sup>3</sup>. През сѳщите месеци на 2015 г. калоричността на природния газ е сѳответно: през м. юли – 8 338 kcal/nm<sup>3</sup>, м. август – 8 327 kcal/nm<sup>3</sup>, като очакванията на дружеството са калоричността да се задържи около 8 300 kcal/nm<sup>3</sup>. В тази връзка, общественият доставчик прогнозира, че за калоричността на доставяния газ през IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. допълнителното заплащане, сѳгласно условията на договора за доставка, ще бѳде около 7.5 – 8 \$/1000 nm<sup>3</sup>.

3. Предложените от „Булгаргаз” ЕАД цени за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. по договора с ООО „Газпром експорт” са по-ниски с 15% спрямо утвърдените цени за предишното тримесечие.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от деветдесет дни, предхождащи внасянето на предложението за утвърждаване на цени (03.06.2015 г. - 31.08.2015 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.75900 лв. за 1 щатски долар. Сѳщият, сѳпоставен с утвърдения от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 1.74%. Предложеният от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в сѳответствие с изискванията на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присѳединени към газопреносната мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, сѳгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

Общото заявено от „Булгаргаз” ЕАД количество за доставка на природен газ за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. е в размер на 780 978 000 nm<sup>3</sup>. По договора с ООО „Газпром експорт”, за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 предвидените количества природен газ са 660 978 000 nm<sup>3</sup>, като се увеличават общо с 213 660 000 nm<sup>3</sup> или средно с 56% спрямо предишното тримесечие. Останалите 120 000 000 nm<sup>3</sup> природен газ, общественият доставчик предвижда да добие от подземно газохранилище ПГХ „Чирен“. За IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. „Булгаргаз” ЕАД не заявява прогнозни количества природен газ, които да бѳдат закупувани от местното добивно предприятие „Петрокеликтик“ ООД поради изтичане срока на действие на сключения с това дружество договор.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Р Румъния за Р България е прогнозирана от „Булгаргаз” ЕАД в размер на 2 878 155 евро за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. В приложената обосновка общественият доставчик заявява, че сѳгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния е разпределен на равни месечни вноски. Във връзка с това, през

отделните тримесечни периоди разходите за пренос са с различен размер и влияят върху цената на входа на газопреносната мрежа. През IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. разходите за пренос през територията на Румъния възлизат на 4.91 \$/1000 nm<sup>3</sup>. Прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за пренос през Румъния отчитат и очакваните разходи, които ще заплаща „Овергаз Инк“ АД, съгласно действащото споразумение между двете дружества.

На основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер до 2 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ.

Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка на природен газ“, определени по реда на НРЦПГ, като не включва разходите на обществения доставчик за покупка на природен газ (чл. 17, ал. 6 и ал. 7 от НРЦПГ).

При изчисляването на тази компонента са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2015 г., които са в размер на 5 702 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1 426 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на тази компонента в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. Променливите разходи за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. са прогнозирани в размер на 400 хил. лв.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка на природен газ“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. е прогнозиран в размер на 38 117 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на обществения доставчик е определена с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на Комисията и е в размер на 10.04% за регулаторния период.

Възвръщаемостта на активите за IV<sup>-то</sup> тримесечие на 2015 г. дружеството е прогнозирано в размер на 3 867 хил. лв.

В представената обосновка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че осъществява своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Към 31.07.2015 г. собственият капитал на дружеството е в размер на 180 220 хил. лв., за сравнение за 2014 г. е бил в размер на 208 882 хил. лв. Намалението се дължи на загуба в размер на 27 571 хил. лв. за текущата година.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения и към 31.07.2015 г. е в размер на 248 541 хил. лв. Дългосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на 56 395 хил. лв. и са основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 46 762 хил. лв. и получен заем от „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) в размер на 9 556 хил. лв. Краткосрочните задължения на обществения доставчик към 31.07.2015 г. са в размер на 192 146 хил. лв. От тях 14 937 хил. лв. са по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5 531 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение към „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД дължи 312 хил. лв. на БЕХ ЕАД за просрочени задължения по договори

за управление и контрол и 22 218 хил. лв. за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 143 296 хил. лв.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на 7.29 лв./1000 nm<sup>3</sup>, или 1.8778% от цената на входа на газопреносната мрежа и е изчислена съгласно нормативните изисквания. Процентът на компонентата в годишен аспект е 1.7941% и остава до 2 на сто в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-270 от 15.09.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 183 от 17.09.2015 г., т. 5. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 23.09.2015 г., на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че приемат оповестения доклад без възражения.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията приема, че ценообразуващите елементи са изчислени съгласно нормативните изисквания и са икономически обосновани.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че разходите за закупуване на природен газ по договора за внос на природен газ за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Р Румъния, възлизат на 303 160 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 388.18 лв./1000 nm<sup>3</sup> и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г., които са в размер на 780 978 000 nm<sup>3</sup>:

$$303\ 160\ 040 : 780\ 978 = 388.18 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ“, която е в размер на 7.29 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

$$388.18 + 7.29 = 395.47 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Към така изчислената цена в размер на 395.47 лв./1000 nm<sup>3</sup> се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

$$395.47 + 19.73 = 415.20 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления цената за IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 415.20 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 44.63 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена е по-ниска с 69.06 лв./1000 nm<sup>3</sup>, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цена за III<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г., а именно: цената от 484.26 лв./1000 nm<sup>3</sup> намалява на 415.20 лв./1000 nm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС), или намаление с 14.26%.

Към така определената цена в размер на 415.20 лв./1000 nm<sup>3</sup>, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през IV<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г. се добавя 7.72 лв./1000 nm<sup>3</sup>, като цена за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД или образуваната цена е в размер на 422.92 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 45.46 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Изказвания по т.1:

И. Н. Иванов припомни проведената процедура.

Р. Тахир отбеляза, че няма нови обстоятелства, които да налагат промени в първоначално предложените цени. След откритото заседание не са постъпили становища и възражения. Цената, по която общественият доставчик да продава природен газ за IV тримесечие на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, работната група предлага да е в размер на 415,20 лв./1000 nm<sup>3</sup>.

И. Н. Иванов каза, че това е цена без акциз и ДДС. Иванов допълни, че има и втора точка в решението, която касае мрежите ниско налягане, които са собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.10.2015 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 415.20 лв./1000 nm<sup>3</sup> (44.63 лв./MWh) без акциз и ДДС;

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 422.92 лв./1000 nm<sup>3</sup> или 45.46 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Решението е взето с **пет гласа „за“** ( И.Иванов, Р.Осман, В.Владимиров, Г.Златев, Е.Харитоновна), от които **три гласа** (В.Владимиров, Г.Златев, Е.Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-271 от 18.09.2015 г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 23.09.2015 г. отрито заседание, установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015 г. за утвърждаване на цени на природния газ за IV 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 направен анализ и са изчислени 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 Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР), с което са утвърдени цените на енергия. С Решение

№ Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа е съответно в размер на 484.26 лв./knm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС). Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-270 от 15.09.2015 г. на Комисията е предложена за утвърждаване цена за IV тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 415.20 лв./knm<sup>3</sup> (без акциз и ДДС).

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 - 33 от 30.09.2015 г. КЕВР е утвърдила цени на природния газ за IV тримесечие на 2015 г., по които общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на **415.20 лв./knm<sup>3</sup>**. Утвърдената цена на природния газ в размер на **415.20 лв./knm<sup>3</sup>** е по-ниска със 69.06 лв./knm<sup>3</sup>, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цена за III тримесечие на 2015 г., а именно: **цената от 484.26 лв./knm<sup>3</sup> намалява на 415.20 лв./knm<sup>3</sup>** (без акциз и ДДС), **или намаление с 14.26%**.

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 IV 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 за изменение.**

Във връзка с гореизложеното, след преглед на определените цени на

електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, използващи като основно гориво природен газ, при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, в ценообразуващите справки са нанесени корекции при прилагане на следния общ подход:

Прогнозната цена на природния газ за IV тримесечие на 2015 г. е намалена с 9,00% спрямо действащата за III тримесечие на 2015 г. и е в размер на 440,68 лв./knm<sup>3</sup> с оглед недопускане на резки изменения на цените на топлинната енергия през отоплителния сезон 2015-2016 г. и предвид противоречивите прогнозни данни за този период за цените на алтернативните горива, които оказват съществено влияние върху цената на природния газ. В тази връзка, в ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия и цените на топлинната енергия, е коригирана цената на природния газ на 440,68 лв./knm<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.

По аргумент от чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, когато е налице изменение на цените на природния газ, Комисията следва да прецени необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. В случая, изменението на цената на природния газ води до необходимост от изменение на размера на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества, които продават топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Понижаването на цената на използваното гориво води до намаление на разходите за производство, поради което, с оглед спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, и възприетата регулаторна рамка за настоящия ценови период, добавката се коригира за да се осигури равнопоставеност между енергийните предприятия и групите клиенти, създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, съответствие на цените за отделните групи клиенти с разходите за доставка на енергия до тези клиенти. За осигуряване на равнопоставеност между топлофикационните дружества, добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена с 5 лв./МВтч. За останалите енергийни дружества добавките остават непроменени. Изключение прави „Топлофикация София“ ЕАД, чиято добавка е намалена с 15 лв. и е в размер на 55 лв./МВтч., спрямо 70 лв./МВтч., одобрената с Решение Ц-25 от 30.06.2015 г на КЕВР, с цел достигане нивото на добавката на другите дружества. След пускане в редовна експлоатация на ТГ9 и предстоящото пускане на ТГ 8-А, „Топлофикация София“ ЕАД произвежда все по-голям дял топлинна енергия по комбиниран способ, вследствие на което размерът на добавката е формиран до ниво, осигуряващо равнопоставеност с другите топлофикационни дружества с основно гориво природен газ, купуващи природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД.

**Предвид изложеното по-горе, цените на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, са изчислени при отчитане на променената цена на природния газ и добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, които оказват влияние върху размера на необходимите годишни приходи, и без да са променени останалите ценообразуващи елементи.**

С Решение по Протокол № 185 от 18.09.2015 г., т. 1 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, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, като е приела доклад с вх. № Е-Дк-271 от 18.09.2015 г.;

2. На основание чл. 30, ал. 2 от НРЦТЕ, 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, както следва:

**2.1.** 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 - 23 септември 2015 г.;

**2.2.** 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 - 28 септември 2015 г.;

**2.3.** 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 септември 2015 г.

След публикуването на доклада за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” на интернет страницата на КЕВР, и след проведеното на 23.09.2015 г. открито заседание за разглеждането му, в определения от Комисията с Решение по т. 1 от Протокол № 185 от 18.09.2015 г. срок са постъпили възражения от „Топлофикация Петрич” ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация София” ЕАД, „Топлофикация ВТ” и „ЕВН България Топлофикация” ЕАД.

С писма вх. № Е-14-71-5 от 23.09.2015 г. и вх. № Е-14-71-5 от 25.09.2015 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД е представила следното възражение:

Основанията за възражението и искането за изменение на предложените цени са свързани с това, че дружеството закупува природен газ по цени, различни от тази, по която е определена цената на електрическата енергия от комбинирано производство, за което са представени като доказателство договор за предоставяне на услуги № CNT-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. „Топлофикация Петрич“ ЕАД с писмо вх. № Е-14-71-5 от 25.06.2015 г., по повод доклад за анализ на ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ за III тримесечие на 2015 г., е представила корекция на количествата електрическа и топлинна енергия, които дружеството прогнозира да бъдат произведени през ценовия период: 30 000 MWh за електрическа енергия и 33 500 MWh за топлинна енергия. Дружеството поддържа възраженията си и по повод настоящото изменение на цената.

Дружеството заявява, че е поставено в реална ситуация да провали есенно-зимното производство на потребителите на топлинна енергия – производители на оранжерийна продукция, които до момента имат засети 180 дка оранжерии, тъй като „Топлофикация Петрич” ЕАД ще бъде на загуба при предложените за утвърждаване цени и при продължаващото неплащане на закупената ел. енергия от НЕК ЕАД, което води и до невъзможност за заплащане на доставките на газ.

Дружеството моли КЕВР да коригира прогнозните количества енергия, тъй като от започване на дейността по лицензията до момента произведената комбинирана енергия е както следва:

Брутна комбинирана електрическа енергия – 2 430 MW

Брутна комбинирана топлинна енергия – 2 569 MW

Към възраженията дружеството е приложило 8 бр. фактури.

**След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита, че възраженията на дружеството за доставка на по-скъп газ са напълно основателни и**

**ги приема.**

По отношение на претенцията за корекция на количествата енергия, с Решение № Ц - 22 от 29.06.2015 г. Комисията е разяснила на дружеството, че в административно производство, открито на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, 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.

С писмо вх. № Е-14-15-1 от 25.09.2015 г. „**Веолия Енерджи Варна**“ ЕАД е представило възражение и предложение за корекция на цените.

Основанията за възражението и искането за изменение на предложените цени са следните:

Дружеството счита, че въпреки направените корекции на цените с процент, по-нисък от този на изменение на цената на природния газ, все още има нужда от допълнително стимулиране и компенсиране, за да се направи уравновесен паричен поток и приходно-разходния баланс от оперативна дейност.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД посочва, че със ЗИД на ЗЕ, считано от 24.07.2015 г., се извършват отчисления към фонд, които се формират като 5 % от приходите от продажба на електрическа енергия. В допълнителни указания на Министерство на енергетиката е уточнено, че дължимите суми не са върху нетните приходи, а върху brutните такива, т.е. не се приспада ефекта от небалансите и участие на пазара. Този разход е дефиниран от закона като неценообразуващ елемент, напълно „стопява“ ефекта от нормативно определената норма на възвращаемост на капитала (НВК). Дружеството отбелязва, че този разход при сега действащите цени и количества възлиза на 654 хил. лв. за регулаторния период. Плащанията в нормативно определените срокове, които дружеството счита, че не са съобразени с приходите от този продукт, води до силно дебалансиране на паричния поток.

**След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:**

Дружеството обективно изразява своето становище, относно законовите промени и реалното им влияние върху възвръщаемостта.

С писмо вх. № Е-14-01-48 от 25.09.2015 г. „**Топлофикация София**“ ЕАД е представило възражение по предложените корекции в цените. Дружеството счита, че за достигане на определените необходими годишни приходи в размер на 457 676 хил. лв., цените на топлинната и електрическата енергия следва да останат непроменени.

Дружеството посочва, че изменението на ЗЕ и ЗЕВИ и създаването на задължение за месечна вноска във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, допълнително оказва негативно влияние върху общото финансово състояние. Отбелязва се, че при така определените цени на енергията, ще продължи декапитализацията на дружеството и трудно ще се обслужват задълженията към „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, като липсата на финансов ресурс ще затрудни изпълнението на лицензионните задължения, в частност осигуряване сигурност и непрекъснатост на енергоснабдяването.

**След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:**

Дружеството обективно изразява своето становище, относно законовите промени и реалното им влияние върху възвръщаемостта.

С писмо вх. № Е-14-05-18 от 25.09.2015 г. „**Топлофикация ВТ**“ АД е представило

възражение, в което посочва, че дружеството е потребител на „Овергаз Мрежи” АД. Според извършена от дружеството справка на сайта на КЕВР, „Овергаз Мрежи” АД е внесло предложение за нови цени за разпределение и снабдяване и при евентуално одобряване на предложените цени от страна на Комисията, „Топлофикация ВТ” АД ще заплаща цена  $92,54 \text{ лв./kNm}^3 + 8,84 \text{ лв./kNm}^3$ , което е с  $8,96 \text{ лв./kNm}^3$  повече. Дружеството счита, че горепосоченият аргумент трябва да се вземе предвид от Комисията.

**След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:**

Предвид отчетеното лошо финансово състояние на дружеството е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи на „Топлофикация ВТ” АД допълнителни разходи за закупуване на природен газ с оглед недопускане на формиране на недовзет приход през ценовия период.

С писмо вх. № Е-14-49-29 от 25.09.2015 г. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е представило възражение.

Становището на дружеството е, че на база на представените от дружеството нови обстоятелства и допълнителен анализ от Комисията, следва да се предприемат мерки за смекчаване на негативното влияние на съществуващата обща ценова рамка върху финансовото състояние на топлофикационните дружества и конкретно финансовото състояние на ЕВН ТР и приемане на решение за частично регулаторно въздействие върху необходимите приходи, чрез цената на природния газ в рамките на четвърто тримесечие на 2015 г. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД посочва, че законодателните промени като - промяната в периода на обхват на сертификатите за ВЕКП, от годишни на месечни, издаването на месечни сертификати за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, изпълнението на чл. 84 от ЗЕ и Наредба № ЕРД-16-301 от 30.06.2015 г. за условията и начина на изпълнение на задълженията на производителите на електрическа енергия от топлоелектрическите централи с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, промяната че количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изкупуват до размера на количествата, определени с решение на Комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите, обстоятелството че производителят може да продава количествата електроенергия над размера определен от КЕВР по свободно договорени цени по реда на глава Девета, раздел VII от ЗЕ, или на балансиращия пазар, създаването на Фонд „Сигурност на енергийната система” и задължението за вноски в размер на 5% от приходите от продажба на електрическа енергия, са обстоятелства, които трябва да бъдат отчетени при определяне на цените на енергията.

Дружеството е представило прогноза на завишени разходи, намалени приходи и негативните финансови ефекти през настоящия ценови период за „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, които са:

1. Неразчетени в цените прогнозни разходи за 5% вноска във фонд - 2 701 831 лв.;
2. Намалени приходи и негативен прогнозен ефект от пазарни цени за количества енергия без постигнати показатели за ефективност - 2 432 389 лв.;
3. Неразчетени в цените разходи за балансиране - 1 230 510 лв.

Дружеството обръща внимание, че потреблението на клиентите на ЕВН ТР е зависимо от метеорологичните условия, които не могат да бъдат 100% прогнозирани. За пример дружеството посочва, че отклонение от един градус в метеорологичната прогноза се изразява в отклонение от 5% до 7% от прогнозираното потребление. Тъй като не се признават никакви разходи за балансираща енергия, дружеството посочва, че не използва ефективно своите инсталации, което е в противоречие на принципите на енергийна ефективност. Дружеството счита, че Комисията следва да предвиди разходи за

балансираща енергия и разходите за балансиране следва да бъдат реално отчетени от КЕВР и включвани в необходимите приходи на дружеството за съответния ценови период.

Посочва се, че общата стойност на негативните финансови ефекти през настоящия ценови период за ЕВН ТР са в размер на 6 364 730 лева.

Дружеството изразява положително становище по приетия подход от КЕВР за определяне на прогнозна цена на природния газ за IV тримесечие на 2015 г., предвид противоречивите прогнозни данни за този период за цените на алтернативните горива, които оказват съществено влияние върху цената на природния газ.

От друга страна, ЕВН ТР счита за необоснован аргумента, че изменението на цената на природния газ води до необходимост от изменение на размера на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества. Счита, че не е обосновано намалението с 5 лв./MWh на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ с аргументи за осигуряване на равнопоставеност между топлофикационните дружества и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия. Дружеството отбелязва, че ако се прилага общия подход добавките би следвало да отразяват конкретните разходни особености на дружествата и съобразно този подход би следвало да има диференциация в добавките при топлофикационни дружества, предприели и реализирали значителни инвестиции за обновяване на производството, спрямо тези работещи предимно със стари инсталации.

В доклада нормата на възвръщаемост е запазена в размер на 5,10 %. В заявлението за цени дружеството е представило ценови разчети при Обща норма на възвръщаемост на капитала преди данъци - 10,34 %. Искането за по-висока норма на възвръщаемост е съобразено с изискванията и осигуряване на средства за гарантиране на показателите за качество на топлинната енергия. Размер от 5,10 % на норма на възвръщаемост според дружеството, е прекалено нисък за привличане на инвестиции и се прави предложение за норма на възвръщаемост не по-ниска от 8,00 %. Становището на „ЕВН България Теплофикация“ ЕАД е, че при прилагане на законово определените принципи за баланс, равнопоставеност и стимули за развитието на конкурентен пазар за дейности в енергетиката е необходимо и възможно определяне на норма на възвръщаемост за ЕВН ТР не по-ниска от 8,00 %, запазване на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 60,00 лв./MWh, определена за ЕВН ТР с Решение № Ц-25 / 30.06.2015г. на КЕВР, запазване на преференциална цена на електрическата енергия от високо от високоефективно комбинирано производство, определена в размер на 183,54 лв./MWh, съгласно с Решение № Ц-25 / 30.06.2015г. на КЕВР.

#### **След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:**

Дружеството обективно изразява своето становище, относно законовите промени и реалното им влияние върху възвръщаемостта. В административно производство, открито на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, 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, производството е открито само поради изменение на цената на природния газ, а не поради изменение на други променливи разходи, както и не е налице причинно-следствена връзка между изменението на цената на природния газ и изменението на нормата на възвръщаемост на капитала. Няма основание за запазване на преференциалната цена на електрическата енергия от високо от високоефективно комбинирано производство, тъй като са променени разходите за основно гориво. Предложението за запазване на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е неоснователно по съображенията, изложени по-горе.

Изказвания по т.2:

И. Н. Иванов припомни проведената процедура по изменение на цените в сектор „Топлоенергетика” и даде думата на И. Александров да представи настъпилите промени след проведеното открито заседание.

И. Александров отбеляза, че след откритото заседание са постъпили 4 становища по предложения доклад:

Първото становище е от „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Дружеството посочва, че те не работят реално, защото са към мрежата на Овергаз. Вече са на по-висока цена и цената на „Булгаргаз“ ЕАД не им позволява да си покриват разходите. Ако им се одобри надценка над цената на „Булгаргаз“ ЕАД, то те в рамките на целия ценови период ще произведат 10 хил. MWh, а не 58 500 MWh. Работната група предлага реално да бъде отчетен фактът, че дружеството е на мрежа на Овергаз и решението да остане за тях с 58 500 MWh. Поради факта, че „Топлофикация Петрич“ ЕАД няма реално да произведе и продаде толкова енергия, в общата калкулация на работната група, от която съдят с колко ще се отпусне рамката на „НЕК“ ЕАД откъм средства, да бъде включено и това недопроизводство реално, което е включено в микса, а в същото време няма да бъде произведено.

Постъпили са становища от „Топлофикация София” ЕАД, „ЕВН България Топлофикация” ЕАД и „Веолия Енерджи Варна” ЕАД. Становищата визират предимно 5% вноска към фонда. Решението няма отношение към тези 5%. Мотивите за неприемане на техните възражения са написани по-обтекаемо от юристите, защото и те са наясно, че тези 5% няма как да бъдат включени в цените в момента. Работната група е наясно, че няма как да спомене членоразделно, че са им повишени цените, защото те трябва да компенсират онези 5%.

По отношение на „Топлофикация ВТ” АД, при тях е отразен 8,96 лв./ kpm<sup>3</sup> повече в добавката към цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов отбеляза, че по отношение на „Топлофикация ВТ” АД решението трябва да се допълни с номер на решение на КЕВР от 2015 г.

Й. Велчева обясни, че става въпрос за подадено заявление, което в момента не е разгледано, дори няма още доклад по него. Става дума за бъдещо намерение на „Овергаз Мрежи“ АД. Велчева счита, че не би следвало да се включват разходи, които все още не са утвърдени и не се знае каква цена Комисията ще утвърди на това дружество.

И. Н. Иванов каза, че е написано „корекцията е отразена в цените в съответствие с решение на КЕВР“ и попита това така ли е. Такова решение взето ли е?

Й. Велчева отговори, че от И. Александров е разбрала, че става въпрос за заявление.

Е. Маринова каза, че от така написаното „корекцията е отразена в цените в съответствие с решение на КЕВР“ тя разбира, че цените на „Топлофикация ВТ” АД са в съответствие с решение за цените на „Булгаргаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че също е считал, че това е предшестващото, взето днес решение за цени на „Булгаргаз“ ЕАД.

И. Александров попита работната група какво е имала предвид, оставяйки жълтите полета, когато са писали решението. Кое решение трябва да се спомене на празното място?

Й. Велчева каза, че все още не се знае какво ще бъде утвърдено на „Овергаз Мрежи“ АД. Кое е включено в цените на „Топлофикация ВТ” АД? Включена е заявената цена.

И. Александров потвърди, че е включена заявената цена.

И. Н. Иванов каза, че за „Топлофикация ВТ” АД ситуацията е аналогична с тази на „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Снабдяването им с природен газ е от Овергаз, а не от „Булгаргаз“ ЕАД. От това следва, че мотивите трябва да бъдат едни и същи.

И. Александров обясни на Й. Велчева, че добавката на „Топлофикация Петрич“

ЕАД е взета от представени от тях фактури, а не от решение на КЕВР. За „Топлофикация ВТ” АД няма фактура, но има писмо от дружеството, което И. Александров цитира.

И. Н. Иванов каза, че в заключението трябва да пише, че корекцията е отразена в цената. Не трябва да се пише „в съответствие с...“, защото в решението е описано въпросното писмо.

И. Александров каза, че тази цена „Овергаз Мрежи“ АД е подало в заявление за утвърждаване от Комисията, която в момента е в процедура. По тази причина работната група не е отчела тези 8,15 лв. м. януари и дружеството е губило през половината отоплителен сезон. Й. Велчева формално е права, но в момента те са в заявление...

Р. Осман каза, че днес ще се вземе решение.

И. Н. Иванов попита трябва ли „Топлофикация ВТ” АД да бъде ощетено сега. Защо това заявление не е постъпило за разглеждане?

И. Александров счита, че няма проблем да им се определи...

Й. Велчева каза, че няма гаранция, че през този тримесечен период „Топлофикация ВТ” АД ще плаща по тази нова цена.

И. Н. Иванов попита това заявление може ли да влезе в рамките на м. октомври.

Е. Маринова каза, че дори и да влезе, не е ясно какво ще бъде решението на Комисията.

Иванов попита какво е предложението на работната група.

Й. Велчева каза, че може да се направи експертна оценка и да се включи някакъв разход, но въпросът е как ще се направи тази експертна оценка.

И. Александров каза, че юристите са прави, че има формално основание, но е факт, че „Топлофикация ВТ” АД е ощетено с 13 400 лв. от решението на КЕВР от м. януари (поради това че не е включена тази добавка).

Р. Осман каза, че трябва да се гледа формалната страна. Взема се решение и трябва да се гледа на каква база се взема то.

Е. Маринова каза, че има висяща процедура за нови цени на „Овергаз Мрежи“ АД, която не е приключила. Това не може да е мотив тези нови цени да се включат в цените на „Топлофикация ВТ” АД. Трябва да се включат действащите към момента цени на „Овергаз Мрежи“ АД. Ако става въпрос за икономическа целесъобразност, тогава мотивът трябва да е друг. В решението е посочено писмото на „Топлофикация ВТ” АД, което е аргумент на дружеството, но не на работната група.

И. Н. Иванов попита каква е сегашната цена на „Овергаз Мрежи“ АД. Върху какво стъпва „Топлофикация ВТ” АД, за да подаде това искане.

А. Петрова отговори, че тяхното искане е въз основа на подаденото заявление на „Овергаз Мрежи“ АД.

Р. Осман каза, че има заявление, процедурата не е приключила и това не трябва да се коментира. Това не подлежи на коментар. На база заявление не може да се взема решение.

Й. Велчева каза, че в писмото на „Топлофикация ВТ” АД е казано, че на сайта на „Овергаз Мрежи“ АД е публикувано предложението им за цени. Въз основа на това предложение „Топлофикация ВТ” АД счита, че ще заплаща тази цена за природен газ.

И. Н. Иванов допълни, че „Топлофикация ВТ” АД счита, че КЕВР ще приеме предложението на „Овергаз Мрежи“ АД. Това не може да бъде използвано от Комисията като аргумент. И. Н. Иванов каза, че трябва да има по-голяма съгласуваност. Освен на „Булгаргаз“ ЕАД, е трябвало да бъде разгледано и ценовото предложение на „Овергаз Мрежи“ АД. Трябвало е отделът на И. Александров да изиска от отдела на Р. Тахир до днешна дата докладът по отношение на цената на „Овергаз Мрежи“ АД да е минал поне на закрито заседание, за да се стъпи на един легитимен аргумент. Сега този аргумент не може да се използва, защото няма никаква защита на възражението, че няма решение на Комисията (каква ще бъде новата цена на „Овергаз Мрежи“ АД). Ще бъде ощетено „Топлофикация ВТ” АД. И. Н. Иванов счита, че има несъгласуваност в работата на двата

отдела.

Й. Велчева каза, че е дадено указание на „Овергаз Мрежи“ АД за разделяне на цената по територии. Очевидно тази процедура ще е дълга. Й. Велчева предлага или да се направи оценка на прогнозни разходи, след като не се знае каква ще бъде цената, или да се изчака да се утвърди цена и след това да се изменя цената на „Топлофикация ВТ“ АД.

И. Александров каза, че тогава няма да имат основание, защото понижението ще е незначително, с 1-2 лв.

Й. Велчева каза, че ако е незначително, тогава наистина няма да има основание.

И. Н. Иванов счита, че при тази ситуация „Топлофикация ВТ“ АД ще бъде тежко ошетен. Предвидено е 16,8% намаление на цената. И. Н. Иванов предложи да се запише, че с „писмо с вх. №... „Топлофикация ВТ“ АД е представило възражение, в което посочва, че дружеството е потребител на „Овергаз Мрежи“ АД, и предлага Комисията да одобри повишено заплащане на цената на природния газ ....“ Да не се споменава, че има предложение за нови цени на „Овергаз Мрежи“ АД, което КЕВР трябва да разгледа. В това няма никакъв правен аргумент.

Р. Осман попита това писмо достатъчно основание ли е, ако някой оспори решението.

Е. Маринова каза, че това, което дружеството посочва, не е аргумент.

И. Н. Иванов попита има ли мотив, при който това, което е изчислено за „Топлофикация ВТ“ АД, да се запази в решението при създадената ситуация.

Е. Маринова каза, че може да е икономически мотив. Възражението не може да се приеме. Би могло да се запази статуквото на решението с някакви икономически мотиви, защото те ще бъдат разсъждения по целесъобразност.

И. Александров каза, че във втори абзац е написано, че Комисията е била в подобна ситуация в периода януари – март, поради промяна на цената на „Овергаз Мрежи“ АД от 01 януари. Той счита това за икономически мотив.

И. Н. Иванов каза целият абзац да се подмени. Такова решение ще повлияе на финансовото състояние на „Топлофикация ВТ“ АД.

Р. Осман отбеляза, че Й. Велчева е казала нещо много важно, че тази процедура е много дълга. Администрацията не е виновна за забавянето. Заявлението не е подадено навреме. Трябва да се намери изход от ситуацията.

В. Владимиров каза, че според него е правилно, ако посочените в писмото допълнителни разходи се добавят към необходимите приходи. На база на това да се изчислява и се възстановят вече направените разходи.

И. Н. Иванов каза, че не може за новия период да се прехвърлят разходи от предишен период.

В. Владимиров попита „Топлофикация ВТ“ АД може ли да представи предварителен договор с „Овергаз Мрежи“ АД за цената.

И. Александров отговори, че нямат практика за подписване на предварителен договор. „Овергаз Мрежи“ АД кандидатства за цена, КЕВР утвърждава добавките и тогава „Топлофикация ВТ“ АД става потребител на цената, утвърдена от КЕВР.

Р. Осман каза, че с решението цената ще бъде намалена и КЕВР няма да бъде обвинена, че се увеличава цената изкуствено в полза на някой. Цената се намалява в полза на обществото. Сега се търси икономически аргумент за това. Що се отнася до заявлението, администрацията си изпълнява задълженията. В момента върви процедура, която трябва да бъде спазена и не може да бъде нарушена. Ако някой е закъснял със заявлението си...

Е. Маринова каза, че възражението на „Топлофикация ВТ“ АД не е основателно, защото става въпрос за нещо, което не е факт. Маринова предложи да се вземе повод от това, че са възразили. Да се каже, че е направен икономически анализ на дружеството и...

И. Александров предложи след „направен икономически анализ“ да се продължи с втория абзац.

И. Н. Иванов допълни: „съгласно който дружеството ...“

И. Александров каза, че работната група реално не е отразила в решението цялото писмо на „Топлофикация ВТ” АД. Вторият абзац се дописва като икономически мотив.

Е. Маринова прочете втория абзац: „дружеството беше в подобна ситуация в периода от януари до март 2015 г., поради промяна в цената от 01.2015 г.“ Маринова счита, че този текст не помага. Дружеството е загубило, но е факт, че не може да се включи цена, която не е факт. Е. Маринова смята, че писмото трябва да е един повод да се обърне внимание на икономическото състояние на дружество.

Почивка 15 мин.

И. Н. Иванов даде думата на Е. Маринова да прочете заместващия текст в предложението за цената на топлинна и електрическа енергия на „Топлофикация ВТ” АД.

Е. Маринова каза, че се предлага в мотивите на ценовото решение (на стр. 5) след изречението „След детайлен анализ на постъпилото възражение, КЕВР счита“, текстът да се чете: „Предвид отчетеното лошо финансово състояние на дружеството е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи на „Топлофикация ВТ” АД допълнителни разходи за закупуване на природен газ с оглед недопускане на формиране на недовзет приход през ценовия период.“

И. Н. Иванов каза, че след това последно уточнение, което е направено за „Топлофикация ВТ” АД, няма възражение от страна на членовете та Комисията.

И. Н. Иванов предложи решението да се приеме в цялост. Частта в решението, което касае „Топлофикация ВТ” АД, да се допълни със заместващия текст, който е прочетен от Е. Маринова.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2 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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

**Считано от 01.10.2015 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. За „Топлофикация София” ЕАД:**

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 169,25 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 114,25 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,80 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 68,71 лв./MWh;
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.2 и т.1.3:
  - Необходими годишни приходи – 459 421 хил. лв., в т. ч.:



- Разходи – 437 853 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 102 хил. лв. и променливи – 341 751 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 446 542 хил. лв.;
- Норма на възвръщаемост – 4,83%.
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 836 550 MWh,  
в т.ч.;
  - на НЕК ЕАД – 809 950 MWh;
  - на „ЧЕЗ Електро България“ АД - 26 600 MWh.
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 968 589 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 441,10 лв./кнм<sup>3</sup> (440,68 лв./кнм<sup>3</sup>+0,42 лв./кнм<sup>3</sup>).

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

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 171,00 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 116,00 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,85 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 67,84 лв./MWh
- 2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:
  - Необходими годишни приходи – 66 076 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 58 150 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 374 хил. лв. и променливи – 37 776 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 155 398 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,10%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 298 200 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219 100 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./кнм<sup>3</sup>.

## **3. За „Топлофикация Плевен” ЕАД:**

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,66 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 118,66 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 44,45 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 51,50 лв./MWh
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
  - Необходими годишни приходи – 64 128 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 61 119 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 767 хил. лв. и променливи – 48 352 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 50 148 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,00%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 308 400 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 17 709 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 190 000 MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./кнм<sup>3</sup>.

#### **4. За „Топлофикация Бургас” ЕАД:**

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,72 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 110,72 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 46,63 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
  - Необходими годишни приходи – 25 705 хил. лв. , в т. ч.:
    - o Разходи – 24 982 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 556 хил. лв. и променливи – 19 426 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите – 12 828 хил. лв.
    - o Норма на възвръщаемост – 5,64%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 118 341 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 130 687 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./кнм<sup>3</sup>.

#### **5. За „Веолия Енерджи Варна” ЕАД:**

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 187,62 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 132,62 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,24 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
  - Необходими годишни приходи – 16 305 хил. лв. , в т. ч.:
    - o Разходи – 15 012 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 657 хил. лв. и променливи – 10 355 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите – 28 361 хил. лв.
    - o Норма на възвръщаемост – 4,46%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 210 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 655 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./кнм<sup>3</sup>.

#### **6. За „Топлофикация Враца” ЕАД:**

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,82 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 137,82 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,63 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1 и т. 6.2:
  - Необходими годишни приходи – 16 744 хил. лв. , в т. ч.:
    - o Разходи – 16 003 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 184 хил. лв. и променливи – 11 819 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите – 12 680 хил. лв.
    - o Норма на възвръщаемост – 5,84%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 263

MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 905 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./ $\text{knm}^3$ .

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

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,61 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 143,61 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,88 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:
  - Необходими годишни приходи – 6 600 хил. лв. , в т. ч.:
    - o Разходи – 6 474 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 505 хил. лв. и променливи – 4 969 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите – 1 907 хил. лв.
    - o Норма на възвръщаемост – 6,59%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 030 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 551 MWh.
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 542,06 лв./ $\text{knm}^3$  и цена на биомаса - 105 лв./t.

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

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 176,98 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 121,98 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,63 лв./MWh
- 8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:
  - Необходими годишни приходи – 5 312 хил. лв. , в т. ч.:
    - o Разходи – 5 080 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 533 хил. лв. и променливи – 3 547 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите – 3 806 хил. лв.
    - o Норма на възвръщаемост – 6,11%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 28 000 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./ $\text{knm}^3$ .

### **9. За „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД” ЕООД, гр. Пловдив:**

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 234,90 лв./MWh, в т. ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 179,90 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 64,59 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
  - Необходими годишни приходи – 586 хил. лв. , в т. ч.:
    - o Разходи – 546 хил. лв., от които условно-постоянни - 186 хил. лв. и променливи - 360 хил. лв.;
    - o Регулаторна база на активите 609 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 6,59%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 876 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 384 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>.

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

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 244,53 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 174,53 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 89,62 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т.10.2:
- Необходими годишни приходи – 482 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 438 хил. лв., от които условно-постоянни - 158 хил. лв. и променливи - 280 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 784 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 146 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 246 MWh
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 560,11 лв./kNm<sup>3</sup>.

#### **11. За „КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай:**

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,67 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 127,67 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 11.2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 54,19 лв./MWh
- 11.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.2:
- Необходими годишни приходи – 5 181 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 4 721 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 304 хил. лв. и променливи – 3 417 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 7 004 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,57%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 220 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 000 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 448,40 лв./kNm<sup>3</sup> с включена цена за пренос по газопреносна мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД.

#### **12. За „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:**

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,94 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 155,94 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 12.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 3 651 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 3 288 хил. лв., от които условно-постоянни - 947 хил. лв. и променливи – 2 341 хил. лв.;
- Регулаторна база на активите – 6 729 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,39%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 243 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>

### **13. За „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:**

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,71 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 153,71 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 13.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
- Необходими годишни приходи - 5 852 хил. лв., в т.ч.:
    - Разходи – 5 243 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и променливи – 3 776 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 11 289 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,39%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 27 175 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>.

### **14. За „Оранжерии Гимел II” ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:**

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,80 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 167,80 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 14.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:
- Необходими годишни приходи – 2 897 хил. лв., в т.ч.:
    - Разходи – 2 542 хил. лв., от които условно-постоянни - 818 хил. лв. и променливи – 1 724 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 6 537 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,43%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 108 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>

### **15. За „Скът“ ООД:**

- 15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,09 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 152,09 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:
- Необходими годишни приходи – 2 407 хил. лв., в т.ч.:
    - Разходи – 2 112 хил. лв., от които условно-постоянни - 583 хил. лв. и променливи – 1 529 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 4 596 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 6,42%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 108 MWh
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 500,09 лв./kNm<sup>3</sup>

### **16. За ЧЗП „Румяна Величкова”:**

- 16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,54 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 111,54 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 16.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 16.1:
- Необходими годишни приходи – 1 499 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 433 хил. лв., от които условно-постоянни - 273 хил. лв. и променливи – 1 160 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 196 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 650 MWh.
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>

### **17. За „Алт Ко” АД:**

- 17.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 129,77 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 119,77 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:
- Необходими годишни приходи – 2 277 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 2 181 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 1 472 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 726 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%.
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 668 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>

### **18. За „Биовет” АД:**

- 18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 115,52 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 115,51 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 18.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,23 лв./MWh
- 18.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 18.1 и т. 18.2:
- Необходими годишни приходи – 14 838 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 14 389 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 991 хил. лв. и променливи – 11 398 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 7 691 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,84%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в т.ч. собственото потребление – 64 370 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 117 064 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>

### **19. За „Декотекс” АД:**

- 19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 146,17 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 146,16 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 19.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 139,13 лв./MWh
- 19.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 114,58 лв./MWh
- 19.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.2 и т. 19.3:
- Необходими годишни приходи – 617 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 525 хил. лв., от които условно-постоянни - 214 хил. лв. и променливи - 311 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 652 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 MWh.
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 500,09 лв./knm<sup>3</sup>.

### **20. За „Зебра” АД:**

- 20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,82 лв./MWh, в т.ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 121,81 лв./MWh  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 20.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 81,29 лв./MWh;
- 20.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,84 лв./MWh;
- 20.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.2 и т. 20.3:
- Необходими годишни приходи – 1 401 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 241 хил. лв., от които условно-постоянни - 332 хил. лв. и променливи – 909 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 2 829 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,68%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 944 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh
  - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm<sup>3</sup>.

### **21. За „Унибел” АД:**

- 21.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 125,07 лв./MWh, в т.ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 125,06 лв./MWh  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 21.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:
- Необходими годишни приходи – 1 579 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 1 516 хил. лв., от които условно-постоянни - 400 хил. лв. и променливи – 1 116 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 177 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,35%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 354 MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./кнм<sup>3</sup>.

## **22. За „Димитър Маджаров - 2” ЕООД:**

- 22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 136,68 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 136,67 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:
  - Необходими годишни приходи – 937 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 851 хил. лв., от които условно-постоянни - 243 хил. лв. и променливи - 608 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 1 620 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,31%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 420 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./кнм<sup>3</sup>.

## **23. За „Овердрайв“ АД:**

- 23.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 263,50 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 263,49 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:
  - Необходими годишни приходи – 297 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 267 хил. лв., от които условно-постоянни - 151 хил. лв. и променливи - 116 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите - 534 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно производство – 600 MWh
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 570,30 лв./кнм<sup>3</sup>.

## **24. За „МБАЛ – Търговище” АД:**

- 24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 269,62 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 269,61 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:
  - Необходими годишни приходи – 202 хил. лв., в т. ч.:
    - Разходи – 194 хил. лв., от които условно-постоянни - 84 хил. лв. и променливи - 110 хил. лв.;
    - Регулаторна база на активите – 129 хил. лв.
    - Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 326 MWh.
  - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 577,78 лв./кнм<sup>3</sup>.

## **25. За „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД:**

- 25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 193,94 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 183,94 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
- 25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:



- Необходими годишни приходи – 2 466 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 2 314 хил. лв., от които условно-постоянни - 608 хил. лв. и променливи – 1 706 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 2 667 хил. лв.
  - o Норма на възвръщаемост – 5,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 980 MWh
- Цена на компресиран газ – 580,68 лв./kNm<sup>3</sup>.

### **26. За „Топлофикация Петрич” ЕАД**

26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 167,67 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 157,67 лв./MWh;  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,69 лв./MWh

26.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1 и т. 26.2 :

- Необходими годишни приходи – 19 213 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 18 301 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 586 хил. лв. и променливи – 12 715 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 20 552 хил. лв.;
  - o Норма на възвръщаемост – 4,44%.
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 MWh.
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 500 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 518,93 лв./kNm<sup>3</sup>.

### **27. За „Оранжерии Петров дол” ООД**

27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,42 лв./MWh, в т. ч.:  
 - индивидуални разходи за единица енергия – 121,42 лв./MWh  
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh

27.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:

- Необходими годишни приходи – 1 814 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 1 737 хил. лв., от които условно-постоянни – 467 хил. лв. и променливи – 1 270 хил. лв.;
  - o Регулаторна база на активите – 1 188 хил. лв.
  - o Норма на възвръщаемост – 6,55%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 079 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm<sup>3</sup>.

### **28. За „Лукойл Нефтохим Бургас” АД**

28.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 68,55 лв./MWh

28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,28 лв./MWh

28.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1 и т. 28.2:

- Необходими годишни приходи – 57 726 хил. лв., в т. ч.:
  - o Разходи – 56 708 хил. лв., от които условно-постоянни – 10 163 хил. лв. и

- променливи – 46 545 хил. лв.;
- о Регулаторна база на активите – 42 589 хил. лв.
- о Норма на възвръщаемост – 2,39%.
- Електрическа енергия – 95 134 MWh, в т. ч.:
- о комбинирана от комбинирано производство – 76 284 MWh
- о от некомбинирано производство – 18 850 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 606 086 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 35 853 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./k<sup>3</sup>.

### **29. За „Костенец ХХИ” АД**

- 29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,35 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 141,34 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 29.1:
- Необходими годишни приходи – 6 210 хил. лв., в т. ч.:
  - о Разходи – 5 342 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 106 хил. лв. и променливи – 4 236 хил. лв.;
  - о Регулаторна база на активите – 16 241 хил. лв.
  - о Норма на възвръщаемост – 5,35%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh
  - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./k<sup>3</sup>.

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

- 30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,41 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 242,40 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 30.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 30.1:
- Необходими годишни приходи – 262 хил. лв., в т. ч.:
  - о Разходи – 230 хил. лв., от които условно-постоянни – 89 хил. лв. и променливи – 141 хил. лв.;
  - о Регулаторна база на активите – 572 хил. лв.
  - о Норма на възвръщаемост – 5,56%
  - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh
  - Цена на природен газ на газоразпределително дружество, до 400 k<sup>3</sup>, неравномерно потребление – 632,96 лв./k<sup>3</sup>

Решението е взето с **пет гласа „за”** ( И.Иванов, Р.Осман, В.Владимиров, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (В.Владимиров, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Ц-33/30.09.2015 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2015 г.

2. Решение на КЕВР № Ц-34/30.09.2015 г. относно изменение на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ във връзка с изменение на цените на природния газ за IV-то тримесечие на 2015 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

1. ....  
(Р. Осман)

2. ....  
(В. Владимиров)

3. ....  
(Г. Златев)

4. ....  
(Е. Харитонова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Н. ГЕОРГИЕВ**