

МОТИВИ

към решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.06.2012 г., като разгледа преписка № ПЦ - 14/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-6/30.03.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; преписка № ПЦ – 16/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-33-5/30.03.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от ТЕЦ Бобов дол” ЕАД; преписка № ПЦ-12/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-34-2/30.03.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „ТЕЦ Марица 3” АД; преписка № ПЦ -21/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-6/02.04.2012 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от ТЕЦ Варна” ЕАД; преписка № ПЦ - 64/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-12-3/28.03.2012 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД; преписка № ПЦ -47/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-16-7/07.05.2012 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от „Енерго-Про България“ ЕАД; преписка № ПЦ - 19/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-17-5/30.03.2012 г. за утвърждаване на цена за енергия, подадено от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” АД; преписка № ПЦ- 23/2012 г., образувана по общо заявление, наш вх. № Е-13-01-27/02.04.2012 г. за утвърждаване съответно на цена за пренос през електропреносната мрежа, цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдителни и цена за продажба на електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, подадено от „Националната Електрическа Компания” ЕАД; преписка № ПЦ-25/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-41-16/02.04.2012 г. за утвърждаване на цена за достъп до електропреносната мрежа, подадено от „Електроенергийния системен оператор” ЕАД; преписка № ПЦ-10/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-62-20/30.03.2012 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от „ЧЕЗ Разпределение България” АД; преписка № ПЦ- 13/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-48-15/30.03.2012 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от „ЕВН България Електроразпределение” АД; преписка № ПЦ - 58/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-45-25/29.03.2012 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от „Е.ОН България Мрежи” АД; преписка № ПЦ-60/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-3/29.03.2012 г. за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа, подадено от „ЕРП Златни пясъци” АД; преписка № ПЦ-11/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-47-14/30.03.2012 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от „ЧЕЗ Електро България” АД; преписка № ПЦ- 18/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-49-8/30.03.2012 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от „ЕВН България Електроснабдяване” АД; преписка № ПЦ- 59/2012 г., образувана по заявление с вх.

№ Е-13-46-10/29.03.2012 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, подадено от „Е.ОН България Продажби” АД; преписка № ПЦ-61/2012 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-77-3/29.03.2012 г., подадено от „ЕСП Златни пясъци” ООД, събраните данни и доказателства при проведените съответно на 01.06.2012 г. открито заседание и на 12.06.2012 г. - обществено обсъждане по преписките, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. На регулиране от комисията подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик или крайния снабдител;

- по които общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, на потребители, присъединени към преносната мрежа и на разпределителното предприятие за покриване на технологичните разходи по преноса;

- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ електрическа енергия;

- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.;

- за пренос на електрическа енергия през съответните преносни и/или разпределителни мрежи и

- за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Според изброените по-горе нормативни изисквания и в съответствие с изискванията на § 2 във връзка с § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, получили лицензия за производство на електрическа енергия, за пренос на електрическа енергия, за обществена доставка на електрическа енергия и за управление на електроенергийната система, комисията прилага метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ при прилагането на този метод на ценово регулиране, комисията утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества, за съответен регулаторен период. На основание чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ комисията наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти, като при констатиране на съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост, по своя инициатива или по заявление на енергийното предприятие извършва следващ регулаторен преглед, респективно утвърждава нови цени.

В изпълнение на тези си правомощия, комисията е извършила текущо наблюдение на отчетените финансови резултати за 2011 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” ЕАД, „ТЕЦ Варна” ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „Енерго-Про България” ЕАД, „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД, „Пиринска Бистрица Енергия” АД, „Ню-Ко Загора” ЕООД, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, комисията е изисквала отчетна информация и от „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. Съгласно разпоредбата на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ за тях не е приложим методът на регулиране „норма на възвръщаемост“. Цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори.

Независимо от това, комисията следва да съобрази отчетните данни и на тези производители при извършване на текущото наблюдение, предвид факта, че енергийната система представлява единно цяло и цените по веригата производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани. Резултатите от извършеното по смисъла на чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ текущо наблюдение са отразени в доклад, приет от комисията с протоколно решение № 62/26.04.2012г. по т.4.

Въз основа на резултатите от текущото наблюдение е констатирано, че по отношение на енергийните предприятия, подали заявления и регулирани чрез прилагане на метода „норма на възвръщаемост“, са налице обстоятелства за осъществяване на регулаторен преглед.

Във връзка с гореизложеното, съобразно разпоредбите на чл. 3, ал. 3, т. 1 от НРЦЕЕ е извършен регулаторен преглед, при който е направен анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващия ценови период, предоставена от енергийните предприятия - производителите, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

Предложенията на дружествата за утвърждаване на нови прогнозни необходими приходи и цени, включително икономически обосноваването на разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемостта на капитала са коригирани след свързването на всички предложени цени по веригата производство, пренос и доставка до краен потребител и отчитането на факта, че всички нови прогнозни стойности на необходимите приходи, съответно цени са значително по-високи, спрямо действащите.

Прогнозните необходими приходи на електроенергийните дружества, регулирани чрез прилагане на метода „норма на възвръщаемост на капитала“ и съответно цените са преизчислени при спазване на следните общи принципи:

- Цените на дружествата, за които не са установени обективни обстоятелства за наличието на съществени отклонения между одобрените за предходния ценови период и действителните елементи на необходимите годишни приходи са непроменени, като при оценката са отчетени и прогнози, които могат да окажат влияние върху осъществяването на лицензионната дейност на енергийните предприятия през ценовата година;

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните им по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за произведена електрическа енергия. На отделните дружества не са признати необосновани завишения на цени за основно и разпалващо гориво, на специфичен разход на условно гориво, необосновани завишения на електроенергията за собствени нужди, на разходи за консумативи и др. Разходите за основно гориво на производителите на електрическа енергия са изчислени въз основа на конкретен анализ на специфичните разходи за условно гориво и другите технико-икономически показатели за представените прогнозни годишни количества електрическа енергия.

Комисията е преценила икономическата обосновааност на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение. По данни от северозападна европейска борса ARA и международните пазари от края на 2011 г. и началото 2012 г. се отчита чувствително, до около 16 % намаление на

текущите цени на високо-енергийните въглища, спрямо средната пазарна цена през 2011 г. от около 170 лв./тнг за 6000 ккал/кг. При отчитане на текущите CIF цени на борса ARA и международните пазари, които са около 142,00 лв./т.н.г, както и FOB цените на Руска Балтика от около 130 лв./т.н.г комисията счита, че прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия ценови период – второ полугодие на 2012 г. и първо полугодие на 2013 г., по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA, са за плавно повишение на цените на енергийните въглища до около 170 лв./тнг за 6000 ккал/кг., което е в рамките на отчетената средна пазарна цена за 2011 г.

По отношение на въглищата местно производство на „Мини Марица изток“ ЕАД, съгласно Споразуменията за доставка на лигнитни въглища на централите от комплекса, както и анализ на текущите икономически условия в страната комисията приема за икономически обосновано разходите на дружествата за покупка на въглища, доставяни от местните български мини да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени и в съответствие със задължителните налични запаси на въглища, закупени от енергийните производители.

- Условно постоянните разходи на енергийните дружества са утвърдени на основата на детайлен анализ на компонентите им, при спазване на принципа за максимално ограничаване на нивото им. По отношение на разходите за амортизации, са признати разходи само на въведени в експлоатация активи.

- Нормата на възвръщаемост на капитала е съобразена с отчетената капиталова структура, пазарните нива на привлечения капитал и специфичните условия на работа, включително сключени договори.

- Разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство са класифицирани като разходи, произтичащи от „задължения към обществото“ и се компенсират чрез цените, които заплащат всички потребители. Тези разходи са изчислени като добавка за зелена енергия и добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство към необходимите годишни приходи в утвърдената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

- Разходите за производство на електрическа енергия, произвеждана от централи със сключени сделки, в резултат на които същите не могат да бъдат възстановени в условията на конкурентен електроенергиен пазар („Ей и Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД, „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД) са класифицирани като „невъзстановяеми разходи“ и се компенсират чрез цените заплащани от всички потребители. Съгласно чл. 12, ал. 2 от НРЦЕЕ (изм. и доп. с ДВ. бр.42 от 2012г.¹) тези разходи са изчислени като „добавка за невъзстановяеми разходи“ към необходимите годишни приходи на преносното предприятие, в утвърдената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

- Добавките за зелена енергия и за невъзстановяеми разходи са изчислени по следния начин, а именно като разлика между пълните разходи за производство на електрическа енергия от ВИ и разходите за производство от „Ей и Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД, „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД и разходите, изчислени по „базисна цена“ отнесени към прогнозното количество доставена електрическа енергия в мрежи високо, средно и ниско напрежение. Базисната цена е изчислена на основата на

¹ Съгласно § 18 от Заключителни разпоредби към Постановление № 103 от 29 май 2012 г. за изменение и допълнение на НРЦЕЕ заварените при влизането в сила на постановлението незавършени производства по утвърждаване на цени се довършват по въведените нови правила, като комисията служебно съобразява подадените заявления с тях.

енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 МВт и е в размер на 90,42 лв./МВтч.

- Добавките за високоефективно комбинирано производство на електрическа енергия са изчислени по следния начин, а именно като разлика между пълните разходи за това производство и разходите, изчислени по индивидуални цени отнесени към прогнозното количество доставена електрическа енергия в мрежи високо, средно и ниско напрежение.

- Цените на производителите, които произвеждат електрическа енергия по комбиниран способ за производство на топлинна и електрическа енергия са равни на цените на електрическата енергия за централите след утвърдените цени за съответните дружества от сектор „Топлоенергетика” и са включени в необходимите приходи на обществения доставчик, съответно и/или на крайните снабдители.

- Съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността, изменена и разширена с Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, горивните инсталации използващи изкопаеми горива, в това число и производителите на електрическа енергия, от 01.01.2013 г. включват към цената за енергия разходите си от участието в схемата за търговия с въглеродни емисии, регламентирани в Директивите. Не са признати разходи за закупуване на емисионни квоти до края на 2012 г. с оглед действащия „Националният план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012г.” (НПРК), съгласно който на производителите на електрическа енергия в качеството им на оператори на големи горивни инсталации са разпределени безплатни емисионни квоти. Разходите за закупуване на емисионни квоти са изчислени при съобразяване с текущите пазарни нива.

- При образуването на цените по веригата от производство до краен снабдител, комисията е взела предвид нетното количество електрическа енергия въз основа на представените в заявленията за утвърждаване на цени прогнозни количества произведена електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД, Електроразпределителните дружества и Крайните снабдители.

- Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-021 от 28.06.2012 г.

Във връзка с образуваните административни преписки, описани по-горе, е изготвен Доклад за утвърждаване на цени № Е-ДК-336/22.05.2012 г. (доклада за цени) в сектор „Електроенергетика” приет от комисията на закрито заседание на 23.05.2012 г. на основание чл. 30 от НРЦЕЕ. На 01.06.2012 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада за цени, на което присъстваха представителите на: „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД, ТЕЦ „Марица 3” АД, ТЕЦ „Варна” ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД, „Енерго-Про България“ ЕАД, „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЧЕЗ Електро България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” АД, „ЕВН България Електроснабдяване” АД, „Е.ОН България Мрежи” АД, „Е.ОН България Продажби” АД, „ЕРП Златни пясъци” АД и „ЕСП Златни пясъци” ООД.

На основания чл. 31 от НРЦЕЕ е проведено закрито заседание на 07.06.2012 г., на което е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане съгласно разпоредбата на чл. 14 от ЗЕ, насрочено за 12.06.2012 г.

На 11.06.2012 г. е проведено заседание на Консултативния съвет към ДКЕВР, сформиран със Заповед № 3-Е-5/25.01.2011 г., изменена със Заповед № 3-Е-92/20.06.2011 г. за обсъждане на цените на електрическата енергия.

На проведеното обществено обсъждане на 12.06.2012 г. взеха участие представители на: комисията по икономическата политика, енергетика и туризъм към Народното събрание, Конфедерацията на независимите синдикати в България,

Асоциацията на топлофикационните дружества и Асоциация на търговците на електрическа енергия в България.

След проведената процедура по обсъждане на цените на електрическата енергия, в законоустановения срок са постъпили възражения и допълнителни данни от енергийните дружества, които са разгледани и обсъдени в изложението по – долу:

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-24-6/30.03.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 16,88 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 33,49 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията. Към него дружеството е приложило попълнен комплект от справки и друга информация свързана с предложението за цени.

С писмо с вх. № Е-14-24-10/06.06.2012 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е внесло възражение, с което изразява своето несъгласие със заключението в доклада за цени, че не са налице условия за изменение цените за енергия и разполагаемост. В представената обосновка са изложени следните мотиви:

1. Цена за разполагаемост:

Дружеството счита за необосновано не признаването от страна на комисията исканото увеличение на цената за разполагаемост с 6,49 лв./МВтч (+24%) от 27,00 лв./МВтч на 33,49 лв./МВтч. Представени са допълнителни аргументи по отношение на разходите за ремонт и за извозване на отработено ядрено гориво (ОЯГ), както и на разходите за застраховки.

- По отношение разходите за ремонт, дружеството посочва, че неизпълнението на планираните ремонтни дейности за 2011 г. се дължи на стартирани но неприключили процедури по Закона за обществени поръчки, като част от неизпълнените дейности е било необходимо спешно да се изпълнят през 2012 г., особено дейностите свързани с подготовка за провеждане на международна мисия за проверка и оценка на безопасността (OSART) поканена от правителството на Р България.

Също така отбелязват, че увеличението на прогнозните ремонтни разходи за новия ценови период спрямо отчетените се дължи на планирани ремонтни дейности, свързани с реализация на проекта за повишаване на изходната мощност на блоковете и за подготвителни дейности по продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на централата, като посочват че предвидените средства за изпълнение на тези дейности са в размер на 77 461 хил.лв.

- По отношение разходите за извозване на отработено ядрено гориво се посочва, че през 2011 г. са извършени два превоза на ОЯГ, като единият от тях е отчетен за сметка на начислени през 2010 г. провизии по обременяващ договор (Споразумение №17 с ФГУП по МАЯК Русия). За 2012 г. дружеството е предвидило да осъществи три транспорта на ОЯГ, като едното вече е реализирано, второто се подготвя, а третото се предвижда за есента.

- По отношение разходите за застраховки, дружеството посочва че стойността на разходите за застраховки от 10 555 хил.лв. са по предварителен финансов отчет за 2011 г., а по окончателен финансов отчет са на стойност 16 157 хил.лв., като прогнозираните в заявлението за цени са 13 671 хил.лв. Отбелязва се, че тези разходи произтичат от действащото законодателство (ЗБИЯЕ, Виенска конвенция за гражданска отговорност

за ядрена вреда, Кодекса за застраховането), както и имуществена застраховка на всички ДМА.

2. Цена за енергия:

Дружеството счита, че предложената цена за енергия включва само променливи разходи, които са редуцирани от работната група с 22 млн. лв. в следствие на корекция на специфичния разход на условно гориво и електроенергията за собствени нужди.

- По отношение на специфичния разход на условно гориво, дружеството счита, че този показател е приложим за конвенционални централи и има само информативен характер за АЕЦ предвид спецификата на ядреното гориво и факторите, които предопределят количеството и номенклатурата на необходимите горивни касети (неутронно-физични характеристики за обезпечаване на предели и изисквания за безопасност).

Във възражението си дружеството посочва, че планираните разходи за ядрено гориво са на стойност 146 945 хил.лв., като прогнозата е направена по блокове и се влияе от количеството произведена електроенергия от всеки енергоблок и стойността на съответното зареждане със свежо ядрено гориво. Представена е и подробна обосновка за начинът на зареждане на касетите с ядрено гориво и остойносттаване на разходите, съгласно Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода на свежото ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД рег. № ДОД.ПОА.МТ.455.

- По отношение разходите на енергия за собствени нужди се посочва, че прогнозата за производството и СН са максимално реалистични, с отчитане на реализираните до момента дейности по оптимизация на експлоатацията, техническото обслужване и ремонта на основните и спомагателни съоръжения, включително и прогнозите за освобождаване на приреакторните басейни за отлежаване на ОЯГ от блокове 3 и 4, охлаждането на което е свързано със значителна консумация на ел. енергия. Съгласно представените отчетени данни СН за 2011 г. са 6,44 % от брутното производство, а в доклада са коригирани на 6,23 % за новия ценови период.

- По отношение на таксата водоползване се отбелязва, че разходите са изчислени съгласно таксите по Закона за водите за използване на водни обекти и средногодишни водни количества използвани от АЕЦ „Козлодуй” ЕАД за периода 2008 – 2010 г.

Дружеството посочва, че разходите за такса водоползване са повишени, в резултат на влязлата в сила нова Тарифа за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и замърсяване, приета с ПМС № 177, в сила от 1 януари 2012 г.

Като заключение дружеството заявява, че комисията „следва да преразгледа направените корекции на разходите и да одобри необходимите минимални нива на нормативно необходимите разходи, свързани с безопасността на блоковете, а именно:

- разходи за превоз на ОЯГ – 60 504 хил.лв.;
- разходи за застраховки – 13 671 хил.лв.;
- разходи за такси водоползване - 13 792 хил.лв.;
- разходи за ядрено гориво – 146 945 хил.лв.

като се посочва, че останалата част от разходите ще бъдат обезпечени от продажба на електрическа енергия на свободния пазар, като за целта квотата на централата за регулирания пазар не трябва да бъде по голяма от 8 200 000 МВтч.”

При извършване на цялостен анализ на информацията съдържаща се в предложението за цени, както и съобразяване с мотивите изложени във възражението на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, комисията намира, че възраженията по отношение на цената за разполагаемост не следва да бъдат приети.

Отчетените разходи за ремонт са значително по-ниски спрямо утвърдените за предходния ценови период. При образуването на цената за разполагаемост е направена оценка за необходимостта от текущи ремонтни разходи, като предложените стойности

за новият ценови период са намалени с 25% спрямо заявените от дружеството на база представеният отчет за 2011 г. и ремонтната програма за 2012 г.

Относно разходите за транспортиране на отработено ядрено гориво комисията е признала отчетените нива на разходите за 2011 г. В тази връзка следва да се отбележи, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД вече е осъществило едно извозване на ОЯГ. От анализът на съществуващата отчетна информация за дейността на АЕЦ за последните няколко години се вижда, че се извършва по едно извозване на ОЯГ. В случай, че дружеството вземе решение за извършване на повече от едно извозване на отработено ядрено гориво, въз основа на представената отчетна информация, може да се счита, че разполага с необходимия финансов ресурс за финансиране на тези дейности.

При формиране на нивото на необходимите условно – постоянни разходи за дейността на централата за следващият ценови период е извършен детайлен анализ на разходите по групи, като прогнозните стойности са съпоставени с представена отчетна информация. В тази връзка може да се направи извод, че не са налице условия за повишаване на разходите и ги приема на ниво отчет за 2011 г.

По отношение на цената за енергия е извършена корекция на електроенергията за собствени нужди предвид отчетните стойности за базовата 2011 г., включително предвид допуснатите технически грешки в справката с отчетната и прогнозна стойности. В резултат на това се променя и количеството произведена нетна електрическа енергия. Направена е корекция и на брутния специфичен разход на условно гориво (СРУГ) - бруто, поради необоснованост в заявлението за утвърждаване на цени. Коригирана е и такса „водоползване”, предвид влязлата в сила от 01.01.2012 г. „Тарифа за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване”, приета с ПМС № 177 от 24.06.2011 г., като е отчетено съгласно обосновката към заявлението повишението с 1,5 пъти на таксата за охлаждане (от 0,0002 на 0,0003 лв./м³), както и намалението на таксата за заустване на замърсени отпадъчни води (от 1,2040 на 0,6276 лв./м³). Извършена е корекция на прогнозния разход за вноски за фонд „Безопасност и съхранение на РАО” и за фонд „ИЕЯС”, като са взети предвид всички необходими разходи, свързани с тази дейност.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - 15,30 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 27,00 лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимими годишни приходи – 419 975 хил.лв.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-33-5/30.03.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия 111,84 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 29,06 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията, като към него са приложени попълнен комплект от справки и годишен финансов отчет за 2011 г.

С писмо с вх. № Е-14-33-7/06.06.2012 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е внесло възражение във връзка с публикувания доклад, относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Дружеството възражава срещу направената корекция на приходите за разполагаемост, а именно, че не е наясно на каква база са коригирани

предложените приходи за новия ценови период. Посочва се също, че липсва информацията относно квотата за регулирания пазар за ценовия период юли 2012 г. – юни 2013 г.

По отношение цената за енергия „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД изразява несъгласие с определените прогнозни разходи за покупка на основно гориво, като според дружеството заложената от него средно-претеглената цена на доставяните от мините доставчици въглища е в границите от 142 лв./тнг до 170 лв./тнг. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД заявява, че предвидените разходи за разпалващо гориво, са формирани при цена от 1 330 лв./тон и 1534 тона мазут и са съпоставими с разхода за последните пет години.

Дружеството посочва и, че собствените нужди за производство на електрическа енергия на централата, ще се увеличат с 2-3% след пускането на сероочистваща инсталация (СОИ).

С писмо Вх. № Е-14-33-8/26.06.2012 г. е представено възражение по отношение на заложената разполагаемост и нетна енергия в проекта на решение, тъй като централата ще работи под минимален товар, което би било икономически неизгодно и няма да се гарантира сигурността на работа. Дружеството заявява, че разполагаемостта на един блок за регулаторния период, при товар 190 МВтч – съгласно договори с „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД следва да бъде 1 585 142.86 МВтч. Посочва се и, че „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е получило комплексно разрешително от МОСВ с № 45–Н1–40–АО/2012 от 18.06.2012 г. за работа на блок 2 със СОИ, а в проекта на решение ДКЕВР не предвижда експлоатацията му.

По отношение на направеното възражение, че са намалени количествата енергия в проекта на решение, същото се счита за неоснователно, тъй като в ценовите решения се посочва единствено квотата за регулирания пазар, която следва да се закупи от обществения доставчик. Индивидуалните цени на производителите са изчислени въз основа на техните заявления, въз основа на анализ на всички ценообразуващи елементи.

След извършения преглед и анализ на представените данни във възражението на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД по доклада за цени, комисията го намира за неоснователно и необосновано.

Цената за разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД се определя в съответствие с ценовите елементи в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) и измененията им, съгласно условията посочени в т. 23 от Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества (Насоките), приети с протоколно решение № 137/17.10.2005 г. на ДКЕВР. След изтичането на първия ценови период, в случая от 01.07.2009 г. до 30.06.2010 г., респективно на всеки следващ период, утвърдената цена за разполагаемост следва да се коригира в съответствие с условията по б. „ж“ от т. 23 от Насоките, както и може да бъде направена корекция по реда на б. „з“ с включването на признатите от комисията инвестиции.

При прилагане на описаната по-горе нормативна база, корекциите които следва да бъдат извършени на цената за разполагаемост са:

- Условно-постоянните разходи с изключение на разходите за амортизация се индексират с годишна инфлация от 3,4 %;
- Приложеният корекционен фактор „Х“ е със стойност 1%;
- Средно-претеглена норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане 12%;
- Признати инвестиции за 2011 г. – 12 228 хил.лв., на база представен ГФО и данните от извършената извънредна проверка на дружеството;
- Признати амортизационни разходи на въведените инвестиции през 2011 г. – амортизационна норма - 5%, в размер на 611 хил.лв. (върху признатите инвестиции);

- Количеството разполагаема мощност се запазва на ниво на утвърденото в цената за разполагаемост за периода 01.07.2011 – 30.06.2012 г. и е в размер на 2 902 440 МВт.

Запазването на прогнозната разполагаемост за новия ценови период е мотивирано и с извършен анализ на представения енергиен баланс от енергийния системен оператор, от където е видно, че брутната разполагаемост на централата за следващия ценови период възлиза на 3 068 356 МВтч, което количество е по-високо спрямо прогнозата за текущия ценови период (01.07.2011 г.-30.06.2012 г.). В тази връзка не се приема искането на дружеството за намаляване на разполагаемостта за новия ценови период.

По отношение на цената за енергия, предвид приетия общ принцип за запазване на цените на местните въглища и отчетните базови стойности на техническите параметри, е извършена минимална корекция на СРУГ-бруто. Цената на въглищата е приета въз основа на приетите общи принципи относно цените на местните въглища на топлоелектрическите централи. В тази връзка са коригирани променливите разходи на дружеството. Количеството на разпалващото гориво също е коригирано от 2000 т. на 1 262 т. предвид стойността на отчетния разход и прогнозното брутно електропроизводство, при прогнозирана от дружеството цена на мазута 1 020 лв./т. Съответно разходите за закупуване на мазут са редуцирани и приети на база отчет за 2011 г. Разходите за такса „водоползване“ са променени, съгласно действащата „Тарифа за таксите за водовземане, за ползване на воден обект и за замърсяване“, приета с ПМС № 177 от 24.06.2011 г. На дружеството са признати част от разходите за CO₂ квоти за 2011 г. и са коригирани прогнозните разходи за квоти за първо полугодие на 2013 г. за CO₂ емисии, въз основа на текущите цени за емисии.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - **84,64** лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – **16,85** лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимими годишни приходи – **98 016** хил.лв.

„ТЕЦ Марица 3” АД

Със заявление с вх. № Е-14-34-2/30.03.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 123,49 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 20,60 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията, като към него са приложени попълнен комплект от справки, годишен финансов отчет за 2011 г., копие от договори с „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД за 2011 г., договори за доставка на природен газ с „БУЛГАРГАЗ” ЕАД и договори за доставка на въглища с „Брикел” АД и с мина „Черно море-Бургас” ЕАД.

С писмо с вх. № Е-14-34-4/06.06.2012 г. „ТЕЦ Марица 3” АД е внесло възражение относно стойността на елементите, които формират цената за енергия и разполагаемост както следва:

По отношение на условно-постоянните разходи „ТЕЦ Марица 3” АД посочва, че увеличението на разходите за заплати и осигуровки е резултат основно на увеличението на персонала, необходим за експлоатация, ремонт и поддръжка на СОИ, включена в технологичната схема на централата. По отношение на разходите за ремонт дружеството, счита че е необходимо да се признаят заложените в ремонтната програма за 2012 г., тъй като не е провеждало ремонтни дейности в необходимия обем, поради изграждане на СОИ и тези ремонти са пренасочени към настоящия регулаторен период.

По отношение на променливите разходи дружеството счита, че:

1. Разходите за електроенергия за собствени нужди в размер на 14% са в следствие от включването в работа на новата сероочистваща инсталация;
2. Разходите за основно гориво да се запазят в размер на заложените в заявлението, което се обосновава с увеличението на транспортните разходи. От друга страна дружеството настоява и разходите за гориво за разпалване да бъдат завишени, поради неотразяването към момента на подаване на заявлението на сега действащата цена на природния газ.
3. Новият регулаторен период обхваща работа на централата при условията на новото комплексно разрешително и за целия този период няма предвидени безплатни квоти за парникови газове, което от своя страна налага признаването им като ценообразуващ елемент.

С писмо вх. № Е-14-34-5/ 26.06.2012 г. „ТЕЦ Марица 3” АД представя становище, в което изразява своето несъгласие по отношение на намалението на нетната електрическа енергия в проекта на решение на 357 633 МВтч, което се разминава от заложеното количество в доклада за цени (519 000 МВтч). Отбелязва се и, че през изтеклия период централата работи в ограничен експлоатационен режим до 20 000 работни часа, поради изпълнение условията на комплексно разрешително, както и, че извършените инвестиции съгласно бизнес плана на дружеството би трябвало да се възстановят, според заложения амортизационен план в определен срок. По прогнозни разчети на дружеството производствена програма удолетворява извършените разходи за инвестициите до момента, като всяка промяна на разчетите би довела до влошаване на финансовото му състояние.

След преглед и анализ на изложените мотиви във възражението на „ТЕЦ Марица 3” АД, комисията счита, че те са неоснователни.

При анализ на структурата на предложените от 1 юли 2012 г. и отчетените за 2011 г. условно постоянни разходи се вижда, че прогнозата нараства с 17,37 %, като в състава им необосновано завишени са разходите за: заплати и осигурителни вноски, ремонт и наеми. При детайлен анализ на прогнозните стойности на разходите за новия ценови период е призната отчетната стойност на разходите за 2011 г. Капиталовата структура на дружеството към края на 2011 г. показва значителна задлъжнялост на производителя, като стойността на натрупаните загуби от дейността надхвърлят стойността на основния капитал. За целта е възприетата средно-претеглена цена на капитала от 7,99%, която се формира на основата на привлечения капитал.

По отношение на направеното възражение за намалени количества енергия в проекта на решение, същото е неоснователно, тъй като в ценовите решения се посочва единствено квотата за регулирания пазар, която следва да се закупи от обществения доставчик. Индивидуалните цени на производителите са изчислени въз основа на техните заявления, както и въз основа на анализ на всички ценообразуващи елементи.

Извършени са корекции на електроенергията за собствени нужди, която промяна е в рамките на отчетните и утвърдени от комисията стойности за собствени нужди на централите, работещи със сероочистващи инсталации. Цената на въглищата е коригирана въз основа на общоприетия принцип за цена на местните въглища. Предложеният от дружеството специфичен разход на условно гориво е приет. Коригиран е и прогнозния разход на дружеството за закупуване на CO₂ квоти, по утвърдена от ДКЕВР текуща прогнозна цена за CO₂ квоти. Минимална корекция е направена на разходите за консумативи и на разходите за поддръжка, като са приети прогнозният разход на дружеството за такса „водоползване“ и разходите за закупуване на електрическа енергия.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - 84,13 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 17,74 лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимими годишни приходи – 37 422 хил.лв.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-15-6/02.04.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 101,82 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаема мощност – 10,12 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията. Към него дружеството е приложило попълнен комплект от справки.

С писмо с вх. № Е-13-15-8/18.06.2012 г. „ТЕЦ Варна” ЕАД е внесло становище относно проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия в сектор „Електроенергетика”.

По отношение на цената за разполагаемост дружеството заявява, че при така предложеното намаление на средногодишната разполагаема мощност, в проекта на решение, от 7 112 384 МВтч на 1 219 728 МВтч, предполага непрекъснатата работа на един блок, в резултат на което няма бъдат реализирани необходимите приходи, които да покрият съществуващите условно-постоянни разходи на централата, в това число разходи за възнаграждения на персонала, застраховки, местни данъци и такси, охрана, одиторски и други разходи. Приходите от работа на централата само с един блок няма да покрият капиталовите разходи за амортизация на съоръженията, в следствие на което дружеството няма да разполага със средства за възпроизводство и поддръжка на съществуващите съоръжения. В допълнение, според „ТЕЦ Варна” ЕАД е допусната грешка при определянето на цената за разполагаема мощност, при класифицирането на разходите на централата за покупка на електрическа енергия за общостанционните съоръжения, за административните сгради и за необходимите работещи съоръжения на блоковете в резерв или в ремонт. В изложението си относно закупуване от „НЕК” ЕАД (след извършена промяна на местата на измерване) на количества електрическа енергия за поддръжане на съоръженията на блокове в студен резерв дружеството посочва, че за съоръженията на работещ блок електроенергията се подава от трансформатора за собствени нужди на блока, а електроенергията за необходимите от технологична гледна точка работещи съоръжения на блоковете в студен резерв се подава от резервните трансформатори при закупувана от електроенергийната система, от „НЕК” ЕАД, електрическа енергия. Предвид това дружеството счита, че прогнозираната от него електроенергия за блоковете в студен резерв за регулаторния ценови период, на стойност 3 301 хил. лв., трябва да бъде отчетена и призната като разход в условно постоянните разходи, респективно в цената за разполагаемост на дружеството.

В резултат на тези аргументи дружеството предлага комисията да утвърди цена за разполагаема мощност не по-ниска от 12.48 лв./МВтч.

С оглед променените икономически условия за производство на енергия и изискванията за нови инвестиции, „ТЕЦ Варна” ЕАД настоява нормата на възвръщаемост да бъде запазена в размер на 9%, в съответствие с решението на комисията от 01.12.2011 г.

По отношение на направеното възражение относно намалените количества енергия в проекта на решение, същото се счита за неоснователно, тъй като в ценовите решения се посочва единствено квотата за регулирания пазар, която следва да се

изкупи от обществения доставчик. Индивидуалните цени на производителите са изчислени въз основа на техните заявления, както и въз основа на анализ на всички ценообразуващи елементи. Разполагаемостта извън квотата за регулирания пазар е предназначена за сключване на договори за предоставяне на студен резерв със системния оператор по регулирана цена, както и за продажба на електрическа енергия на свободния пазар.

Относно признаването на прогнозираният от дружеството разход за електрическа енергия за блоковете в студен резерв в обема на условно постоянните разходи, респективно в цената за разполагаемост на дружеството комисията счита възражението за неоснователно поради следното: Дружеството не е прогнозирано и обосновано, включително на договорна основа, количествата студен резерв, които ще бъдат предоставени на електроенергийния системен оператор в рамките на ценовия период. В допълнение, блоковете за студен резерв (при това непосочени конкретно) не са предназначени само за поддържането им в студен резерв. В случай на включване на прогнозирания от дружеството разход в обема на условно постоянните разходи, при активиране на производството на блокове в студен резерв от страна на електроенергийния системен оператор, чрез цената за разполагаемост дружеството ще получи като допълнителен приход част от прогнозирания в тази цена разход. Тъй като и в самото писмо становище на дружеството вх. № Е-13-15-8/18.06.2012 г. е посочено, че за съоръженията на работещ блок електрическата енергия за собствени нужди се подава от трансформатора за собствени нужди на блока и се отчита (от средството за измерване) като собствени нужди за производството. Освен изложеното, в предходно посоченото писмо, за разлика от представеното в заявлението си за утвърждаване на цени за електрическа енергия и разполагаемост, дружеството заявява, че блокове №№ 1, 2 и 3 няма да се експлоатират независимо от предоставената дерогация за тях до 31.12.2015 г. Последното прави некоректен предложеният прогнозиран от дружеството разход за електрическа енергия за блоковете в студен резерв в обема на условно постоянните разходи.

Предвид изложеното Комисията счита за коректно включването на този разход в обема на променливите разходи, съответно в цената за електрическа енергия.

Комисията приема за икономически обосновано да бъде намалена действащата норма на възвращаемост на капитала, преди данъчно облагане от 9% на 7% при отчитане на изискванията на чл. 23, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, както и специфичните условия на работа на дружеството, макроикономическата среда и реалните условия на пазара.

По отношение на цената за енергия е направен анализ от дружеството, като според негови изчисления, ДКЕВР е използвала цена за въглища в размер на 136 лв./мт, като се казва, че тази цена не е в съответствие с реално договорените цени на „ТЕЦ Варна“ ЕАД по действащи договори за доставка. Посочено е, че средната цена на реалните доставки за периода 01.01.2012 г. – 31.05.2012 г. възлиза на 193,80 лв. Дружеството е извършило анализ на средните котировки на руския и украинския пазар на въглища (Метал експерт), които отразявали в най-голяма степен движението на цените на използваните от ТЕЦ Варна въглища и е направен извода, че се наблюдава тенденция за стабилизиране на цените. Представена е информация за средните цени на въглища за периода ноември 2011 г. – май 2012 г. с произход Русия и Украйна, при условия FOB Черноморско пристанище с ниво от 161,30 лв./тон, като с включено договорено навло от 26,40 лв./мт цената се преизчислява на 187,70 лв./мт. Според дружеството сравнението на реалните доставени цени на ТЕЦ Варна със средни борсови котировки на северозападната европейска борса АРА и цени FOB Руска Балтика, без да се отчитат съществените разлики в търговските условия, при които са определени тези цени, както и това, че в усреднените борсови цени са включени цени на въглища с разнообразни качествени показатели е необосновано. В резултат на тези аргументи се казва, че следва да бъдат признати доставените цени на въглища, съгласно първоначалното

предложение на ТЕЦ Варна в размер на 188,93 лв./мт, тъй като тази цена отразявала реално извършените доставки.

Също така се посочва, че относителният разход на електроенергия за собствени нужди ще се повиши от 8,05% на 8,70% в резултат на необходимостта от осигуряване работата на необходимите общостанционни съоръжения, осигуряване периодичното включване в работа на съоръжения против замръзване през зимния период и осигуряване оросяване на плажните ивици на сгуроотвала против запрашване, както и в резултат на експлоатационната поддръжка на блокове №№ 1,2,3 и извеждането от експлоатация на блок №4 от 01.01.2013 г.

Също така се отбелязва, че в резултат на извеждането от експлоатация на бл. № 4 определената цена за енергия от 92,58 лв./МВтч следва да се преизчисли на 95.37 лв./МВтч, вследствие на намаляването на количествата електрическа енергия от 2 781 716 МВтч на 1 113 612 МВтч.

По цена енергия са извършени следните корекции: поради установена „техническа грешка” в Справка № 1А (Горива на ТЕЦ Варна за периода 2011 г.-2012 г.) е извършена корекция по калоричност и количества на наличните и доставени на склад към 01.07.2012г. въглища, като средно-претеглени стойности. Цената на въглищата е формирана на база прогнозираната от дружеството наличност въглища на склад към 01.07.2012 г. и коригираният съгласно предходното разход за тях. Прогнозният разход за бъдещи доставки е определен на база действащи и прогнозни цени на международните пазари при прогнози за изменението на цените на висококалоричните въглища до края на регулаторния период, съгласно прогнозите за голямата северозападна европейска борса АРА (Амстердам, Ротердам, Антверпен) на Platts. Трябва да се отбележи представеното по-горе и прието от комисията голямо налично количество въглища към 01.07.2012г на сравнително висока цена, спрямо текущите цени към настоящия момент. Коририран е специфичният разход на условно гориво, както и разходите за закупуване на СО₂ емисии, съгласно утвърдена от ДКЕВР цена за СО₂ квоти. Коририрани са променливите разходи за разпалващо гориво (мазут), според броя на пусканията и спиранията на блоковете, както и необосновани разходи за консумативи.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - 92,58 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 8,69 лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимими годишни приходи – 113 623 хил.лв.

„Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД

С писмо с вх. № Е-13-13-12/05.06.2012 г. дружеството е изложило своето мнение, че при така посочената в проекта на решение цена за СО₂ квоти от 7 евро/тон следва да се предвидят допълнителни разходи от 16,70 лв. за всеки произведен МВтч в цената на изкупуване, платима от страна на Обществения доставчик, допълнителен разход за закупуване на въглеродни емисии.

С писмо с вх. № Е-13-13-12/15.06.2012 г. „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД е изложило коментар по отношение на проекта на решение относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”. В писмото си дружеството посочва, че комисията следва да отрази разходната компонента за СО₂ квоти, както и добавката за „невъзстановяеми разходи” произтичащо от задължението на Обществения доставчик да изкупува електрическа енергия по съществуващи дългосрочни договори.

След анализ на представената допълнителна информация, на дружеството са признати допълнителни разходи за CO₂ квоти за първото полугодие на 2013 г.

„Марица Изток 2” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-12-3/27.03.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени за ценовия период 01.07.2012 г.– 30.06.2013 г.:

- цена за енергия – 37,12 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаема мощност – 28,32 лв./МВтч

Подаденото от дружеството искане за изменение на цените е представено в ДКЕВР при спазване на изискването в т. IV т. 3 от Решение № Р – 115/ 25.06.2010 г.

С писмо с вх. № Е-13-12-3/01.06.2012 г. „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД е представило допълнение към подадено заявление за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” с вх. № Е-13-12-3/28.03.2012 г. Като се позовава на текст в Доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” на ДКЕВР, в който е посочена цена за закупуване на квоти емисии парникови газове, дружеството е поискало актуализация на цената на активна енергия в размер на 43,19 лв./МВтч, при действаща цена 35,01 лв./МВтч, което е в резултат на включването на извършени разходи за квоти за емисии за текущия ценови период, чието отражение върху действащата цена е увеличение с 2,11 лв./МВтч, както и прогнозиран разход за емисии за периода 01.07.2012 – 30.06.2013 г., чието отражение върху действащата цена е увеличение с 6,07 лв./МВтч. Заявените от дружеството разходи за квоти за емисии са калкулирани при средна цена на квоти – 4,577 евро/тон, изчислена на база исторически данни на дружеството от търговия с емисии.

Извършена е частична корекция на завишената прогнозна стойност на електроенергията за собствени нужди предвид отчетната стойност за базовата 2011 г. Прогнозните разходи на дружеството за ремонт, в т.ч. разходи за вложени машини, резервни части и материали, както и строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги, комисията е приела в рамките на прогнозираните от дружеството разходи.

След анализ на представената допълнителна информация, на дружеството са признати допълнителни разходи за CO₂ квоти за първото полугодие на 2013 г.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - **39,04** лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – **27,77** лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимими годишни приходи – **320 688** хил.лв.

„Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД

С писмо с вх. № Е-13-14-4/05.06.2012 г. дружеството е изложило положително становище относно приложения подход за ценообразуване и е представило прогнозни данни за производството на електроенергия за периода 01.01.2013 г. – 01.07.2013 г., които да бъдат използвани за изчисляване на допълнителни разходи за въглеродни емисии.

След анализ на представената допълнителна информация, на дружеството са признати допълнителни разходи за CO₂ квоти за първото полугодие на 2013 г.

„Енерго-Про България” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-16-7/07.05.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” – 102.06 лв./МВтч., без ДДС;
- цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” – 120.94 лв./МВтч., без ДДС.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията, като към него са приложени попълнен комплект от справки и годишен финансов отчет за 2011 г.

С писмо с вх. № Е-13-16-8/08.06.2012 г. „Енерго-Про България” ЕАД е представило своето становище във връзка с доклада относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което посочва, че при така извършената корекция на заявените разходи за ремонт, дружеството ще бъде поставено в затруднено положение за осъществяване на предвидените инициативи за отстраняване на текущо възникнали аварии и за предприемане на действия за недопускане на бъдещи такива. От друга страна дружеството приема запазването на разходите за заплати и осигуровки на ниво отчет, независимо от предвидената необходимост за наемане на допълнителен персонал. В тази връзка „Енерго-Про България” ЕАД предлага за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” – 101,46 лв./МВтч., без ДДС;
- цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” – 119,87 лв./МВтч., без ДДС.

На база извършен анализ на възражението на „Енерго-Про България” ЕАД, се счита, че изложените мотиви са неоснователни, тъй като по отношение на разходи за ремонт е приложен общ подход за всички производители на електрическа енергия, свързан с ограничаване нарастването на разходите за дейността.

Цените на електрическата енергия на „Енерго-Про България” ЕАД, след направените корекции са както следва:

- **Цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” е 100,21 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 12 152 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период 121 261 МВтч;**
- **Цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” е 116,34 лв./МВтч., без ДДС, при необходимими годишни приходи 4 248 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период 36 511 МВтч.**

„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД

Със заявление с вх. № Е-13-17-5/30.03.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията цена за електрическа енергия произведена от ВЕЦ Кокаляне и ВЕЦ Пасарел (каскада „Искър”) в размер на 153,11 лв./МВтч.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията, като към него са приложени попълнен комплект от справки и годишен финансов отчет за 2011 г.

„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД не е представило възражение в законоустановения срок.

Цена на електрическа енергия за „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД е 133,32 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 5 098 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период 38 240 МВтч.

„НЕК” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-01-27/02.04.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на електрическа енергия от 01.07.2012 г.

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 85,53 лв./МВтч, без ДДС;

- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 10,69 лв./МВтч, без ДДС.;

- добавка към цената за пренос за зелена енергия – 11,99 лв./МВтч.

- добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство – 3,98 лв./МВтч.

Заявлението не е разработено в съответствие с приетите нови Указания за образуване на цената за достъп и пренос на електрическата енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“, приети с протоколно решение № 15 от 09.02.2012 г., в тази връзка от дружеството е поискано да представи преработено и актуализирано заявление.

С вх. № Е-13-01-27/04.05.2012 г. „НЕК” ЕАД е представило заявление разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията, актуализираните за утвърждаване цени на електрическа енергия от 01.07.2012 г. са следните:

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 85,53 лв./МВтч, без ДДС;

- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 10,69 лв./МВтч, без ДДС.;

- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа с включени разходи за ПАВЕЦ – 12,99 лв./МВтч, без ДДС.;

- добавка към цената за пренос за зелена енергия – 12,50 лв./МВтч

- добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство – 3,98 лв./МВтч

- цена за обществена доставка – 1,32 лв./ МВтч.

Предложената цена за обществена доставка е 1,32 лв./МВтч и остава непроменена спрямо предходния регулаторен период.

С писмо с вх. № Е-13-01-45/05.06.2012 г. „НЕК” ЕАД е внесло възражение със следните аргументи:

1. По отношение на цената, по която дружеството ще продава електроенергия на крайните снабдители и ЕРД.

„НЕК” ЕАД възразява срещу непризнаването на разходите за изкупувана електроенергия от ТЕЦ „Брикел” ЕАД, както и разходи възникнали в резултат на разлика между цената на ТЕЦ „Ей и Ес Гълъбово” , включена като ценообразуващ елемент в миксовата цена и цената по финансов модел, по която „НЕК” ЕАД е изкупувала електроенергията на централата. Също така настоява при определянето на квотите и на цените за следващия регулаторен период да бъдат взети в предвид предложените количества електроенергия, които дружеството продава на крайните снабдители и ЕРД, тъй като прогнозата на „НЕК” ЕАД е съобразена с реалното потребление на електроенергия.

2. По отношение добавката към цената за пренос за зелена енергия и високоефективно комбинирано производство.

Според дружеството към началото на м.юни 2012 г. изчислената в доклада добавка за зелена енергия от 8,65 лв./МВтч коректно отразява нарастването на дела на електроенергия от ВИ, но възразява срещу невключването в добавката на отрицателната разлика между събраните приходи и възстановените разходи за предишни регулаторни периоди, като посочената загуба за периода на въвеждане на компенсаторния механизъм до края на текущия регулаторен период е в размер на 132 250 хил. лв. В тази връзка, от въвеждането на компенсаторния механизъм до момента „НЕК” ЕАД е възстановило на крайните снабдители 90 млн. лв. от оборотните си средства.

„НЕК” ЕАД възразява и срещу невключването в определената добавка за „високо ефективно комбинирано производство” на загуба от 14 млн.лв., която е резултат от компенсаторния механизъм за минали ценови периоди.

3. „НЕК” ЕАД възразява срещу приетия подход за неравнопоставеност на производителите на електрическа енергия, ползващи изкопаеми горива, по отношение на включването им на разходи за закупуване на въглеродни емисии, и по-конкретно че в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” не е оповестено дали са включени разходи за закупуване на въглеродни емисии в цените на ТЕЦ „Ей и Ес Гълъбово” и „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД, които са страна по дългосрочни договори. По изчисления на дружеството от включване на разходи за фючърсни сделки за закупуване на въглеродни емисии при цена от 7 евро/тон, цената на електроенергия на ТЕЦ „Ей и Ес Гълъбово” трябва да се увеличи с 16,70лв./МВтч и цената на „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД, съответно с 17,80 лв./МВтч, при 100% закупуване на емисии.

С писмо вх. № Е-13-01-53/ 28.06.2012 г. „НЕК” ЕАД прави допълнение към своето становище във връзка с доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в частта за признаване на разходите за закупуване на въглеродни емисии на ТЕЦ „Ей и Ес – 3С Марица изток 1” и „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД. По отношение на ТЕЦ „Ей и Ес – 3С Марица изток 1” посочва, че в цената на електрическа енергия по финансов модел от 124.15 лв./МВтч не са включени разходи за закупуване на въглеродни емисии за първото полугодие на 2013 г. По изчисления на дружеството, при прогнозни квоти на въглеродни емисии за първото полугодие на 2013 г. и отчитане недостига на квоти за въглеродни емисии за второто полугодие на 2012 г., при цена за закупуване на въглеродни емисии от 7 евро/тон, цената на електроенергията следва да се повиши с 9,83 лв./МВтч или от 124,15 лв./МВтч на 133.98 лв./МВтч.

Относно „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД се отбелязва, че за 2012 г. централата има излишък от 1 548 031 тона въглеродни емисии и съгласно регламент на ЕК, този излишък може да бъде прехвърлен за следващи период 2013 г.– 2020 г. Използвайки тази възможност за новия ценови период ще са необходими още 1 689 449 тона CO₂, което по изчисления на „НЕК” ЕАД, ще доведе до увеличение на цената с

5,18 лв./МВтч., или става в размер на 91,05 лв./МВтч. Неприлагайки гореописаната възможност, при определяне на необходимите квоти за емисии за първото полугодие на 2013 г., то цената на електроенергията на централата следва да бъде увеличена с 9,92 лв./МВтч, или се променя на 95,79 лв./МВтч.

Въз основа на представената допълнителна информация за прогнозните количества енергия за първото полугодие на 2013 г. от „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД и след анализ на данните за производството на ТЕЦ „Ей и Ес – 3С Марица изток 1” за същия период, са признати като ценообразуващ елемент разходи за CO₂ квоти.

По отношение на възражението за приемане на предложените количества електроенергия, които дружеството продава на крайните снабдители и ЕРД, е неоснователно предвид приетия и описания по-горе подход.

4. По отношение на цената за пренос.

Дружеството възражава по отношение на намалението на условно-постоянните разходи с 37 770 хил. лв., което намаление според дружеството е 13,5% по – малко от необходимите разходи за дейността. Посочва се също така, че от доклада не става ясно кои от прогнозираните разходи не се приемат и се считат за нецелесъобразни.

Като заключение в своето становище, дружеството посочва, че в резултат на горепосочените ценови и регулаторни проблеми за четирите месеца на 2012 г. отчита загуба в размер на 64 млн. лв.

По отношение на възражението за нивото на признатите условно-постоянни разходи за дейността по пренос на енергия, комисията счита, че е неоснователно, тъй като корекцията е направена въз основа на детайлен анализ на отчетените разходи за дейността към предложението за цени. В състава на условно-постоянните разходи не са признати разходи, класифицирани като: „други разходи“, „други външни услуги“, „представителни разходи“, „разходи за глоби и неустойки“, „разходи за неамортизираната част на бракувани дълготрайни активи“, което е в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията. В тази връзка, общата стойност на разходите пряко свързани с дейността по лицензията са коригирани от 150 608 хил.лв. на 134 684 хил.лв., като следва да се има предвид, че тази стойност включва и разходи за ремонт и поддръжка на електропреносната мрежа от 113 947 хил.лв.

Признатите разходи за амортизации са на стойност 100 536 хил.лв., които са съгласно данните по предварителен отчет за 2011 г. и са елемент от заявлението за цени. Не са признати за икономически обосновани допълнителните разходи за ремонт на стойност 14 289 хил.лв. На база гореизложеното е направена корекция на признатите условно постоянни разходи от 272 765 хил.лв. на 242 552 хил.лв.

По отношение на възраженията за признаване на допълнителни разходи за зелена енергия, извършени за предходни ценови периоди комисията е направила анализ на получената отчетна информация от „НЕК” ЕАД и крайните снабдители за закупената електрическа енергия от ВИ за периода 1 юли 2011 г. – 31 май 2012 г. и прогнозата за м. юни 2012 г.

По данни от подадените заявления на „НЕК” ЕАД и крайните снабдители общите разходи за изчисляване на добавката за зелена енергия са на обща стойност 365 398 хил. лв., изчислени при базисна цена от 89,24 лв./МВтч, при което добавката за зелена енергия възлиза на 8,65 лв./МВтч.

След постъпване на допълнителна информация от „НЕК” ЕАД и крайните снабдители с писма вх.№ Е-13-47-10/20.06.2012 г., № Е-13-47-10/15.06.2012 г. № Е-13-01-50/21.06.2012 г. и по електронна поща, комисията е установила, че общата сума за добавката за зелена енергия възлиза на обща стойност 466 342 хил.лв. изчислени при

базисна цена от 90,42 лв./МВтч, при което добавката за зелена енергия е в размер на 11,10 лв./МВтч.

При анализа на приходите от дейността „пренос на електрическа енергия“ трябва да се имат предвид и количествата пренесена електроенергия, които за текущата година са с около 13% повече спрямо предходната 2011 г. Предвид тези данни, може да се направи обобщението, че за лицензионната дейност „пренос на електрическа енергия“ дружеството е реализирало възвръщаемост от 45 346 хил.лв., което е близко до утвърдената възвръщаемост в ценовата регулаторна рамка през 2011 г. (53 417 хил.лв.) и при значително по-високи отчетени постоянни разходи спрямо утвърдените. Трябва да се има предвид, че при определяне на регулаторната рамка през 2011 г. са предвидени необходими приходи от 346 млн.лв., а действително отчетените възлизат на 397 млн.лв. В тази връзка комисията счита за целесъобразно допълнителните приходи от пренос да бъдат използвани за компенсиране на непредвидените разходи, свързани с „Брикел“ и ТЕЦ „Ей и Ес Гълъбово“, като по този начин ще се стимулира ефективното управление на разходите за дейността.

В резултат на описаните по-горе корекции цената, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, в размер на 79,18 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, без ДДС при:

- Разходи за закупена електрическа енергия от термични електроцентрали и атомната централа, както и по реда на чл. 93а от ЗЕ за продажба на електроразпределителните предприятия за технологични разходи и крайните снабдители са 1 908 427 хил.лв.;
- Електрическа енергия за продажба на електроразпределителните предприятия и крайните снабдители – 24 102 391 МВтч;

Цена по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е в размер на 9,47 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 382 092 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 40 351 949 МВтч.

Добавка към цената за пренос за зелена енергия е 11,10 лв./МВтч, без ДДС, при прогнозни разходи класифицирани като разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ, за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, общо 466 342 хил.лв. в т.ч.:

„НЕК“ ЕАД – 263 843 хил.лв., в т.ч. разходи за компенсиране за зелена енергия за ценовия период 01.07.2011 – 30.06.2012 г. – 120 000 хил.лв.;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – 71 434 хил.лв.;

„ЕВН България Електроснабдяване“ АД – 74 469 хил.лв.;

„Е.ОН България Продажби“ АД – 56 597 хил.лв.,

при прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос – 42 004 580 МВтч.

Добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство – 3,83 лв./МВтч, без ДДС, при прогнозни разходи класифицирани като разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ, на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 160 679 хил.лв. и общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос на високо и средно напрежение 42 004 580 МВтч.

Добавка към цената за пренос за „невъзстановяеми разходи“ – 3,38 лв./МВтч, без ДДС, при прогнозни разходи класифицирани като разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото съгласно чл. 35 от ЗЕ, на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” ЕАД – 141 981 хил.лв., и общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос на високо и средно напрежение 42 004 580 МВтч.

„ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-16/02.04.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа в размер на 8,04 лв./МВтч.

Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и Указанията на комисията. Към него дружеството е представило попълнен комплект от справки и обосновка за промяна на елементите формиращи размера на необходимите приходи.

С писмо с вх. № Е-13-41-32/05.06.2012 г. „ЕСО” ЕАД заявява, че при така предложената цена за достъп през електропреносната мрежа в размер на 5,87 лв./МВтч за предстоящия регулаторен период ще доведе до допълнителна загуба от 70 млн. лв. Аргументите, които дружеството посочва са следните:

- Намалението на условно-постоянните разходи от 43,8 млн.лв. на 34,9 млн.лв., което е намаление в частта на разходите за заплати и социални осигуровки, както и разходите за лицензионна дейност, дружеството счита, че ще доведе до невъзстановяване на икономически обоснованите разходи, които ще извърши за осъществяване на лицензионната си дейност. Заложените по-високи разходи за предстоящия ценови период спрямо отчетените е в резултат на законови и договорни изисквания в т.ч. допълнително 3,6 млн.лв. свързани с изискванията за компенсиране на разходи, произтичащи от взаимно използване на електропреносните мрежи в Европа, както и предвидена по-висока численост на персонала, необходима за нормалното функциониране на електроенергийната система и с отчитане на развитие на пазара на електроенергия. В резултат негативното финансово изражение е загуба от 8 833 хил.лв.
- Не е посочен мотивът за намалението на необходимия оборотен капитал с 36.9 млн.лв.
- По отношение на увеличението на консумираната почасова мощност с количеството енергия от ПАВЕЦ, дружеството счита, че този разход следва да се третира като технологичен разход. В следствие на което негативното финансово изражение е загуба от 5.9 млн.лв.
- Възразява относно намаление на общите необходими приходи на дружеството с надвзет приход от 75 500 хил.лв., като по изчисления на дружеството за периода 01.07.2008 – 30.06.2012 г. е реализиран недовзет приход на стойност 47 158 хил.лв. и прогнозира, че до 30.06.2013 г. ще достигне до 122 521 хил.лв.

„ЕСО” ЕАД заявява, че извършените корекции на отделните ценообразуващи елементи са извършени в противоречие с принципа на чл. 31, т. 2 от ЗЕ цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им. Посочва, че при така възприетия подход за определяне на цената за достъп ще доведе до следните последствия за дружеството:

- Невъзможност на „ЕСО” ЕАД да изпълни задължението си за поддържане на необходимия резерв от мощности за осигуряване на надеждната и сигурна

работа на ЕЕС, определено със заповед на министъра на икономиката и енергетиката на ниво от 1 040 МВт;

- Липса на достатъчно средства за закупуване на необходимите за нормалното функциониране на ЕЕС на допълнителни услуги;
- Изчерпване на резервите за посрещане на високите разходи до края на 2012 г. и първото полугодие на 2013 г.;
- Нарушение на правилата на ENTSO-E (обединението на електроенергийните системни оператори в Европа), поради осигуряването на необходимия за системата резерв от мощности и услуги, водещи до основание за предявяване на неустойки към „ЕСО” ЕАД.

Отбелязва се и очаквано увеличение на разходите за разполагаемост и допълнителни услуги, в резултат на значителното увеличение на нови производствени мощности от ВЕИ, което от своя страна ще принуди оператора, с цел запазване качеството на електроснабдяването да увеличи разходите си за закупуване на вторичен и третичен резерв.

При преразглеждане на ценообразуващите елементи и анализ на възраженията на дружеството, комисията счита за целесъобразно, приходите от предоставяне на преносна способност да не са елемент от необходимите приходи за ценовия период. По отношение на оборотния капитал, същият е преизчислен на стойност 1/8 от одобрените паричните разходи за дейността достъп до електропреносната мрежа или 41 290 хил.лв. Тази корекция е в съответствие с т. 29.5. на приетите от комисията Указания за образуване цените за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост”, приети с протоколно Решение № 15 от 09.02.2012 г. Предложената от „ЕСО” ЕАД стойност на необходимия оборотен капитал е изчислена некоректно, тъй като за база са използвани единствено прогнозните приходи за достъп и всички краткосрочни задължения на дружеството (от всички дейности).

По отношение на възможните загуби от експлоатацията на ПАВЕЦ „Чаира”, възраженията са неоснователни, тъй като въз основа на представените данни от системния оператор за 2011 г. е извършен анализ, чрез прилагане на приетата от ДКЕВР методика за отчитане на приходите и разходите от експлоатацията на ПАВЕЦ, от който се установи, че не са налице допълнителни разходи.

Възражението, относно нивото на условно-постоянните разходи е неоснователно. Резултатите от извършеното текущо наблюдение показват, че не са налице условия за признаване на по-високи условно-постоянни разходи, предвид и отчетената себестойност на цената за достъп, която е значително по-ниска от утвърдената цена към 01.07.2011 г.

Корекцията с надвзет приход е обоснована, тъй като за втори регулаторен период на системния оператор са признати разходи за студен резерв от Марица Изток 1, които не са били извършени, в резултат на което са реализирани допълнителни приходи.

В резултат на извършените по-горе корекции необходимите годишни приходи на дружеството са 261 505 хил. лв., **цената за достъп до електропреносната мрежа е 6,48 лв./МВтч., без ДДС** и прогнозни количества електрическа енергия – 40 351 949 МВтч.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

Съгласно § 4 от ПЗР на НРЦЕЕ за енергийните предприятия, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия, се прилага метод на регулиране „горна граница на приходи“. По силата на чл. 4, ал. 1, т. 2, буква „б“ от НРЦЕЕ, ДКЕВР утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с променената цена на електрическата енергия, произвеждана в страната, включително достъп и пренос до електропреносната мрежа и корекции с индекс на инфлация, която влияе на разходите, коефициент на ефективност, корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество и корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

След прегледа на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители на електрическа енергия и след анализ на постигнатите резултати е приложен следния общ подход:

1. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за петия ценови период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните потребители, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление и средно-претеглена цена за енергия. Средно-претеглената цена за покупка на електроенергия е формирана с отчитане на:

- индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.07.2012 г., включваща цена за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа включително добавка за зелена енергия, добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство и добавка за невъзстановяеми разходи;

- индивидуалните прогнозни количества и индивидуалните цени за покупка на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от 01.07.2012 г. (топлофикационни и заводски централи);

- индивидуалните прогнозни количества и утвърдените от ДКЕВР цени за покупка на електрическа енергия от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт;

- индивидуалните прогнозни количества и цени за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За петия ценови период същата е определена в размер на 90,42 лв./МВтч.

2. Приложен е инфлационен индекс от 3,4%, по данни на НСИ за периода март 2012 г. спрямо март 2011 г. и коефициент за подобряване на ефективността 1,7%.

3. Фактора Z – е приложен, след анализ на отчетната и прогнозна информация от електроразпределителните дружества.

4. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители“, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010г.;

5. На основание чл. 21, т. 16 от ЗЕ във връзка с т. 7 от „Методиката за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия“, приета с протоколно решение № 69 от 10.05.2012г. по т.1, комисията следва да определи допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия. С протоколно решение № 70/14.05.2012 г. по т.

6 на ДКЕВР е определила размера на технологични разходи за разпределение както следва:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЕВН Електроразпределение България“ АД и „Е.ОН България мрежи“ АД – до 15%;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – до 5%.

6. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и цената, по която обществения доставчик ще продава електрическа енергия от 01.07.2012 г. за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия, добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство и добавката за невъзстановяеми разходи;

7. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания, разходи за балансиране и несъбираеми вземания, при отчитане на изискванията на НРЦЕЕ и Указанията за ценообразуване за корекция по време на регулаторния период.

8. Електроразпределителното предприятие заплаща на „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД определените цени по Раздел II. т. 2 и Раздел III на настоящото решение за цялото количество енергия постъпило от електропреносната към електроразпределителната мрежа.

9. С цел осигуряване на справедливо разпределение на разходите за пренос и достъп до електропреносната мрежа, потребителите на средно и ниско напрежение на регулирания и на свободния пазар заплащат преизчислени цени за пренос и достъп до електропреносната мрежа, в съответствие с постъпилата електрическа енергия в мрежите високо, средно и ниско напрежение съгласно Правилата за търговия.

10. Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-021 от 28.06.2012 г.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-62-20/30.03.2012 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за мрежови услуги, които са сравнени с утвърдени цени с Решение № Ц-022/ 29.06.2011 г. в таблицата по-долу:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД			
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-022/ 29.06.2011 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2012 - 30 юни 2013 г. без включена отговорност	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2012 - 30 юни 2013 г. с включена отговорност
	лв./кВтч	лв./кВтч	лв./кВтч
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за стопански потребители(лв./кВт/ден)	0,00565	0,0163	0,0163
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови потребители		0,00589	0,00589
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение	0,00632	0,00870	0,00929
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03755	0,04500	0,04559

С писмо с вх. № Е-13-62-37/06.06.2012 г., „ЧЕЗ Разпределение България” АД е представило становище, в което възразява срещу запазване на нивото на утвърдените постоянни разходи, индексирани с разликата между инфлацията и фактора за ефективност. Според дружеството увеличението на разходите за закупена електрическа енергия от дружеството, в следствие на общото увеличение, с 12.44%, на цените на Обществения доставчик, преносното предприятие и ЕСО, както и надбавките към цената за пренос, надхвърля ефекта от увеличението на средната продажна цена, което от своя страна води до намаление на брутния марж на дружеството от 18.68% на 18.66%.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД изказва своето несъгласие и срещу намаленото количество енергия за пренос до крайни клиенти, като посочва, че заявеният ръст от 2.76% на пренесената енергия е в съответствие с чл.21, ал. 1, т.17а от ЗЕ, и се основава на историческите данни на потребление на електрическа енергия за минали периоди.

Дружеството прави възражение срещу непризнаването на допълнителни инвестиции в размер на 20 млн. лв., необходими за изкупуване на енергийни обекти и гарантиране на надеждността и сигурността на електроснабдяването.

Възразява и по отношение на неприемането на разходите за балансиране на стойност 5 250 хил. лв., посочени в ценовото им заявление, породени от планираното въвеждане на балансиращ механизъм в рамките на ценовия период.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД изразява несъгласието си по отношение на извършената корекция на необходимите приходи и посочва, че при формирането им следва да бъдат отчетени и разходите, които дружеството ще заплаща ежемесечно на ЕСО за ползваната и върнатата в преносната мрежа реактивна енергия.

След преразглеждане на ценообразуващите елементи и предвид изложеното становище на „ЧЕЗ Разпределение България” АД по доклада за цени в сектор „Електроенергетика”, комисията счита за обосновано увеличение с 1,09 % на количествата електрическа енергия за пренос през електроразпределителната мрежа на дружеството за ценовия период 01.07.2012 г. – 30.06.2013 г. спрямо утвърдените за действащия ценови период. По отношение на количествата енергия, комисията е приела общ подход за всички разпределителни дружества, на база сравнителен анализ на представената информация от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и ЕРД.

По отношение искането за признаване на допълнителни инвестиции в регулаторната база същото се счита за неоснователно, тъй като в регулаторната база на активите са предвидени средства за инвестиции, свързани с изкупуване на енергийни съоръжения. От друга страна съгласно изискванията на Указанията за образуване на цените, към началото на третия регулаторен период капиталовата структура следва да бъде 50:50, собствен капитал/привлечен капитал. Към настоящия момент това изискване не е изпълнено, като дружеството разчита да финансира дейността си предимно със собствен капитал.

По отношение на възраженията за нивото на условно-постоянните разходи и разходите за балансиране, комисията ги намира за неоснователни, съгласно описания по-горе общ подход.

Относно възражението на лицензианта, че следва да му бъдат признати разходи за ползваната и върнатата в преносната мрежа реактивна енергия, същото е

неоснователно. Видно от чл. 7 от НРЦЕЕ² и на разпределителните предприятия е вменено задължението да заплащат тези разходи под формата на надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9. Предвид нормите на ал.4 и ал. 5 на същия член за изчисляването на надбавките се използва „базисната цена“, която в настоящото решение е в размер на 90,42 лв./МВтч. Съгласно разпоредбата на чл. 11, ал. 5, т. 6 от НРЦЕЕ, в новата ѝ редакция, изрично е предвидено, че за целите на ценовото регулиране комисията не включва в утвърдените прогнозни разходи именно надбавката по чл. 7 за реактивна енергия.

В резултат на приложените корекции, описани по-горе и в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2012 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия, добавката за високоефективно комбинирано производство, добавка за „невъзстановяеми разходи“ към цената за пренос, цените, без ДДС и акциз на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са както следва:

Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00746 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04040 лв./кВтч.

Цена без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за достъп до електроразпределителната мрежа, които се дължат от всички потребители на електрическа енергия присъединени на средно и ниско напрежение:

- цена за достъп за стопански потребители – 0,01628 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители – 0,00496 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за пети ценови период – 350 648 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 9 165 598 МВтч.

„ЧЕЗ Електро България“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-14/30.03.2012 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2012 г., които са сравнени с утвърдени цени с Решение № Ц-022/29.06.2011 г. в таблицата по-долу:

„ЧЕЗ Електро България“ АД			
Показатели	Утвърдени цени от 1 юли 2011	Предложени цени от 1 юли 2012 г. без включена отговорност*	Предложени цени от 1 юли 2012 г. с включена отговорност*
	лв./кВтч	лв./кВтч	лв./кВтч

² изм. и доп. ДВ. бр.42 от 5 Юни 2012г.

I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.13434	0.12924	0.13243
- Дневна	0.07167	0.06895	0.07214
- Нощна	0.02993	0.02879	0.03198
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.10352	0.09959	0.10278
- Нощна	0.03106	0.02988	0.03307
3. Една скала	0.10193	0.09806	0.10125
II.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност-ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.14334	0.14477	0.14796
- Дневна	0.07565	0.07640	0.07959
- Нощна	0.03822	0.03860	0.04179
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.12351	0.12474	0.12793
- Нощна	0.04388	0.04432	0.04751
3. Една скала	0.10595	0.10700	0.11019
III. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.08158	0.08476	0.08795
- Нощна	0.03671	0.03814	0.04133
2. Една скала	0.08158	0.08476	0.08795

*Отговорност на крайния снабдител за балансиране от 01.07.2012 г.

Със заявление с вх. № Е-13-47-14/11.05.2012 г., „ЧЕЗ Електро България” АД подава актуализация на заявените необходими приходи и цени на електрическата енергия с внесено ценово заявление с вх. № Е-13-47-14/30.03.2012 г.

Актуализираното ценово предложение е представено в таблицата по-долу:

„ЧЕЗ Електро България“ АД			
Показатели	Утвърдени цени от 1 юли 2011	Предложени цени от 1 юли 2012 г. без включена отговорност*	Предложени цени от 1 юли 2012 г. с включена отговорност*
	лв./кВтч	лв./кВтч	лв./кВтч
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.13434	0.13053	0.13372
- Дневна	0.07167	0.06964	0.07283
- Нощна	0.02993	0.02908	0.03227
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.10352	0.09959	0.10278
- Нощна	0.03106	0.02988	0.03307
3. Една скала	0.10193	0.09806	0.10125
II.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност-ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.14334	0.14477	0.14796

- Дневна	0.07565	0.07640	0.07959
- Нощна	0.03822	0.03860	0.04179
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.12351	0.12474	0.12793
- Нощна	0.04388	0.04432	0.04751
3. Една скала	0.10595	0.10700	0.11019
III. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.08158	0.08596	0.08915
- Нощна	0.03671	0.03867	0.04186
2. Една скала	0.08158	0.08596	0.08915

**Отговорност на крайния снабдител за балансиране от 01.07.2012 г.*

С писмо с вх. № Е-13-47-14/06.06.2012 г. „ЧЕЗ Електро България” АД е представило становище, в което посочва, че от доклада за цени не става ясно какви са прогнозните количества електрическа енергия за следващия ценови период и разходите необходими за закупуването им от страна на дружеството.

„ЧЕЗ Електро България” АД отбелязва, че посочените в доклада за цени необходими приходи в размер на 760 292 хил. лв. са непълни, като по изчисления на дружеството те трябва да бъдат 787 259 хил.лв., което представлява разлика от 26 967 хил. лв.

В своето становище „ЧЕЗ Електро България” АД възразява срещу не включването в необходимите приходи на разходите за енергийна ефективност, разходите за балансиране и несъбираемите вземания, което обосновава със следното:

- По отношение на разходите за енергийна ефективност, произтичащи от законовите задължения се заявява, че дружеството е реализирало редица енергийни мерки, съгласно поставените цели за енергийни спестявания;
- Във връзка с разходите за балансиране, произтичащи от въвеждането на балансиращ механизъм, дружеството счита, че посочените в ценовото заявление разходи в размер на 29 750 хил.лв. трябва да бъдат признати като присъщи разходи за лицензионната дейност.
- Относно несъбираеми вземания се посочва, че към 31.12.2011 г. са класифицирани вземания на стойност 43 млн.лв, от които 19 млн.лв. са с давност над три години и не могат да бъдат събирани по принудителен ред, като в своето заявление „ЧЕЗ Електро България” АД е заявило несъбираеми вземания на стойност 9,9 млн.лв., които имат счетоводно проявление за 2011 г.

Според „ЧЕЗ Електро България” АД тарифната структура, води до кръстосано субсидиране между битовите и бизнес клиенти, като оценката е извършена на база предложените количества електрическа енергия от дружеството и посочените в доклада за цени.

„ЧЕЗ Електро България” АД в своето становище посочва и нововъзникнало обстоятелство относно определянето на Z – фактора, като според дружеството посочения в заявлението му Z-фактор на стойност минус 2 873 хил.лв., трябва да се коригира на плюс 89 хил.лв. в резултат на решението на казуса с ТЕЦ Перник, както и отразяването на отчета за м. Април 2012 г.

С вх. № Е-13-47-14/18.06.2012 г., „ЧЕЗ Електро България” АД е представило допълнение към заявление за изменение на цени за снабдяване с електрическа енергия от 01.07.2012 г., с което дружеството иска признаване на допълнителни разходи за покупка на електрическа енергия, произтичащи от решение на ДКЕВР № Ж – 159 от 11.06.2012 г., с което се задължава да заплати количества електрическа енергия на „Топлофикация Перник” АД, на стойност 2 540 хил.лв., които според дружеството трябва да бъдат отразени в необходимите му приходи за предстоящия ценови период. Посочва се и, че всички други разходи за дейността на дружеството остават в размер посочен в ценово заявление с вх. № Е-13-47-14/11.05.2012 г.

При извършения преглед на данните съдържащи се в становището на „ЧЕЗ Електро България” АД, комисията счита за обосновано запазването на прогнозираните количества електрическа енергия за стопански потребители на средно и ниско напрежение, предложени в доклада за цени и признаване на предложеното от дружеството увеличение на количества електрическа енергия за битови потребители. Тази корекция на предложените от дружеството количества за следващия ценови период е свързана и с предстоящото отделяне на стопанските потребители на свободния пазар.

Исканото увеличение на необходимите приходи с 2 540 хил.лв. е неоснователно, тъй като при изчислението на необходимите приходи не е извършена корекция с Z-фактор, свързан с разликата между прогнозни и отчетни продажби на електрическа енергия. Възражения на дружеството по отношение на признаване на разходи за енергийна ефективност и разходи за балансиране и несъбираеми вземания са неоснователни предвид възприетият общ подход.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за петия ценови период необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България” АД са **764 403 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 8 954 335 МВтч.

Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14683
- Дневна	0,07512
- Нощна	0,02843
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11098
- Нощна	0,02971
3. Една скала	
	0,10927
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	

1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15878
- Дневна	0,08110
- Нощна	0,04071
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13573
- Нощна	0,04704
3. Една скала	0,11525
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08750
- Нощна	0,03833
2. Една скала	0,08750

Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00746 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04040 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители – 0,00496 лв./кВтч.

„ЕВН България Електроразпределение“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-48-15/30.03.2012г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови потребители, цена за достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един ден и цени за пренос на електрическа енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2012 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия“ от 01.07.2012 г. са както следва:

- цена за достъп до разпределителната мрежа за битови потребители – 0.00580 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един ден – 0.01650 лв./кВт (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0.00940 лв./кВтч (без ДДС)
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04420 лв./кВтч (без ДДС).

С писмо с вх. № Е-13-48-23/08.06.2012 г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД е представило становище, в което е изложена тяхната

позиция относно публикувания доклад за утвърждаване на цени на електрическата енергия за периода 01.07.2012 – 30.06.2013 г.

Според дружеството не е спазен основният принцип на ЗЕ и НРЦЕЕ по отношение на мрежовите услуги, както и, че приложеният коефициент за ефективност и коефициент за инфлация не са достатъчно мотивирани в доклада за цени. В допълнение се посочва, че няма достатъчно основания и мотиви да бъде приет инфлационен индекс за период, който не е ценови или е сравним с финансова година. Комисията е приела за обосновано корекцията на разходите да се извърши с инфлационен индекс от 3,4% предвид факта, че с инфлационния индекс се индексират разходите на дружеството за бъдещ период, а именно от 01.07.2012 г. до 30.06.2013 г. Тази стойност е най-близка до макроикономическите прогнози за следващия ценови период. Стойността на фактора „X“ от 1,7 % е определен спрямо нивото на прилагания индекс на инфлация, а именно 50% от него, с цел равномерно разпределение на нарастването на разходите между потребители и енергийните предприятия.

„ЕВН България Електроразпределение“ АД счита, че липсва яснота по отношение на определената цена за пренос и достъп ВН на „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД и дали тези цени са приложими за клиенти на крайния снабдител или към всички клиенти на разпределителната мрежа, консумиращи на СрН и НН – независимо от избора им на доставчик.

Според дружеството не е ясно и нормативното основание за определяне на „Одобрените технологични разходи за разпределение за петата ценова година“, и посочва, че не е получило протоколно решение № 70/14.05.2012 г., съгласно което при определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества, размерът на технологичните разходи за разпределение за „ЕВН България Електроразпределение“ АД е до 15%.

„ЕВН България Електроразпределение“ АД възразява и срещу непризнаването на разходите за либерализиране на енергийния пазар, свързани със сигурността и качеството на електроснабдяването, както и планирания разход на дружеството за балансираща енергия, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

След извършен анализ на постъпилото становище на „ЕВН България Електроразпределение“ АД по доклада за цени в сектор „Електроенергетика“ комисията го намира за неоснователно, поради следните съображения:

Следва да се има предвид, че съгласно чл. 21, т. 16 от ЗЕ комисията определя допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, при производство и пренос на топлинна енергия и при пренос, разпределение и съхранение на природен газ съгласно методика или указания, приети от комисията. На основание т. 7 от Методиката за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия, приета с протоколно решение № 69 от 10.05.2012г. по т.1, за целите на ценообразуването комисията определя средногодишни технологични разходи за всяка ценова година от регулаторните периоди на отделните енергийни предприятия след проведено текущо наблюдение. Предвид изложеното, комисията с протоколно решение № 70/14.05.2012 г. по т. 6 е определила размера на технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия за петата ценова година от втория регулаторен период.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса

през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2012 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия, добавката за високоефективно комбинирано производство, добавка за „невъзстановяеми разходи“ към цената за пренос, цените, без ДДС и акциз на “ЕВН България Електроразпределение” АД са както следва:

Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроразпределение” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00959 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04683 лв./кВтч.

Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение” АД за достъп до електроразпределителната мрежа, които се дължат от всички потребители на електрическа енергия присъединени на средно и ниско напрежение:

- цена за достъп за стопански потребители – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители – 0,00503 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за пети ценови период – 336 747 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 7 983 797 МВтч.

„ЕВН България Електроснабдяване” АД

Със заявление с вх. № Е-13-49-8/30.03.2012 г. „ЕВН България Електроснабдяване” АД е предложило нови цени за утвърждаване на електрическата енергия, в сила от 01.07.2012 г., които са сравнени с утвърдените цени с Решение № Ц – 22/29.06.2011 г., и са обобщени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени цени от 1 юли 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на електрическа енергия предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,14695	0,15283
- Дневна	0,07812	0,08124
- Нощна	0,02490	0,03592
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10843	0,11277
- Нощна	0,02467	0,03592
3. Една скала		
	0,10519	0,10940
II. Продажба на електрическа енергия предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,15199	0,16190
- Дневна	0,08957	0,09541
- Нощна	0,04215	0,04490
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11524	0,12275
- Нощна	0,03952	0,04210

3. Една скала	0,11532	0,12284
III. Продажба на електрическа енергия на битови потребители -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08129	0,08535
- Нощна	0,03171	0,03412
2. Една скала	0,08129	0,08535

С писмо с вх. № Е-13-49-14/08.06.2012 г. „ЕВН България Електроснабдяване” АД е представило становище във връзка с публикувания доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което е изложило своите възражения.

Според „ЕВН България Електроснабдяване” АД не е спазен основният принцип на ЗЕ и НРЦЕЕ по отношение на мрежовите услуги, както и, че приложеният коефициент за ефективност и коефициент за инфлация не са достатъчно мотивирани в доклада. В допълнение се посочва, че няма достатъчно основания и мотиви да бъде приет инфлационен индекс за период, който не е ценови или е сравним с финансова година.

Дружеството поддържа своето искане за компенсирание на разходи по чл. 35 от ЗЕ в размер на 18.2 млн.лв., произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийна ефективност за изпълнение на националната цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност.

„ЕВН България Електроснабдяване” АД счита, че съществува неяснота при определянето на „базисната цена”, която ще има пряк ефект при изпълнение на лицензионните му задължения за изкупуването на енергия от ВЕИ, както и че клиентите на крайните снабдители, на чиято територия има по-висока концентрация на производство от възобновяеми източници ще бъдат неравнопоставени спрямо клиентите на други крайни снабдители или търговци, за които не съществува подобно задължение за изкупуване.

„ЕВН България Електроснабдяване” АД възразява и срещу непризнаването на разходите за либерализиране на енергийния пазар, както и планирания разход на дружеството за балансираща енергия, като дружеството заявява, че е подало заявление за допълване на лицензията си с условията за координатор на специална балансираща група и се подготвя да поеме отговорността за балансиране на всички свои потребители.

В резултат на извършения преглед на данните в становището на „ЕВН България Електроснабдяване” АД, комисията счита, че изложените възражения са неоснователни, съгласно приетия общ подход. По отношение на формирането на „базисна цена“ мотивите за нейното определяне са подробно развити в аргументирането на добавките към цената за пренос.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе общ подход за петия ценови период необходимите годишни приходи на **„ЕВН България Електроснабдяване” АД са 649 807 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 7 983 797 МВтч.

Цени без ДДС, по които **„ЕВН България Електроснабдяване” АД**, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15887
- Дневна	0,08302
- Нощна	0,02279
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11802
- Нощна	0,02238
3. Една скала	
	0,11395
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,16246
- Дневна	0,09565
- Нощна	0,04314
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12534
- Нощна	0,04002
3. Една скала	
	0,12526
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08571
- Нощна	0,03129
2. Една скала	
	0,08571

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00959лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,04683 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители – 0,01650 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители – 0,00503 лв./кВтч.

„Е.ОН България Мрежи“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-45-25/29.03.2012 г. „Е.ОН България Мрежи“ АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до

електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическата енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2012 г. които са сравнени с утвърдените цени с Решение № Ц – 22/29.06.2011 г., и са обобщени в таблицата по-долу:

„Е.ОН България Мрежи“ АД		
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2012-30 юни 2013 г.
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00800	0,00829
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение	0,00981	0,01228
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03772	0,04430

С писмо с Вх. № Е-13-45-43/01.06.2012 г. „Е.ОН България Мрежи“ АД представи становище по публикувания доклад относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, в което посочва, че с предложените в доклада цени за достъп и пренос през разпределителната мрежа се получават по-ниски необходими приходи от посочените. При извършен анализ на количествата електрическа енергия, формиращи баланса на мрежата, дружеството е установило, че комисията е увеличила количества електрическа енергия за регулиран пазар на крайния снабдител, като в тази връзка е представило окончателна прогноза за количествата на „Е.ОН България Мрежи“ АД съответстващи на предложените в доклада на ДКЕВР количества за краен снабдител.

Също така се посочва, че в резултат на корекцията на количествата електрическа енергия, в следствие на допълнителния технологичен разход, необходимите годишни приходи следва да бъдат 222 794 хил.лв. В противен случай „Е.ОН България Мрежи“ АД счита, че ще възникне отрицателна разлика в необходимите приходи от 5 963 хил.лв.

С писмо с Вх. № Е-13-45-43/12.06.2012 г. „Е.ОН България Мрежи“ АД е внесло становище по проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, като дружеството заявява, че поддържа своите изразени коментари и възражения по доклада за утвърждаване на цени, тъй като те не са взети в предвид в проекта на решение.

При анализа на информацията съдържаща се в становището на „Е.ОН България Мрежи“ АД по доклада за цени и проект на решение в сектор „Електроенергетика“, комисията намира за обосновано и приема окончателната прогноза на дружеството за количествата електрическа енергия за пренос.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2012 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия, добавката за високоефективно комбинирано производство, добавка за „невъзстановяеми разходи“ към цената за пренос, цените, без ДДС и акциз на „Е.ОН България Мрежи“ АД са както следва:

Цени без ДДС, по които „Е.ОН България Мрежи“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01013 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03988 лв./кВтч.

Цена без ДДС на „Е.ОН България Мрежи” АД за достъп до електроразпределителната мрежа, която се дължи от всички потребители на електрическа енергия, присъединени на средно и ниско напрежение в размер на 0,00788 лв./кВтч.

Необходимите годишни приходи за пети ценови период – 226 244 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 5 426 000 МВтч.

„Е.ОН България Продажби” АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-10/29.03.2012 г. „Е.ОН България Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2012 г., които са сравнени с утвърдените цени с Решение № Ц – 22/29.06.2011 г., и са обобщени в таблицата по-долу:

„Е.ОН България Продажби” АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени цени от 1 юли 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,14838	0,13516
- Дневна	0,08867	0,08110
- Нощна	0,03417	0,04506
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11259	0,09731
- Нощна	0,03417	0,04506
3. Една скала	0,10982	0,08532
II. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,18344	0,18410
- Дневна	0,09099	0,10817
- Нощна	0,02766	0,04602
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12112	0,13129
- Нощна	0,03213	0,04602
3. Една скала	0,11389	0,11290
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08910	0,09193
- Нощна	0,02843	0,04179
2. Една скала	0,08910	0,09193

С писмо с вх. № Е-13-46-10/21.05.2012 г. „Е.ОН България Продажби” АД актуализира заявените количества електроенергия към ценово заявление с вх. № Е-13-46-10/29.03.2012 г., като в резултат на извършената корекция предложените за

утвърждаване нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2012 г., са следните:

„ЕОН България продажби“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15924
- Дневна	0,09516
- Нощна	0,03492
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12083
- Нощна	0,03492
3. Една скала	
	0,11786
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19783
- Дневна	0,10160
- Нощна	0,03274
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13193
- Нощна	0,03492
3. Една скала	
	0,12659
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09701
- Нощна	0,03099
2. Една скала	
	0,09701

С вх. № Е-13-46-18/01.06.2012 г. „Е.ОН България Продажби” АД представи своето становище по доклада за утвърждаване на цените в сектор „Електроенергетика”. При извършен анализ на прогнозните количества електрическа енергия за закупуване от Обществения доставчик, дружеството е установило допълнителни корекции от страна на комисията, като в тази връзка е представило окончателна прогноза за количествата за закупуване и снабдяване, която запазва изцяло непроменени общите количества и тяхната разбивка по тарифи спрямо използваните в доклада за цени на ДКЕВР.

„Е.ОН България Продажби” АД счита, че „базисната цена” е значително увеличена и следва да бъде преразгледана и да бъде равна или близка до цената на обществения доставчик, тъй като се стига до ситуация, при която клиентите на дружеството, в резултат на по-високата концентрация на производители на енергия от ВЕИ в този регион, ще заплащат относително по-високи цени на електрическа енергия.

Възражава се и срещу непризнаването на разходите за балансиране на енергия, като дружеството счита, че при въвеждане на задължение за балансиране,

предложеното ниво на необходимите приходи няма да е в състояние да покрие тези разходи и ще бъде изправено пред сериозни финансови затруднения.

С писмо с Вх. № Е-13-46-18/12.06.2012 г. „Е.ОН България Продажби” АД е внесло становище по проекта на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, като дружеството заявява, че поддържа своите изразени коментари и възражения по доклада за утвърждаване на цени, тъй като те не са взети в предвид в проекта на решение.

Предвид извършения анализ на възраженията на „Е.ОН България Продажби” АД, комисията намира за основателно възражението относно посочените количества в доклада за цени и приема окончателната прогноза на дружеството за количествата електрическа енергия за закупуване и снабдяване.

Всички други гореописани възражения, са неоснователни, с оглед прилагане на общия подход за формиране на крайните цени. Във връзка с възражението за „базисната цена“, подробни мотиви са изложени по-горе.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за петия ценови период необходимите годишни приходи на „Е.ОН България Продажби” АД са **456 515 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 5 211 000 МВтч.

Цени без ДДС, по които „Е.ОН България Продажби” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

„Е.ОН България Продажби“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,16382
- Дневна	0,09724
- Нощна	0,03504
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12528
- Нощна	0,03504
3. Една скала	
	0,12177
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,20505
- Дневна	0,10162
- Нощна	0,02891
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13614
- Нощна	0,03504
3. Една скала	
	0,12790
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	

1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09637
- Нощна	0,02935
2. Една скала	0,09637

Клиентите на „Е.ОН България Продажби” АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение - 0,01013 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03988 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00788 лв./кВтч.

„ЕРП Златни пясъци” АД

Със заявление с вх. № Е-13-09-3/29.03.2011 г. „ЕРП Златни пясъци” АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, считано от 01.07.2012 г., които са сравнени с утвърдените цени с Решение № Ц – 22/29.06.2011 г. и обобщени в таблицата по-долу:

„ЕРП Златни пясъци“ АД		
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2011-30 юни 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00683	0,00706
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03335	0,03450

**Утвърдените и предложените цени са без включен ДДС.*

С писмо с вх. № Е-13-09-10/06.06.2012 г. във връзка с публикувания доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, „ЕРП Златни пясъци” АД възразява срещу определените необходими годишни приходи, като счита, че при изчислението им е допусната техническа неточност, тъй като предложените цени, умножени по количествата разпределена енергия не водят до определените необходими приходи.

Посочва се, че в доклада за цени се предлага увеличение на себестойността на технологичния разход с 11%, а предложените цени за достъп и пренос през разпределителната мрежа на НН на „ЕРП Златни пясъци” АД са увеличени с 1.65%.

Предвид извършения анализ на данните в становището на „ЕРП Златни пясъци” АД по доклада за цени в сектор „Електроенергетика”, се счита, че направените възражения и констатации са неоснователни. Възприетия от комисията подход за индексирание на разходите за дейността включва единствено корекция с инфлация и X-фактор на паричните разходи (без разходи за амортизации), а не пряко приложение на формулата по чл. 4 от НРЦЕЕ.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 1 юли 2012 г., към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия, добавката за високоефективно комбинирано производство, добавка за невъзстановяеми разходи към цената за пренос, цените, без ДДС и акциз на „ЕРП Златни пясъци” АД са както следва:

Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0,03390 лв./кВтч.

Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00693 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи – 2 576 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 63 106 МВтч.

„ЕСП Златни пясъци” ООД

Със заявление вх. № Е-13-77-3/29.03.2012 г. „ЕСП Златни пясъци” ООД е предложило нови цени по които, продава електрическа енергия за петия ценови период са обобщени и сравнени с утвърдените с решение № Ц – 22/29.06.2011 г. в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени цени от 1 юли 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
II. Продажба на ел.енергия за стоп. и общ. дейност-ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,17091	0,18610
- Дневна	0,06733	0,06985
- Нощна	0,00697	0,00731
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11625	0,12074
- Нощна	0,00697	0,00731
3. Една скала	0,10599	0,10985
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09918	0,10255
- Нощна	0,02480	0,02572
2. Една скала	-	-

*Утвърдените и предложени цени на електрическата енергия са без ДДС.

С писмо с вх.№ Е-13-77-7/06.06.2012 г. във връзка с публикувания доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, „ЕСП Златни пясъци“ ООД изразява принципното си съгласие с предложените цени от страна на комисията. В допълнение дружеството отправя молба необходимите приходи на дружеството да бъдат завишени със сумата от 37 хил.лв., представляваща разликата в цените за достъп до електропреносната мрежа и цените за пренос през електропреносната мрежа на база прогнозни количества електрическа енергия. Искането е мотивирано с обстоятелството, че „ЕСП Златни пясъци“ ООД е снабдително предприятие на територията на к.к. „Златни пясъци“, където няма присъединени производители на електрическа енергия и цялото количество електрическа енергия, необходимо за снабдяване на потребителите се закупува от Обществения доставчик.

След направен анализ, комисията счита исканата корекция за основателна, в резултат на което необходимите приходи са преизчислени.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за петия ценови период необходимите годишни приходи на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са **5 404 хил.лв.**

Прогнозни количества електрическа енергия за пети ценови период – 63 106 МВтч.

Цени без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци“ ООД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19284
- Дневна	0,07275
- Нощна	0,00582
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12845
- Нощна	0,00582
3. Една скала	
	0,11732
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10833
- Нощна	0,02578
2. Една скала	
	-

Клиентите на „ЕСП Златни пясъци“ ООД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;

- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение - 0,03390 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.

В рамките на срока за постъпване на възражения от заинтересовани лица са постъпили становища, свързани с общи постановки за ценовото регулиране, а именно:

„Асоциация на търговците на електроенергия в България”

С писмо с вх.№ Е-04-00-278/04.06.2012 г. „Асоциация на търговците на електроенергия в България” е внесло своето становище във връзка с публикувания доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което изразява своето мнение по отношение на мрежовите такси и добавки върху графици за износ на електрическа енергия с произход България и влиянието на тези такси върху енергийния сектор в страната. Според Асоциацията причината за редуциране на износа на електрическа енергия е високият процент на „директно облагане” на българското електропроизводство, което от своя страна ще стимулира транзитни потоци и ще доведе до загуба на пазари и регионално присъствие.

Също така асоциацията заявява, че наличието на редица ограничения върху свободната търговия, като таксата за износ и регулирани квоти за 75% от крайното потребление, подава лош сигнал към инвеститорите на нови мощности в електроенергийния сектор.

„Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори”

С писмо с вх.№ Е-11ИН-00-47/05.06.2012 г. БФИЕК изразява своята позиция относно заложените промени на цените в сектор „Електроенергетика” в рамките на новия ценови период 01.07.2012 – 30.06.2013 г.

БФИЕК посочва, че индустрията е против ръста на мрежовата компонента към цената на електрическа енергия с 34,5 %, тъй като това изменение ще засили икономическата рецесия и експортно ориентираните сектори ще свият производствата и ще загубят конкурентоспособността си на регионалните и световни пазари.

По отношение на добавката за „зелена енергия” и добавката за „високоэффективно комбинирано производство”, индустриалните енергийни консуматори не подкрепят тяхното увеличение, като настояват да се разработи модел за ограничаване на тежестта на двете добавки. БФИЕК настоява и да бъдат субсидирани единствено високоэффективни комбинирани производства.

В писмото се изразява и мнение, че добавката за „невъзстановяеми разходи” ще доведе до засилено кръстосано субсидиране и намалена прозрачност при образуване на цената за пренос. Посочва се, че с нововъведената добавка се прехвърлят риска и отговорността за направените инвестиции от частните инвеститори към потребителите, както и, че мрежовите цени ще бъдат натоварени с неприсъщи за мрежата разходи, което ще забави процеса на либерализация на пазара и ще ограничи обема на търгуваната електроенергия.

С писмо Вх. № Е-04-00-290/11.06.2012 г. БФИЕК е представило в ДКЕВР становище относно „мрежови цени и добавки (2012)”, като в него настояват:

- Акцизът върху електроенергията да се намали до минималните нива от 0,5 € съгласно Директива 2003/96 ЕО.

- Да се премахне добавката „невъзстановяеми разходи“, тъй като според федерацията с нея се прехвърля към обществото/потребителя риска и отговорността за направените инвестиции от частен инвеститор.
- Да се разработи механизъм за компенсиране на тежестта на „зелена и кафява“ енергия, като новия механизъм да влезе в сила от 01.07.2012 г.

Федерацията е против увеличаването на квотата на АЕЦ „Козлодуй“ за регулирания пазар предвид предстоящото отваряне на пазара.

Комисията счита, че описаните по-горе становища не могат да бъдат отчетени при образуването и регулирането на цените на електрическата енергия, при спазване изискванията на чл. 31, чл.35 и чл. 36 от Закона за енергетиката, както и чл.6 т.2 от Закон за енергията от възобновяеми източници.

Следва да се има предвид, че заявените от дружествата цени на електрическата енергия за следващия ценови период спрямо предходния са за увеличение на средната продажна цена с 30,17%.

Утвърденото от комисията повишение на средната продажна цена на електрическата енергия за периода 01 юли 2012 г. – 30 юни 2013 г. спрямо 1 юли 2011г. – 30 юни 2012 г. е с 13,65%, като с най –голямо влияние е повишението на разходите за производство на електрическа енергия от ВИ, а именно 7,08%. Влиянието на повишението на кондензационните централи е 2,5%, на топлофикационните централи е в размер на 2,94%, дългосрочните договори е 1,03% и на мрежовите услуги е 0,10%.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР и са приети на основание чл. 34, ал. 3 от НРЦЕЕ с решение на ДКЕВР по т.2 от протокол № 112/09.07.2012 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)