

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 12

от 30.06.2014 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание на 30.06.2014 г., след като разгледа преписки, образувани по: заявление вх. № Е-14-24-9 от 02.04.2014 г., подадено от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, заявление вх. № Е-14-33-3 от 31.03.2014 г., подадено от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, заявление вх. № Е-14-34-2 от 28.03.2014 г., подадено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-15-5 от 31.03.2014 г., подадено от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, заявление с вх. № Е-13-11-6 от 30.06.2014 г. от „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-01-29 от 31.03.2014 г., подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-62-62 от 31.03.2014 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, заявление вх. № Е-13-48-41 от 30.03.2014 г., подадено от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-45-28 от 31.03.2014 г., подадено от „Енерго-Про Мрежи“ АД, заявление вх. № Е-13-47-40 от 31.03.2014 г., подадено от „ЧЕЗ Електро България“ АД, заявление вх. № Е-13-49-29 от 31.03.2014 г., подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-46-15 от 31.03.2014 г., подадено от „Енерго-Про Продажби“ АД, събраните данни и доказателства при проведените на 03.06.2014 г. открито заседание и на 10.06.2014 г. обществено обсъждане и след анализ на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 1, 5, 6, 9, 10, 13 и 17 от ЗЕ на регулиране от комисията подлежат цените:

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

- по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса;

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

- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;

- за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;

- за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;

- цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ комисията определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура.

С Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР са утвърдени цените на електрическата енергия на дружествата в сектор „Електроенергетика“ за регулаторения, съответно ценовия период от 01.08.2013 г. – 30.06.2014 г., които са изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР. 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 метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ с регулаторен период, който посилата на чл. 4, ал. 2, т. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) е не по-кратък от една година. При прилагането на този метод на ценово регулиране комисията извършва следващ регулаторен преглед при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

По отношение на дружествата, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител комисията прилага метод на ценово регулиране „горна граница на приходи“. Към настоящия момент тези дружества са в трети регулаторен период с продължителност две години, като с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР са им утвърдени, считано от 01.08.2013 г., цените и необходимите годишни приходи за първата година от този регулаторен период. Последните съгласно чл. 4, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ могат да бъдат изменени в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период.

Предвид гореизложеното и поради факта, че цените на електрическата енергия са взаимосвързани по веригата производство, пренос и доставка при формирането на цените за крайните клиенти комисията е взела предвид:

1. Резултатите от извършения регулаторен преглед на дружествата в сектор „Електроенергетика“, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както и

2. Резултатите от извършените корекции на цените и необходимите годишни приходи в края на първата година от третия регулаторен период на енергийните предприятия, регулирани чрез метода „горна граница на приходи“.

С оглед установяване необходимостта от извършване на регулаторен преглед по отношение на дружествата, чиито цени се регулират чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, е извършен анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период, в т. ч. анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние, анализ на отчетените технически и икономически показатели, както и анализ и оценка на постигнатите показатели за качество. Въз основа на резултатите от извършения анализ, отразени в доклад с вх. № Е-ДК-161 от 25.04.2014 г., ДКЕВР с решение по Протокол № 65 от 29.04.2014 г., т. 6, е постановила на тези дружества да бъде извършен регулаторен преглед.

Назначената със Заповед № З-Е-133 от 08.05.2014 г. работна група е извършила анализ на данните, съдържащи се в подадените от енергийните дружества заявления. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-214 от 29.05.2014 г., който е приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3. В изпълнение

на разпоредбите на чл. 45 от НРЦЕЕ е проведено открито заседание на 03.06.2014 г. На основание чл. 46 от НРЦЕЕ комисията с решение по Протокол № 82 от 06.06.2014 г., т... 2 е приела проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия и е определила дата – 15.06.2014 г., за неговото обществено обсъждане. В хода на процедурата са постъпили становища и възражения, както следва: с вх. № Е-14-33-5 от 05.06.2014 г. от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, с вх. № Е-13-15-7 от 05.06.2014 г. от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, с вх. № 13-15-3 от 05.06.2014 г. от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД, с вх. № Е-13-11-7 от 05.06.2014 г. от „Пиринска Бистрица Енергия „ ЕАД, с вх. № Е-13-01-51 от 06.06.2014 г. от „НЕК“ ЕАД, с вх. № Е-13-41-60 от 04.06.2014 г. от „ЕСО“ ЕАД, с вх. № Е-13-62-155 от 05.06.2014 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. Е-13-47-53 от 05.06.2014 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, с вх. № Е-13-48-67 от 05.06.2014 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, с вх. Е-11-49-52 от 05.06.2014 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, с вх. № Е-13-45-61 от 04.06.2014 г. от „Енерго – Про Мрежи“ АД, с вх. № Е-13-46-34 от 04.06.2014 г. от „Енерго – Про Продажби“ АД, с вх. № Е-13-77-11 от 05.06.2014 г. от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, с вх. № 04-05-3 от 04.06.2014 г. от „Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори“ (БФИЕК) и Българска асоциация на металургичната индустрия (БАМИ), които комисията е разгледала и обсъдила в мотивите на настоящото решение.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, включително на изложените твърдения и аргументи в постъпилите становища и възражения, комисията прие за установено следното:

Прогнозните стойности на количествата електрическата енергия, които ще бъдат продавани от крайните снабдители по регулирани цени през периода 01.07.2014 г.- 31.06.2015 г. са **16 221 532 МВтч**, което представлява намаление с 9% спрямо предходния ценови период, а по отношение на доставчиците от последна инстанция – **911 689 МВтч**, което е намаление с 86%. Променена е и структурата на потребление на свободния пазар, поради значително намаление на количествата електрическата енергия, продавана от доставчиците от последна инстанция. За сравнение енергията, необходима за покриване на потреблението на доставчиците от последна инстанция за текущия ценови период спрямо тази, необходима през предстоящия ценови период намалява от 6 634 171 МВтч на 911 689 МВтч. Това обстоятелство обуславя силно несъответствие между количествата електрическа енергия, които „НЕК“ ЕАД задължително закупува по чл. чл. 93а, ал. 1 и чл. 94 от ЗЕ и реалното потребление на електрическа енергия на регулирания пазар. В тази връзка и с цел запазване на баланса между производство и потребление на електрическа енергия, формирането на енергийния микс на обществения доставчик за покриване потреблението на регулирания пазар за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., е направено при отчитане на следното:

- Промяна на съотношението, отразяващо структурата на потребление на регулиран към свободен пазар на електрическа енергия, съответно от 65:35 на 58:42;
- Значителна промяна на съотношението, отразяващо структура на потребление на свободния пазар между доставчиците от последна инстанция и други търговци, съответно от 57:43 на 8:92;
- С оглед намаленото потребление на енергия на регулирания пазар и при спазване на принципите по чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ, сред които са и: създаване на условия за осигуряване на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия на вътрешния пазар, справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализирането на пазара между всички страни по сделките с електрическа енергия, както и осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент, при формирането на енергийния микс на обществения доставчик за покриване потреблението на регулирания пазар, е включена електрическа енергия от централите с дългосрочни

договори за изкупуване, равняваща се на разполагаемостта на един блок на „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1” ЕООД и разполагаемостта на два блока на „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД;

- При формирането на енергийния микс на обществения доставчик за покриване потреблението на регулирания пазар са включени прогнозните количества електрическа енергия, произвеждана от топлофикационни и заводски централи съгласно изискванията на чл. 162 от ЗЕ и на база представени отчетни данни за производството на отделните централи за 2013 г.;

- Прогнозните количества електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) при формирането на енергийния микс на обществения доставчик съответстват на дела на потреблението на регулирания пазар на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.;

- Поради промяната на структурата на потребление, както и намаляване дела на регулирания пазар на електрическа енергия, при формиране на енергийния микс на обществения доставчик не са определени количества електрическа енергия за кондензационните централи „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД и „ТЕЦ Варна” ЕАД, и за водоелектрическите централи (ВЕЦ) над 10 МВт, с изключение на ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД, участващи с количества електрическа енергия, съответстващи на дела на потреблението на регулирания пазар спрямо прогнозното производство;

- Технологичните разходи за пренос на електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителни мрежи се остойностяват по утвърдената на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД пълна цена (в т.ч. енергия и разполагаемост) и се осигуряват от определените на централата количества за регулирания пазар;

- Електроразпределителните предприятия заплащат освен стойността на енергията за технологични разходи и цена за пренос и достъп през електропреносната мрежа на електропреносното предприятие.

Съгласно чл. 10, ал. 4 от НРЦЕЕ, комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обосновааност въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическата обосновааност на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва въз основа на сравнителни анализи, както и при използване на данни от националната и международната практика. Вземат се предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия, при отчитане принципите на регулирането по ЗЕ.

С оглед изчисляване на прогнозните необходими приходи на дружествата, регулирани по метода „норма на възвръщаемост на капитала”, е анализирана информацията, съдържаща се в подадените от тях заявления за утвърждаване на цени за периода от 01.07.2014 г. до 31.06.2015 г. при спазване на следния общ подход:

- Условно-постоянните разходи, участващи при формиране на цената за разполагаемост на електропроизводствените дружествата са намалени спрямо заявените от дружествата на база представените отчетни данни за предходната година. Комисията счита, че заявените прогнозни повишения на условно-постоянните разходи на енергийните предприятия, формиращи цената за разполагаемост, са икономически необосновани, тъй като детайлният анализ на компонентите им показва обективно запазване или определено намаляване, в различна степен за всяко едно дружество. По отношение на заявените разходи за амортизации, са признати разходи само на въведени в експлоатация активи;

- Като метод за определяне на необходимия оборотен капитал, комисията приема, че стойността на същия, следва да се определи като стойността от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без разходи за

амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания (по арг. от чл. 13, ал. 8 от НРЦЕЕ);

- Нормата на възвръщаемост на капитала е съобразена със специфичните условия за работа на отделните електроенергийни дружества, като за всяка промяна, спрямо утвърдената от предходния регулаторен период са изложени конкретни мотиви;

- Разходите за основно гориво на производителите на електрическа енергия са изчислени въз основа на анализ на специфичните разходи на условно гориво, другите технико-икономически показатели, както и на доказаните им цени за представените прогнозни годишни количества електрическа енергия;

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за производство на електрическа енергия. Комисията не е признала необосновано заявени от дружествата завишения на цени за основно и разпалващо гориво, на специфичен разход на условно гориво, завишения на електрическа енергия за собствени нужди, на разходи за консумативи и др.;

- Разходите за електрическа енергия на двете топлоелектрически централи с дългосрочни договори, участващи във формирането на „миксовата цена за енергия“ на обществения доставчик за регулирания пазар, са изчислени на база гореописаната по-горе корекция на разполагаемостта, предоставяна от двете централи и при корекция на пълната цена за енергия на „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ ЕООД с 30 % и пълната цена за енергия „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД с 20 %. По силата на § 16, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ и условията на сключените договори за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия (ДДИЕЕ) до постигане на съгласие за изменение на същите „НЕК“ ЕАД заплаща електрическата енергия и разполагаемост в обем и цени съгласно условията и срока, при които тези договори са сключени. В случая, обаче, са налице икономически необосновани разходи, произтичащи от условията на сключените ДДИЕЕ, които комисията, предвид общите принципи по ЗЕ и трайната тенденция за намаляване на потреблението на регулирания пазар, счита, че не следва да бъдат възстановявани единствено чрез цените на крайните потребители на този пазар. В тази връзка на основание чл. 21, ал. 1, т. 6 от ЗЕ ДКЕВР с т. 1 от Решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. е изискала „НЕК“ ЕАД и страните по сключените с него ДДИЕЕ - „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и „Ей и Ес ЗС Марица изток 1“ ЕООД, да започнат преговори за изменение на тези договори. Също така, ДКЕВР е извършила анализ на ДДИЕЕ, въз основа на който е установила, че са налице предпоставки за неспазване на правото на Европейския съюз, поради наличие на данни от които следва, че сключените ДДИЕЕ са нова и неправомерна държавна помощ за производителите по тях, поради което са несъвместими с вътрешния пазар. В тази връзка ДКЕВР е сезирала Европейската комисия с жалба с изх. № Е-04-11-7 от 20.06.2014 г., в която са изложени аргументи за преустановяване под формата на прекратяване на сключените споразумения между „НЕК“ ЕАД, от една страна и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и „Ей и Ес ЗС Марица изток 1“ ЕООД, от друга страна. Жалбата е придружена и от искане с изх. № Е-04-11-8 от 20.06.2014 г. по чл. 11, т. 1 от Регламент (ЕО) № 659/1999 г. на Съвета от 22 март 1999 г. за установяване на подробни правила за прилагането на чл. 108 от Договора за функциониране на Европейския съюз, за постановяване от Европейската комисия на разпореждане за преустановяване на държавната помощ до окончателното ѝ произнасяне по жалбата. Искането е обосновано с оглед необходимостта от преустановяване влиянието на неправомерното държавно подпомагане, с което се застрашава свободната икономическа среда чрез поставяне в по-изгодно положение на производителите по ДДИЕЕ в сравнение с останалите участници на енергийния пазар. Предвид практиката на

Европейската комисия при решаването на подобни проблеми в други страни – членки на Европейския съюз, както и очакваното произнасяне по исканата обезпечителна мярка преди постановяване на окончателно решение по подадената до Европейската комисия жалба, комисията счита, че при формирането на „миксовата цена за енергия” на обществения доставчик за регулирания пазар може да бъде приложен посочения по – горе подход за определяне на разходите за електрическа енергия на двете топлоелектрически централи с ДДИЕЕ. „НЕК“ ЕАД има право по силата на чл. 34 от ЗЕ и чл. 11 от НРЦЕЕ да подаде заявление за признаване на извършени разходи във връзка с действащите ДДИЕЕ и за установяване на техния размер;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ, са изчислени на база прогнозни количества електрическа енергия, съобразени с размера на определената средногодишна продължителност на работа съгласно решенията на ДКЕВР за определяне на цена на всеки конкретен производител. Комисията, предвид общите принципи по чл. 23, т. 4, т. 6 и т. 13 от ЗЕ - за осигуряване на баланс на интересите между енергийните предприятия и клиентите на пазара на електрическа енергия, създаване на стимули за развитие на конкурентен пазар, както и създаване на условия за осигуряване на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия на вътрешния пазар, както и трайната тенденция за намаляване на потреблението на регулирания пазар, счита, че формирането на разходите на обществения доставчик за изкупуване на енергия за регулирания пазар от ВИ по преференциални цени следва да бъде на база количества, определени като 50 % от заложените средногодишни работни часове на фотоволтаичните и вятърни централи. За тези централи разходите за изкупуване произведената над тези количества електрическа енергия са формирани по цена за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар или т.н. „миксова цена”. В тази връзка ДКЕВР с т. 3 от Решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. е решила да предложи на министъра на икономиката и енергетиката законодателни промени в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), въз основа на които комисията да определя ежегодни количества електрическа енергия, произведени от възобновяеми източници, които да бъдат изкупувани по преференциални цени при съобразяване на потреблението в страната. Такова предложение е направено до министъра на икономиката и енергетиката с писмо с изх. № Е-03-17-53 от 25.06.2014 г. Също така, ДКЕВР е извършила анализ на съществуващите схеми за подпомагане на производителите на електрическа енергия от ВИ, въз основа на който е установила, че регламентираните в ЗЕВИ схеми водят до прекомерно подпомагане, което създава условия за неспазване на правото на Европейския съюз. В тази връзка ДКЕВР е сезирала Европейската комисия с жалба с изх. № Е-04-11-9 от 20.06.2014 г., в която са изложени аргументи за преустановяване под формата на прекратяване на схемите за подпомагане, в частта им водеща до прекомерност. Жалбата е придружена и от искане с изх. № Е-04-11-10 от 20.06.2014 г. по чл. 11, т. 1 от Регламент (ЕО) № 659/1999 г. на Съвета от 22 март 1999 г. за установяване на подробни правила за прилагането на чл. 108 от Договора за функциониране на Европейския съюз, за постановяване от Европейската комисия на разпореждане за преустановяване на схемите за подпомагане, в частта им на прекомерност, до окончателното ѝ произнасяне по жалбата. Предвид очакваното произнасяне по исканата обезпечителна мярка преди постановяване на окончателно решение по подадената до Европейската комисия жалба, комисията счита, че при формирането на „миксовата цена за енергия” на обществения доставчик за регулирания пазар може да бъде приложен посочения по – горе подход за определяне на разходите за електрическа енергия, произведена от фотоволтаичните и вятърни централи. „НЕК“ ЕАД има право по силата на чл. 35 от ЗЕ и чл. 12 от НРЦЕЕ да подаде заявление за компенсиране на извършени разходи във връзка с действащите схеми за подпомагане и за установяване на техния размер;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите, които произвеждат електрическа енергия по комбиниран начин за

производство на топлинна и електрическа енергия са равни на цените на електрическата енергия на съответните централи, утвърдени с Решение № Ц- 11 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР и са включени в необходимите приходи на обществения доставчик;

- Количествата и разходите за производство на електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство са определени въз основа на заявените от дружествата индивидуални прогнозни данни. В изпълнение на разпоредбата на чл. 162 от ЗЕ, прогнозните количества електрическа енергия за продажба от производители по комбиниран начин с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди са коригирани с количествата, които по данни на „ЕСО“ ЕАД се потребяват от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка и които се снабдяват с топлинна енергия от съответния производител.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-24-9 от 02.04.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 16,72 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 32,67 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на НРЦЕЕ.

Предложените от дружеството цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. За цена енергия:

1. Променливи разходи, в т.ч.: – 237 052 хил. лв., в т.ч.:
 - 1.1. Гориво за производство – 147 080 хил. лв.;
 - 1.2. Консумативи – 879 хил. лв.;
 - 1.3. Други променливи разходи – 13 489 хил. лв., в т.ч.:
 - такса услуга водоползване – 13 468 хил. лв.;
 - закупена електрическа енергия – 21 хил. лв.
 - 1.4. Вноски за фонд „РАО” и за фонд „ИЕЯС” – 75 604 хил. лв.
2. Нетна електрическа енергия – 14 180 472 МВтч.

II. За цена разполагаемост:

1. Необходими приходи за разполагаемост – 482 994 хил. лв. в т.ч.:
 - 2.1. Условно-постоянни разходи – 455 011 хил. лв.
 - 2.2. Възвръщаемост – 27 983 хил. лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 14 781 830 МВтч.

В представената обосновка дружеството посочва, като основни фактори при изготвянето на предложените по-високи цени за електрическа енергия (с 9,28 %) и разполагаемост (с 47,8 %), са взети предвид удължаването на експлоатационния ресурс на ядрените мощности, Програмата за повишаване на безопасността и изпълнение на Националния план за действие по стрес тестовете, както и разходите, свързани с подготовката за повишаване на изходната мощност до 104 %. Дружеството посочва, че в резултат от пренасищането на регулирания пазар със скъпа, но задължително изкупувана енергия, както и поради диспечерските ограничения в тази връзка, е поставено в невъзможност да изпълнява нормативното си задължение по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, което се създава риск за финансовото осигуряване на нормалната експлоатация на ядрените мощности. Като утежняващ фактор дружеството посочва и практиката на „НЕК“ ЕАД за просрочване на плащанията към централата за доставена електрическа енергия. Дружеството предлага възможност за намаляване на предложените за утвърждаване цени, при условие, че квотата за регулирания пазар бъде определена в размер на не повече от 5 000 000 МВтч., с цел компенсиране на загубите от продажби на регулирания пазар.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е предложило за утвърждаване условно-постоянни разходи, в размер на 455 011 хил. лв. при разполагаемост на предоставената мощност 14 781 830

МВтч, която е по-висока спрямо отчетената за 2013 г. с 8,36 %. Дружеството предвижда ръст в разходите за амортизации с 5,44 % и разходите за ремонт с близо 57 %. Прогнозните разходи за ремонт са в размер на 68 480 хил. лв., от които 8 179 хил. лв. за вложени машини, резервни части и материали и 60 301 хил. лв. за строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги. Прогнозните разходи за заплати и осигурителни вноски са запазени на база отчетна стойност за 2013 г. Прогнозните разходи, пряко свързани с дейността по лицензията, се увеличават с +2,67 %, спрямо отчетната стойност за 2013 г. – 112 807 хил. лв., поради увеличение на разходите за въоръжена и противопожарна охрана и таксите, лицензиите и разрешенията от регулаторни органи. Дружеството прогнозира минимално намаление на разходите за застраховки, местни данъци и такси и извозване на отработено ядрено гориво, като всички други разходи са запазени на база отчетната им стойност за 2013 г.

С писмо с изх. № Е-14-24-9/22.05.2014 г. комисията е изисквала от дружеството да представи актуализирана ценова регулаторна рамка за необходимите приходи на централата, като бъде отчетено потреблението на регулирания и свободния пазар и възможностите за реализация на енергията. С писмо с вх. № Е-14-24-9/28.05.2014 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило актуализирано предложение за промяна на цените за енергия и разполагаемост за предстоящия ценови период от 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. Предоставената информация е разгледана заедно с тази от заявлението за утвърждаване на цени.

Съгласно представените данни, условно-постоянните разходи (УПР) са разделени за регулиран и свободен пазар, съобразно прогнозираните количества за реализация. Съотносимите УПР за регулирания пазар са редуцирани от 181 411 хил. лв. на 82 317 хил. лв. при разполагаемост на предоставената мощност 5 995 446 МВтч. Същите са формирани от разходи за заплати в размер на 41 223 хил. лв., начисления свързани с действащото законодателство (за осигурителни вноски) – 10 669 хил. лв. и разходи, пряко свързани с дейността по лицензията в размер на 13 407 хил. лв. В тази връзка, предложената от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена за разполагаемост за осигуряване потреблението на регулирания пазар възлиза на 13,73 лв./МВтч.

Променливите разходи, които формират цената за енергия, са редуцирани от 94 512 хил. лв. на 86 502 хил.лв. Горивото за производство е в размер на 63 023 хил.лв., консумативи – 350 хил. лв., други променливи разходи – 5 378 хил. лв., при нетна електрическа енергия за регулиран пазар 5 653 706 МВтч.

В законоустановения срок „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е представило възражение по доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, считано от 1 юли 2014 г.

Въз основа на гореизложеното, комисията приема цените да бъдат както следва:

1. цена за електрическа енергия – 15,30 лв./МВтч, без ДДС, при:
 - необходими приходи за енергия – 86 502 хил. лв.;
 - нетна електрическа енергия – 5 653 706 МВтч.
2. цена за разполагаемост – 13,73 лв./МВтч, без ДДС, при:
 - необходими приходи за разполагаемост – 82 317 хил. лв.;
 - разполагаемост на предоставената мощност – 5 995 446 МВтч;
 - необходими годишни приходи – 168 819 хил. лв.

„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-33-3 от 31.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия - 83,60 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост - 27,17 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на НРЦЕЕ.

Предложените от “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. За цена енергия:

1. Променливи разходи – 147 133 хил.лв., в т.ч.:

1.1. Гориво за производство – 119 246 хил. лв., в т.ч.:

- основно гориво (въглища) – 117 576 хил. лв.;

- гориво за запалване (мазут) – 1 670 хил. лв.;

1.2. Консумативи – 1 506 хил. лв.;

1.3. Други променливи разходи – 26 382 хил.лв., в т.ч.

- такса услуга водоползване – 267 хил. лв.;

- електрическа енергия купена – 871 хил. лв.;

- разходи за поддръжка – 106 хил. лв.;

- CO₂ квоти – 25 138 хил. лв.;

1.4. Собствени нужди електрическа енергия – 12,00 % от Ебр.

2. Нетна електрическа енергия – 1 760 000 МВтч.

II. За цена разполагаемост:

1. Необходими приходи за разполагаемост – 70 019 хил. лв. в т.ч.:

1.1. Условно-постоянни разходи – 44 987 хил. лв.;

1.2. Възвръщаемост – 25 032 хил. лв.;

2. Разполагаемост на предоставената мощност – 2 577 540 МВтч.

С писмо изх. № Е-14-33-3 от 15.05.2014 г. ДКЕВР е изисквала от дружеството да представи допълнителна информация по отношение на формирането на променливите разходи, разходите, пряко свързани с дейността по лицензията и разходите за нерегулирана дейност. Изискано е да бъде представен поименен списък на обектите, разходите за амортизации за които след 31.12.2013 г. са включени за новия ценови период, поименен списък на обектите и график на ремонтната програма, сключените анекси към рамковите договори за 2013 г. и 2014 г., включително фактури и справка за верифицирани отчетни данни за CO₂ квоти за 2013 г. С писмо с вх. към № Е-14-33-3/26.05.2013 г. дружеството е представило изискваната информация.

Съгласно обосновката на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД променливите разходи са формирани на база сключени анекси към рамковите договори за 2011 г., разходите за консумативи са завишени поради прогнозирано по-голямо количество хидратна вар за сероочистваща инсталация (СОИ) и поради включването на блок 1 към СОИ 1 и блок 3 към СОИ 2. Дружеството изгражда втора сероочистваща инсталация, с което всичките три блока на централата ще могат да работят при спазване на изискванията за отделянето на вредни емисии от големи горивни инсталации. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД прогнозира работа на три блока през 2015 г. Съгласно Комплексно разрешително за дейност на МОСВ № 45-Н1 от 2012 г. до края на 2014 г. централата може да работи с блокове № 2 и № 3, като блок № 1 може да замества блок № 2. Други променливи разходи са увеличени с инфлационния индекс. Разходите за квоти парникови газове са изчислени при цена 5,80 евро/тон на база прогнозирано производство за 2014 г.

Годишният баланс на основно гориво е направен при отчитане на наличното количество въглища на склад към 01.01.2014 г., количества и цени по договори и анекси, включително транспортни и спедиционни разходи. Дружеството посочва, че договорените количества въглища ще покрият необходимите количества за електропроизводство и осигуряване на необходимите резерви от горива.

Цената за разполагаема мощност е получена при следните заложили параметри:

- разполагаеми два блока за второ полугодие на 2014 г. и три блока за първо полугодие на 2015 г.;

- времетраене на съгласуваните престои за ремонт на блок – 180 дни;

- времетраене на несъгласувани престои – 5 %;
- разполагаема мощност – 2 577 540 МВтч;
- норма на възвращаемост – 12 % при оборотен капитал 44 912 хил. лв. и РБА – 189 529 хил. лв.

В мотивите за увеличение на цената за разполагаемост, дружеството посочва, че:

- разходите за заплати в размер на 13 454 хил. лв. са увеличени с размера на инфлацията за тригодишен период;
- начисленията, свързани с работните заплати на стойност 3 237 хил. лв. са завишени, съгласно нормативни документи, а за социални разходи и за допълнително пенсионно осигуряване на стойност 738 хил. лв., съгласно действащ Колективен трудов договор и Кодекс на труда;
- разходите за амортизации в размер на 16 476 хил. лв. са формирани на база отчет за 2013 г. и прогноза по амортизационен план за 2014 г.;
- относно разходите за ремонт в размер на 1 624 хил. лв. е посочено, че те съответстват на заложените обеми. Предвиден е ремонт на блокове № 1 и № 2 и основен ремонт на блок № 3, за включването му в новоизграждащата се СОИ;
- разходите, пряко свързани с дейността по лицензията в размер на 9 050 хил. лв. са определени на база отчет за 2013 г. и увеличени с размера на инфлацията за периода (3 %).

Представените от дружеството данни са анализирани в съответната част на доклад с вх. № Е-Дк-214 от 29.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3. С писмо вх. № Е-14-33-5 от 05.06.2014 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е представило възражение по становище по Решение ТЕ-023 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР и по приетия от ДКЕВР доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което е изложило следните аргументи:

Дружеството възражава срещу това, че с Решение ТЕ-023 от 29.05.2014 г. ДКЕВР не му е определила разполагаемост за производство на електрическа енергия за регулирания пазар. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД счита, че не е следвана Методиката за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия и не е направено изчисление на индивидуалния коефициент за участие на всеки производител „Кі” - чл. 8 от посочената методиката, нито пък е проведено предвиденото в чл. 13 от същата обсъждане с производителите.

ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД заявява, че фактът, че комисията не е предвидила работа на централата на регулирания пазар, не би трябвало я освободи от задължението да определи регулирана цена на електрическата енергия на централата. В допълнение на това уточнява, че тази цена ще бъде приложима в случаите на активиран блок от състояние на студен резерв, както и при евентуални промени в разпределението на доставчиците на енергия за регулирания пазар или на свободния пазар за сегмента на доставчиците от последна инстанция.

Дружеството счита, че в приетия с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3 доклад са допуснати редица неточности и грешки както следва: „...предвид предпоставката централата да реализира електрическа енергия само на свободния пазар, част от разходите пряко свързани с дейността по лицензията, а именно - канцеларски материали, наеми, проверки на уреди, извозване на отпадъци, вода, отопление и осветление, командировки и разходи по неустойки по търговски договори, съдебни и административни разходи на обща стойност 4 425 хил.лв., да се финансират изцяло от приходите от продажба на електрическа енергия на свободния пазар.” Според дружеството логиката за посочения подход е, че тези разходи ще се покриват от продажбите на електрическа енергия на свободния пазар, въпреки че за база за определяне на цена на разполагаемост е взета цялата капацитетна разполагаемост, а допълнителни приходи над капацитета трудно се правят от разполагаемост, още повече на свободен

пазар. Също така „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД посочва, че сбора на изброените разходи като текст и сбора на цифрите съответстващи на тези разходи се разминава с 323 хил. лв. - в резултат на допуснатата техническа грешка.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД счита, че с промяната на оборотния капитал се предполага намаляване на оборотните средства в дружеството и това ще доведе до ликвидна криза в целия сектор. Дружеството счита, че посочената възвръщаемост от 7 %, реално е 6.3%. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД възразява срещу невключването на норма на възвръщаемост в необходимите годишни приходи за разполагаемост, колкото и непостижими да са с оглед на базата, на която са изчислени (пълен капацитет) и с оглед на пазарната конюнктура. Дружеството посочва, че с цена от 10,55 лв. няма никаква възвръщаемост, а има и разходи, които не са одобрени от ДКЕВР, като лицензионни - 4 425 хил лв. и разходи извадени от дейността по лицензията в размер на 11 919 хил лв., в т.ч. 9 325 хил лв. инвестиции, съгласно ГФО за 2013 г.

Комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни. По отношение на изключването на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД от обхвата на Решение ТЕ-023 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР следва да се има предвид, че определената разполагаемост за производство на електрическа енергия за регулирания пазар е съобразена с прогнозното потребление на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. § 200 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ въвежда целева дата за изграждане на интегриран вътрешен пазар. Това на практика означава, че цените на продаваната енергия следва да се определят на пазарен принцип, поради което комисията счита, че не са налице пречки централата да участва на свободен пазар и да финансира дейността си в зависимост от реализацията на енергия по пазарни цени. Участието на свободния пазар е свързано с извършване на сделки по еднокомпонентни цени, които включват както променливи, така и постоянни разходи. Нормата на печалбата, която ще реализира дружеството изцяло зависи от ценовите нива на енергията в страната и региона. Искането за определяне на регулирана цена за енергия на централата за прилагането и в случаите на активиране на студен резерв за покриване нуждите на потребление на регулирания пазар, се приема за неоснователно, поради факта, че при възникването на такива обстоятелства централата ще покрива разходите си чрез участието и на балансиращия пазар и цената за балансираща енергия. Не съществуват законови пречки ТЕЦ Бобов дол и НЕК ЕАД да сключват сделки с електрическа енергия, предназначени за задоволяване на потреблението в страната по свободно договорени цени или в случаите на експорт. Тези сделки се осъществяват по свободно договорени цени, в зависимост от конкретната пазарна ситуация.

По отношение на извършените корекции на условно-постоянните разходи е необходимо да се подчертае, че цената за разполагаемост се прилага при продажба от страна на дружеството на разполагаемост за студен резерв и разполагаемост за допълнителни услуги. Предложените ценообразуващи елементи са съобразени с описаните по-горе принципи за функциониране на свободния пазар, а именно търговия на енергия по еднокомпонентни цени – включващи както условно-постоянни разходи, така и разходи за енергия. Следва да се има предвид, че цената за разполагаемост на дружеството е пределна и представлява индикативна стойност на постоянните разходи, които следва да се включат в цената достъп до електропреносната мрежа. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ, „ЕСО“ ЕАД провежда търгове за доставка на студен резерв, като се съобразява с пределната стойност на разходите, които са определени от ДКЕВР. В тази връзка и предвид създадените конкурентни условия за реализация на електрическа енергия на свободния пазар вкл. износ, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД разполага с възможността да реализира, като активна енергия основна част от разполагаемостта на централата и да акумулира необходимите приходи за оперативна дейност респ. възвръщаемост чрез договорената цена за енергия на свободния пазар.

След обсъждане и анализ на всички данни и доказателства комисията приема за установено следното:

Цена за енергия:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Следователно предмет на сделките по регулирани цени са количествата електрическа енергия определени по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. В изпълнение на посочената законова разпоредба ДКЕВР с Решение № ТЕ-023 от 29.05.2014 г. е определила за периода 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, в съответствие с която те са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както и тяхното участие за покриване на потреблението на крайните снабдители. В посоченото решение за "ТЕЦ Бобов дол" ЕАД не е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия за регулирания пазар, поради което на дружеството не следва да бъде утвърждавана цена за енергия.

С оглед изложените аргументи и по смисъла на чл. 27, ал. 2 т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс подадено от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД заявление, в частта на искането му за утвърждаване на цена за електрическа енергия, се явява недопустимо.

Цена за разполагаемост:

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи формиращи цената за разполагаемост е извършена корекция, като прогнозираните условно-постоянни разходи са приети на база отчетна стойност за 2013 г., предвид липсата на обективно основание за увеличение на тези разходи спрямо отчетените. С оглед на това, че централата ще реализира електрическа енергия само на свободния пазар, то част от разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, а именно - канцеларски материали, наеми, проверки на уреди, извозване на отпадъци, вода, отопление и осветление, командировки и разходи по неустойки по търговски договори, съдебни и административни разходи на обща стойност 4 425 хил. лв., следва да се финансират изцяло от приходите от продажба на електрическа енергия на свободния пазар. Комисията приема за неоснователно искането за компенсиране на недовзет приход на стойност 128 хил.лв., „за разлика между реализирана разполагаемост и решение на ДКЕВР за периода 09.2013 г. – 11.2013 г.“. Извършена е корекция на заявената от дружеството предоставена разполагаемост, като същата е преизчислена на пълната разполагаемост на два енергоблока на централата. Необходимият оборотен капитал е изчислен, като 1/8 от признатите парични разходи формиращи цената за разполагаемост за текущия ценови период, съгласно Указанията за образуване на цените на електрическата енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 13 от 30.01.2012 г. (Указанията). В резултат необходимият оборотен капитал се изменя от 44 912 хил. лв. на 2 402 хил. лв. Регулаторната база на активите се изменя от 189 529 хил. лв. на 147 019 хил. лв. Заявената норма на възвръщаемост на капитала е намалена от 13,21 % на 7 %, каквато стойност е била приета от ДКЕВР за предходния ценови период. В резултат на извършените корекции на регулаторната база на активите и среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, изчислената възвръщаемост на дружеството за новия ценови период е 10 291 хил. лв.

Въз основа на гореизложеното, комисията приема цената за разполагаемост да бъде в размер на 10,55 лв./МВтч без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи за разполагаемост - 38 810 хил. лв.;
- разполагаемост на предоставена мощност – 3 679 200 МВт/ч.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-15-5/31.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – **110,11 лв./МВтч**, без ДДС;
- цена за разполагаемост – **28,23 лв./МВтч**, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на НРЦЕЕ.

С писмо изх. № Е-13-15-5/15.05.2014 г. ДКЕВР е изисквала от дружеството да представи допълнителна обосновка за формирането на условно-постоянните разходи, разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, както и на разходите за нерегулирана дейност. Изискано е да бъде представена прогнозна информация за условно-постоянните разходи за първото полугодие на 2015 г. и прогнозни месечни количества на предвидената за закупуване електрическа енергия за собствени нужди. С писмо вх. № към Е-13-15-5/22.05.2014 г. дружеството е представило изискваната информация.

Предложените от „ТЕЦ Варна“ ЕАД цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. За цена енергия:

1. Променливи разходи – 39 006 хил. лв. в т.ч.:
 - 1.1. Гориво за производство – 32 931 хил. лв., в т.ч.:
 - основно гориво (въглища) – 31 791 хил. лв.;
 - гориво за разпалване – 1 140 хил. лв.;
 - 1.2. Консумативи – 162 хил. лв.;
 - 1.3. Други променливи разходи – 5 913 хил. лв., в т.ч.:
 - такса услуга водоползване – 308 хил. лв.;
 - CO2 емисии – 5 604 хил. лв.
2. Нетна електрическа енергия – 354 240 МВтч.

II. За цена разполагаемост:

1. Необходими приходи за разполагаемост – 59 070 хил. лв., в т.ч.:
 - 1.1. Условно-постоянни разходи – 30 968 хил. лв.;
 - 1.2. Възвръщаемост – 11 224 хил. лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 1 494 756 МВтч.

Дружеството е представило обосновка на предложението за цени на електрическа енергия и разполагаемост, от която е видно следното:

I. Цена за електрическа енергия:

1. Планираното производство на електрическа енергия за периода 01.07.2014 г.- 30.06.2015 г. е определено, като са взети под внимание следните фактори:

- Значително намаление на електропроизводството за 2013 г. спрямо 2012 г.;
- Висока себестойност на произвежданата електрическа енергия поради спецификата на котлите и възможността да бъдат изгаряни единствено въглища от внос;
- планирано количество електрическа енергия през II-ро полугодие на 2014 г., което да бъде съизмеримо с прогнозното количество през I-во полугодие на 2014 г., като се посочва, че производство на електрическа енергия през I-во полугодие на 2015 г. не е предвидено;
- планирано намалено електропроизводство, което е съобразено и с ограниченията на блокове № 1,2 и 3, съгласно разрешената от МОСВ дерогация за тях (Решение № 51-Н0-И0-А1-ТГ-1/2011г.), с което е извършена промяна в Комплексно разрешително

№ 51/2005 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД. Редуцираното електропроизводство е вследствие на изведените от експлоатация блок № 4 (от 01.01.2013 г.), блок № 5 (01.01.2014 г.) и предвиденият за извеждане от 01.01.2015 г. блок № 6. Това се налага, поради неизпълнените от дружеството изисквания на европейското и национално законодателство по отношение на екологичните норми за отделяните в атмосферата вредни емисии.

- ограничение в използваемостта на сгуроотвал „Беглик Чаир“ до 31.12.2014 г., съгласно КР № 279-Н0/2008 г.

- не гарантирането на постоянна ангажираност на блоковете в студен резерв и тяхното активиране поради провежданите от „ЕСО“ ЕАД търгове за студен резерв, предвид което дружеството е планирало работа на един блок (само за II-ро полугодие на 2014 г.) в организираните от „ЕСО“ ЕАД търгове.

2. Прогнозираният от дружеството специфичен разход на условно гориво 372,52 гуг/кВтч. за новия регулаторен период е увеличен с 1,84 гуг/кВтч спрямо 2013 г., с оглед по-ниското прогнозно брутно електропроизводство и честа подмяна на блокове, поради очаквана от дружеството по-голяма аварийност на блок № 6 и с цел спестяване на разрешени работни часове на блокове № 1,2 и 3;

3. Прогнозният разход на електроенергия за собствени нужди от 7,50 % е увеличен спрямо отчетения през 2013 г. с 0,32 %, поради нисък среден часов товар на блок и очаквания по-голям брой спирания с последващи пускания на блоковете, което е свързано със завишената аварийност на централата.

4. Към началото на 2014 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД има складова наличност на въглища от 420 362 т., която според дружеството ще бъде достатъчна за планираното електропроизводство за предстоящия ценови период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. Поради тази причина дружеството не предвижда нови доставки на основно и разпалващи горива. Също така като причина е посочено и незаявяването от страна на „НЕК“ ЕАД на определената разполагаемост за производство на електрическа енергия.

5. Други променливи разходи в размер на 470 хил. лв. са формирани на база разходната норма за 2013 г. и прогнозното нетно електропроизводство за предстоящия ценови период (354 240 МВтч.);

6. Представена е подробна обосновка за прогнозните разходи за закупуване на CO₂ квоти в размер на 5 604 хил. лв. при прогнозна цена в заявлението – 7,15 евро/тон.

II. Цена за разполагаемост:

1. Дружеството предлага разполагаемостта на един блок за осигуряване на студен резерв на организираните от „ЕСО“ ЕАД търгове.

2. Непредоставяне на разполагаема мощност за производство на електрическа енергия за свободния пазар, поради неконкурентността на произвежданата енергия.

3. Прогнозната брутна разполагаемост е формирана, като са взети предвид и ограниченията на блок № 1,2 и 3 и изведените от експлоатация блок № 4 и 5, и предстоящия за извеждане от 01.01.2015 г. блок № 6.

4. Дружеството прогнозира завишение на следните ценообразуващи елементи, които формират условно-постоянните разходи:

- обезщетения по чл. 331 от КТ – 3 287 хил. лв.;
- въоръжена и противопожарна охрана – 779 хил. лв.;
- медицинско обслужване – 84 хил. лв.;
- услуги за технически контрол – 95 хил. лв.;
- експертни и консултантски услуги – 3 670 хил. лв.;
- финансово-счетоводни услуги – 261 хил. лв.;
- услуги по доставки и логистика – 604 хил. лв.;
- почистване и озеленяване – 220 хил. лв.

От представената допълнителна информация е видно, че осигурителните вноски за сметка на работодателя са определени в размер на 0,9 %, в съответствие с икономическата

дейност и предвид отчетните данни за предходни години, като за лицата полагащи труд в условията на трета категория е 18,3%, а за лицата, полагащи труд в условията на втора категория – 28,3 %. Средствата за социално, битово и културно обслужване на персонала са определени в размер на 15% от начислените средства за работни заплати, въз основа на сключен в края на 2013 г. Браншов колективен трудов договор (БКТД).

Завишените експертни и консултантски услуги, финансово-счетоводните и услугите по доставки и логистика са възложени за изпълнение на „ЧЕЗ България“ АД. Дружеството е формирало тези разходи на база отчетни данни за 2013 г., като са коригирани с коефициент на инфлация 0,9 %.

Разходите за почистване и озеленяване и софтуерно обслужване и интернет са завишени с коефициент на инфлация 0,9 %.

Дружеството е прогнозирано минимално намаление на разходите за закупуване на електрическа енергия и разходи за ремонт, въпреки изведените от експлоатация блокове 4 и 5, предстоящия за извеждане блок № 6 и наложените ограничения за блокове № 1,2 и 3.

- Необходими приходи за разполагаемост – от 59 070 хил. лв. на 35 474 хил. лв.
- Разполагаемост на предоставената мощност – 4 082 078 МВтч.

Представените от дружеството данни са анализирани в съответната част на доклад с вх. № Е-Дк-214 от 29.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3. С писмо вх.№ Е-13-15-7/05.06.2014 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило възражение по приетия от ДКЕВР доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, в което е изложило следните аргументи:

Дружеството заявява че, предложената регулирана цена за разполагаемост на „ТЕЦ Варна“ ЕАД в размер на 8,98 лв./МВтч., без ДДС, не гарантира посочените приходи в размер на 13 429 хил.лв. от продажба на разполагаема мощност и според дружеството същите вероятно няма да бъдат получени. Според „ТЕЦ Варна“ ЕАД приходите от продажба на разполагаема мощност може да се получат само от договаряне за предоставяне на мощност за студен резерв на „ЕСО“ ЕАД, което се извършва чрез провеждането на търгове в които: не е ясно какви периоди от време ще обхващат организираниите търгове, какви ще са обемите от мощност, които ще бъдат предложени на организираниите търгове и колко от нея евентуално може да спечели „ТЕЦ Варна“ ЕАД; не е ясно какви ограничителни условия ще се посочат от „ЕСО“ ЕАД в обявения търг (количество на допустимата закупувана мощност и/или максимално допустима цена лв./МВтч за единица мощност за студен резерв) и дали „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще отговаря на тях; не е сигурно спечелването им от „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД заявява, че посоченият приход от 13 429 хил. лв. за разполагаемост е нереален и че не е гарантиран по никакъв начин с дългосрочен договор или чрез някакъв друг регулаторен механизъм. С цел получаване на евентуална възможност за компенсирание на част от финансовите загуби на централата, дружеството счита за правилно ДКЕВР да признае предложената от „ТЕЦ Варна“ ЕАД цена за разполагаема мощност в размер на 28,23 лв./МВтч, без ДДС. Дружеството допълва, че при липса на възможност за получаване на приходи за разполагаема мощност и вследствие на неспечелване на търгове за мощност за студен резерв за „ЕСО“ ЕАД, няма да има възможност да поддържа съществуващата и разполагаема мощност и според дружеството това реално поставя електроенергийната система на Република България в риск.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД заявява, че съгласно мотивите към Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР, в определената цена за електрическа енергия за регулаторния период, започващ от 01.08.2013 г. не са включени прогнозните разходи за закупуване на квоти за СО₂ емисии, тъй като това ще се отчете през следващия ценови регулаторен период. „ТЕЦ Варна“ ЕАД посочва, че за регулаторния период от 01.08.2013 г. до сега има отделени СО₂ емисии както следва: за периода 01.08.2013 - 31.12.2013 г. са образувани 347 055 тона СО₂ и за периода 01.01.2014г. - 31.05.2014 г. са образувани 253 956 тона СО₂

Дружеството подчертава, че няма посочен механизъм за компенсиране на тези разходи.

Комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни поради следните аргументи:

По отношение на направеното възражение, че липсва гаранция (дългосрочен договор или друг механизъм) за получаването на заложения при формирането на цената за разполагаемост необходим приход и че същият е нереален, следва да се има предвид, че управлението на оперативната дейност на централата и постигането на определени финансово-икономически параметри за дружеството, особено в ситуация на пазара, когато различните по форма задължения по дългосрочни договори надхвърлят потреблението на електрическа енергия, в регулирания пазарен сегмент. В тази връзка управлението на в условията на значително увеличение на дела на свободния пазар на електрическа енергия и предстоящото пълно либерализиране на пазара е ангажимент на управителните органи на дружеството и собственика на „ТЕЦ Варна“ ЕАД.

По отношение на разходите за емисии, дружеството посочва размера на отделените квоти емисии, но не и стойността на направените разходи за закупуването им. Разходите за емисии представляват променлив разход и се възстановяват чрез продажбата на енергия. Предвид участието на централата изцяло на свободния пазар, комисията счита, че изцяло в правомощията на управителните органи на дружеството е да осигури компенсиране на тези разходи въз основа на преценка на възможните приходи, които може да получи от продажбата на енергия.

След обсъждане и анализ на всички данни и доказателства комисията приема за установено следното:

Цена за електрическа енергия:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които обществения доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Следователно предмет на сделките по регулирани цени са количествата електрическа енергия определени по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. В изпълнение на посочената законова разпоредба ДКЕВР с Решение № ТЕ-023 от 29.05.2014 г. е определила за периода 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, в съответствие с която те са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както тяхното участие за покриване на потреблението на крайните снабдители. В посоченото решение за “ТЕЦ Варна” ЕАД не е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия за регулирания пазар, поради което на дружеството не следва да бъде утвърждавана цена за енергия.

С оглед изложените аргументи и по смисъла на чл. 27, ал. 2 т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс подадено от „ТЕЦ Варна“ ЕАД заявление, в частта на искането му за утвърждаване на цена за електрическа енергия, се явява недопустимо.

Цена за разполагаемост:

Въз основа на представените данни и обосновки и извършен анализ на ценообразуващите елементи, формиращи предложената цена за разполагаемост е видно, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД предвижда да предоставя с над 60 % по-ниска разполагаемост за предстоящия ценови период, спрямо утвърдената за ценовия период 01.08.2013 г. – 30.06.2014 г. и 55 % по-ниска спрямо отчетената предоставена разполагаемост за 2013 г. Дружеството предвижда увеличение на условно-постоянните разходи, спрямо

утвърдените за действащия ценови период с 19 %, и намаление спрямо отчетените с 9 %. Комисията счита, че предложеното ниво на условно-постоянните разходи не отразява обективно прогнозираното значително намаление на предоставената разполагаемост, поради което е извършила корекция на условно-постоянните разходи и същите са изчислени на база единица утвърдена разполагаемост за ценовия период 01.08.2013 – 30.06.2014 г.

Необходимият оборотен капитал е изчислен, като 1/8 от признатите парични разходи, формиращи цената за разполагаемост за текущия ценови период, съгласно Указанията. В резултат, необходимият оборотен капитал се изменя от 127 287 хил. лв. на 611 хил. лв.

Въз основа на гореизложеното, комисията приема цената за разполагаемост на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да бъде в размер на 8,98 лв./МВтч., без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

- необходим годишни приходи за разполагаемост – 13 429 хил.лв.;
- разполагаемост на предоставената мощност - 1 494 756 МВтч.

„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-34-2 от 28.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени:

- цена за енергия – **46,88 лв./МВтч**, без ДДС;
- цена за разполагаемост – **26,84 лв./МВтч**, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на НРЦЕЕ.

С писмо изх. № Е-14-34-2 от 15.05.2014 г. ДКЕВР е изисквала от дружеството да представи допълнителна обосновка за формирането на разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, на други променливи разходи, справка за верифицирани отчетни данни за CO₂ квоти за 2013 г., списък на преходните обекти в ремонтната програма, както и планирани ремонти на новоизградени съоръжения с екологично предназначение. Изискано е да бъде представена информация по отношение срока и действието на Споразумението за изкупуване на електрическа енергия, подписано между дружеството и „НЕК“ ЕАД, както и прогнозна месечна информация за количествата електрическа енергия, която се предвижда да бъде продадена на регулиран и свободен пазар.

С писмо към вх. № Е-14-34-2 от 21.05.2014 г., дружеството е представило изисканата информация.

Предложените от дружеството цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. За цена енергия:

1. Променливи разходи – 348 097 хил. лв. в т.ч.:
 - 1.1. Гориво за производство – 248 486 хил. лв., в т.ч.:
 - основно гориво (въглища от „Мини Марица Изток“ ЕАД) – 242 608 хил. лв.;
 - гориво за запалване (мазут) – 5 878 хил. лв.;
 - 1.2. Консумативи – 14 544 хил. лв.
 - 1.3. Други променливи разходи – 85 067 хил. лв., в т.ч.:
 - такса услуга водоподаване – 300 хил. лв.;
 - разходи за закупена електрическа енергия (СрН и ВН) – 1 800 хил. лв.;
 - пепелина и разходи за поддръжка – 2 378 хил. лв.;
 - CO₂ емисии – 80 589 хил. лв.
2. Нетна електрическа енергия – 7 425 731 МВтч.

II. За цена разполагаемост:

1. Необходими приходи за разполагаемост – 265 118 хил. лв., в т.ч.:
 - 1.1. Условно-постоянни разходи – 242 557 хил. лв.;

1.2. Възвръщаемост – 22 561 хил. лв.

2. Разполагаемост на предоставената мощност – 9 877 756 МВтч.

Дружеството прогнозира с 49 155 хил. лв. по-ниски условно-постоянни разходи, спрямо отчетната стойност за 2013 г. Намаление е предвидено за работна заплата с 6,62 % в резултат на намаление на средносписъчния състав. Разходите за социално и здравно осигуряване се предвижда да бъдат минимално завишени, поради увеличение на максималния осигурителен доход от 01.01.2014 г. Социалните разходи се предвижда да бъдат намалени с над 10 %, спрямо отчетените през 2013 г., съгласно подписан нов колективен трудов договор (КТД).

От прогнозните разходи за амортизации за 2014 г. са извадени разходите за амортизации, произтичащи от извършените преоценки. Амортизираната стойност на преоценъчния резерв е извадена и от регулаторната база на активите. Необходимият оборотен капитал е изчислен в съответствие с т. 24.2 от Указанията, а именно стойността е не по-висока от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не са включени разходи за амортизации в размер на 63 064 хил. лв. При изчисленията е използвана норма на възвращаемост на собствения капитал – 4,00 %.

Прогнозните разходи за ремонт на стойност 38 688 хил. лв. са завишени в сравнение с отчетените за 2013 г., поради изместването на част от ремонтните дейности от 2013 г. в 2014 г., както и в резултат на планирани ремонти на новоизградените СОИ. Дружеството е представило утвърдена ремонтна програма за периода 2014-2018 г., подробно по цехове.

Разходите, пряко свързани с дейността на лицензията, са прогнозирани в размер на 29 095 хил. лв., което е с 2 553 хил. лв. по-малко в сравнение с отчетените за 2013 г. Прогнозирано е намаление на разходите за автотранспорт поради оптимизация на разходите и усъвършенстване на системите за контрол на разхода, разходи за текущо поддържане (намаление с над 15 %) и на разходите за експертни и одиторски разходи (с над 70 %) поради анексиране на договор за консултантски услуги между Дружеството и „БЕХ“ ЕАД. Прогнозните разходи за местни данъци и такси са запазени на отчетното ниво за 2013 г. Част от другите разходи са запазени на отчетно ниво за 2013 г., а разходите за застраховки, наеми и служебни карти (превоз на персонал) са завишени с 74 хил. лв., спрямо отчетните стойности за 2013 г.

Променливите разходи са прогнозирани в размер на 348 097 хил. лв. за очаквано нетно електропроизводство 7 425 731 МВтч. Прогнозните разходи за закупуване на основно гориво са завишени поради очакваното по-голямо натоварване на производствените мощности и увеличената продажна цена на въглищата от „Мини Марица Изток“ ЕАД от 71,50 лв./туг. (15,93 лв./тнг.) на 75 лв./туг. (16,71 лв./тнг.). Разходите за мазут са по-ниски с около 10 %, поради по-ниска цена за тон мазут в размер на 1027,65 лв./т., като дружеството е прогнозирано по-голям брой цикли на спиране с последващи пускания, което завишава прогнозното количество на разпалващото гориво (мазута). Разходите за варовик за СОИ също са увеличени поради по-голямо очаквано електропроизводство, при запазване на цената за тон варовик в размер на 19,00 лв./тон.

Разходите за закупени СО₂ квоти за емисии парникови газове формират голяма част от други променливи разходи в общ размер на 85 067 хил. лв. По отношение на тези разходи, дружеството е приложило подробна обосновка, от която е видно, че „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД ще трябва да закупува над 70 % от емитираните количества за периода 2013-2019 г. През новия регулаторен период централата очаква да емитира 9 810 587 т. СО₂ емисии, от които да получи 3 088 774 т. безплатни от НПИ, а останалото количество следва да закупува.

Представените от дружеството данни са анализирани в съответната част на доклад с вх. № Е-Дк-214 от 29.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3. В законоустановения срок „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД не е представило възражение относно приетия от ДКЕВР доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

След извършен анализ, комисията приема, че следва да се извършат корекции на условно-постоянните разходи, като същите са редуцирани от 242 557 хил. лв. на 215 778 хил. лв. Комисията не признава прогнозни разходи на обща стойност 26 779 хил. лв., тъй като същите не са обосновани или не са от обществен интерес. Прогнозните променливи разходи са коригирани от 348 097 хил. лв. на 327 976 хил. лв. В цената за енергия са признати прогнозните разходи на дружеството за консумативи, в т.ч. варовик за СОИ, химически реагенти, смазочни материали, такса водоподаване, закупена електрическа енергия, пепелина и разходи за поддръжка.

Във връзка с гореизложеното, комисията приема цените за енергия и разполагаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД да бъдат, както следва:

1. цена за енергия – 44,17 лв./МВтч, без ДДС, при необходими приходи за енергия 327 976 хил.лв. и нетна електрическа енергия 7 425 731 МВтч;

2. цена за разполагаемост – 24,13 лв./МВтч, без ДДС, при необходими приходи за разполагаемост 238 339 хил.лв. и разполагаемост на предоставената мощност 9 877 756 МВт/ч.

„Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД

С писмо с вх. № Е-13-13-15 от 23.06.2014 г. дружеството е представило становище по проекта на Решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ от 01.07.2014 г. Дружеството възразява срещу непризнаването на пълния размер на разходите на „Национална електрическа компания“ ЕАД за изпълнение на задълженията ѝ по Споразумението за изкупуване на електрическа енергия (СИЕ) от 13.06.2001 г. Посочва се, че съгласно Решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. на ДКЕВР, „НЕК“ ЕАД е обвързано с действащите условия на СИЕ за изкупуване на цялата енергия и разполагаемост от централата по договорени цени. Предвид това, дружеството счита, че в рамките на текущото производство по утвърждаване на цени на електрическа енергия, необходимите приходи на „НЕК“ ЕАД следва да включват пълния размер на прогнозните разходи за коректното и навременно изпълнение на задълженията на обществения доставчик по СИЕ. „Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД счита, че са налице основания ДКЕВР да включи в структурата на разходите, съответно да утвърди в необходимите приходи на „НЕК“ ЕАД разходи за закупуване на квоти за емисии парникови газове, във връзка със задължението на централата за предаване на квоти за 2013 г., и за периода до 31.01.2014 г. в размер на 41 560 хил.лв.

Дружеството възразява и срещу предложението на ДКЕВР, цената по която преносния оператор и операторите на електроразпределителни мрежи да закупуват електрическа енергия за покриване на технологичния разход по преноса, да бъде намалена в размер на 30 лв./МВтч, като количеството бъде осигурявано от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В тази връзка дружеството счита, че ДКЕВР не създава стимули за инвестиции в електрическите мрежи с цел намаляване на технологичните разходи в съответните мрежи. **Във връзка с изложените от „Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД твърдения комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.**

„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД

Във връзка с приетия от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3 доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, с писмо с вх. № Е-13-15-3 от 05.06.2014 г. „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД е изложило аргументи с оглед обосноваване на необходимостта за признаване на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. Дружеството не е съгласно с Решение № ТЕ-023 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР, според което ВЕЦ, които не са собственост на „НЕК“ ЕАД, с

обща инсталирана мощност над 10 MW, са изключени от разпределянето на разполагаемост за производство, като изтъква следните аргументи:

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД произвежда електрическа енергия от ВЕЦ с обща инсталирана мощност над 10 MW. Дружеството експлоатира ВЕЦ „Пасарел” и ВЕЦ „Кокаляне”, обединени в каскада „Искър”, като общата инсталирана мощност на ВЕЦ „Пасарел” е 31 MW, а на ВЕЦ „Кокаляне” - 25 MW. Каскада „Искър” е единственото съоръжение на територията на гр. София, гарантиращо контролираното изтичане на язовир „Искър” с оглед осигуряване безопасността при бедствия и аварии. Ето защо, независимо от големия обем инсталирана мощност, ВЕЦ от каскада „Искър” не могат да работят по всяко време и произвеждат електрическа енергия в конкурентни условия, както други подобни ВЕЦ, които нямат предназначение, свързано с опазване на живота и собствеността на населението. Годишното производство на централите се свежда до работа на около месец от реалния капацитет, като в останалото време съоръженията не работят от съображения за сигурност, но генерират разходи. На основание чл. 4, ал. 2 от Наредба за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях, приета с Постановление № 256 на Министерския съвет от 17.10.2012 г., дружеството е отправило искане до министъра на икономиката и енергетиката за предприемане на съответните действия по установяването на ВЕЦ от каскада „Искър”, а именно ВЕЦ „Кокаляне” и ВЕЦ „Пасарел”, като критична инфраструктура и включването им в списъка на обектите на критичната инфраструктура в сектор „Енергетика”. До настоящия момент поради участието на дружеството на регулирания пазар, чрез продажбата на ограничени количества електрическа енергия то успява да осигури средства за управление и експлоатация и поддръжка на съоръженията по начин, гарантиращ тяхната безопасна експлоатация. Отпадането на ВЕЦ, собственост на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД, в енергийния микс и пренасочването им на либерализирания пазар на електроенергия, поставя дружеството в неравноправно положение със другите собственици на ВЕЦ, които могат успешно да менажират своите продажби и да осигурят нужните за осъществяване на своята дейност приходи.

Съгласно чл. 35, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, като според ал. 2, т. 4 на същия член за такива разходи се приемат и разходи, произтичащи от задължения, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката. В тази връзка дружеството е подало заявление за компенсиране на разходи за следващия ценови период, свързани с необходимостта от поддържането на безопасна техническа експлоатация на съоръжения, представляващи критична инфраструктура. В посоченото заявление „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД счита, че е необходимо да му бъдат признати част от постоянните разходи, а именно разходите за трудови възнаграждения и осигуровки, амортизации, застраховки и други, на обща стойност 4 744 хил. лв., като разходи, произтичащи от наложени му по силата на закона задължения към обществото.

Комисията с писмо с изх. № Е-13-17-3 от 17.06.2014 г. е направила запитване до Министерството на икономиката и енергетиката (МИЕ) относно изясняване на статута на ВЕЦ „Кокаляне” и ВЕЦ „Пасарел” и включването им в списъка на обектите на критичната инфраструктура в сектор „Енергетика”. В писмо с вх. № Е-13-17-3 от 23.06.2014 г. МИЕ посочва, че централите са включени в „Списък на стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност”, съгласуван без забележки от Държавната агенция „Национална сигурност” (ДАНС), за което МИЕ е уведомено с писмо техен вх. № Е-12-00-50 от 03.06.2014 г. След отговора от страна на ДАНС, предстои списъкът да бъде съгласуван по реда на чл. 31, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация. МИЕ изразява становище, че собствениците на обекти от критичната инфраструктура имат право да претендират своите разходи, свързани с

изпълнение на техните задължения в полза на обществото, на основание чл. 31, т. 3, чл. 35, ал. 1, т. 4 и чл. 70, ал. 4 от ЗЕ.

Във връзка с гореизложеното комисията е включила разходи в размер на 3 618 хил. лв. в миковата цена на „НЕК“ ЕАД за компенсиране на разходите ВЕЦ „Кокаляне” и ВЕЦ „Пасарел”, произтичащи от наложени им задължения към обществото. Определеният размер на разходите представлява стойността на отчетените условно-постоянни разходи за 2013 г., преизчислени на база годишната използваемост на централата с отразени прогнозните работни часове. Взети са предвид и изложените аргументи от заявителя за средногодишната използваемост на централата, която обикновено не надхвърля един календарен месец.

Предвид статута на експлоатираните съоръжения ВЕЦ „Кокаляне” и ВЕЦ „Пасарел”, а именно обекти свързани с гарантиране на националната сигурност за защита от бедствия и аварии, свързани с експлоатацията на язовир Искър заявителят ще подлежи на ежегоден регулаторен контрол по отношение на средногодишната използваемост на обектите и стойността на признатите разходи за поддръжка на съоръженията. В случаите, когато средно годишната използваемост на централата надхвърли признатата от ДКЕВР стойност, комисията извършва корекция в нивата на признатите годишни разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ за следващия ценови период.

С писмо вх. № Е-13-17-3 от 17.06.23014 г. дружеството е представило допълнителна информация, свързана с диспечирането на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ от Министерството на околната среда и водите. В тази връзка, продажбата на електрическа енергия следва да се извършва по свободно договорени цени, при спазване на изискванията за сигурност на системата и в съответствие с определените от Министерството на околната среда и водите параметри.

Електрическата енергия, която ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“ произвеждат с оглед изпълнение на наложените им от ЗЕ задължения към обществото, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката, следва да бъде изкупувана от крайния снабдител, на чиято територия са разположени ВЕЦ-вете при спазване на изискванията на чл. 94 от ЗЕ. В този случай, количествата електрическа енергия са произведени в изпълнение на задължение, наложено по силата на закона и производителят е във фактическа невъзможност, както да прогнозира, така и да управлява тяхната реализация.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ на „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД се признават 3 618 хил.лв., при седногодишна използваемост един календарен месец, при обща инсталирана мощност 56 МВт за ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“. Разходите, свързани с критичната инфраструктура са включени в цената на обществения доставчик за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., като „НЕК“ ЕАД компенсира „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД чрез равни ежемесечни плащания.

„Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-11-6 от 30.04.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – **100,27 лв./МВтч**, без ДДС, при следните стойности на ценообразуващите елементи:

- нетна електрическа енергия – 89 482 МВтч;
- променливи разходи – 273 хил. лв.;
- условно-постоянни разходи – 5 321 хил. лв.;
- необходимими годишни приходи – 8 972 хил. лв.;

- РБА – 33 238 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост – 10,17 %;
- възвръщаемост – 3 379 хил. лв.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на НРЦЕЕ.

Представените от дружеството данни са анализирани в съответната част на доклад с вх. № Е-Дк-214 от 29.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3. С писмо вх. № Е-13-11-7 от 05.06.2014 г. „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД е представило становище по приетия от ДКЕВР доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, като е изложило следните аргументи: Според „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД общественият доставчик купува електрическа енергия, не само от кондензационните централи и АЕЦ, които предоставят разполагаемост, но и от производители от ВИ, включително и от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт. Според дружеството, това е видно от Указанията на ДКЕВР за образуване на цената за обществена доставка при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“ и от справка № 1а „Купена електрическа енергия от други производители“, която е неделима част от тези Указания. Дружеството посочва, че от Указанията е видно, че от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт се изкупува единствено електрическа енергия, но не и разполагаемост. „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД посочва, че съгласно ЗЕВИ, преференциални цени на електрическата енергия се определят единствено на ВЕЦ с инсталирана мощност под 10 МВт. Според дружеството, трябва да се вземе предвид факта, че цените на електрическата енергия произведена от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт, не са преференциални и електрическата енергия произведена от тях следва да се изкупува по цени, определени от ДКЕВР. Според дружеството в НРЦЕЕ е предвиден реда за определянето на цените на електрическата енергия произведена от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт, а по-подробно правилата за образуване на цените се разписани в указанията на ДКЕВР, приети с решение по Протокол № 13 от 30.01.2012 г., т. 18. „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД посочва, че в раздел V от визираните Указанията е определен реда на образуване на цени за производство на електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт. Посочва също, че подаденото заявление за цени е разработено в съответствие с цитираните Указания. Счита, че мотивът, че заявлението за цени на дружеството не е разгледано, поради липса на определена разполагаемост е неоснователен.

Комисията счита, че възраженията на дружеството са неоснователни поради следните аргументи: Независимо от определения в НРЦЕЕ ред за утвърждаване на цени на електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ над 10 МВт промените в структурата на потребление на електрическа енергия на регулирания пазар ограничават възможностите за участие на всички производители на регулирания пазар. Следва да се вземат предвид и изложените по – горе мотиви относно приложимостта на § 200 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ. В тази връзка, комисията счита, че не са установени законови пречки „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД да сключва сделки със собствените ВЕЦ над 10 МВт по свободно договорени цени.

След обсъждане и анализ на всички данни и доказателства комисията приема за установено следното:

На основание чл. 21, ал.1, т. 21 от ЗЕ ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които обществения доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдителите. Следователно предмет на сделките по регулирани цени са количествата електрическа енергия определени по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. В изпълнение на посочената законова разпоредба ДКЕВР с Решение № ТЕ-023 от 29.05.2014 г. е определила за периода

01.07.2014 г. - 30.06.2015 г. квоти за производство на електрическа енергия на производителите, в съответствие с която те са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик, както тяхното участие за покриване на потреблението на крайните снабдители. В посоченото решение за „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД не е определена квота за производство на електрическа енергия за регулирания пазар, поради което на дружеството не следва да бъде утвърждавана цена за енергия.

С оглед изложените аргументи и по смисъла на чл. 27, ал. 2 т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс подадено от „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия се явява недопустимо.

„НЕК“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-01-29 от 31.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на електрическа енергия от 01.07.2014 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 – **155,69 лв./МВтч**, без ДДС;

- цена за обществена доставка - **3,05 лв./МВтч** или 231% увеличение спрямо утвърдената с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. цена в размер на 1,32 лв./МВтч.

- цена за „задължение към обществото“ – **20,42 лв./МВтч**.

Предложените за утвърждаване цени от 01.07.2014 г. са формирани на основата на разработената прогноза за периода и следните предпоставки:

1. Енергия за крайните снабдители – 16 221 532 МВтч;
2. Енергия за доставчиците от последна инстанция – 911 689 МВтч;
3. Енергия за технологични разходи на електроразпределителните дружества - 3 075 899 МВтч;
4. Закупена електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД по чл. 93а от ЗЕ и собствено производство – 17 241 500 МВтч;
5. Продадена електрическа енергия от обществения доставчик – 20 174 880 МВтч.

Разходите за енергия са изчислени на база действащите цени на кондензационните централи, прогнозни разходи за енергия по дългосрочни договори и преференциалните цени на топлофикационните и заводските централи, и на производителите на електрическа енергия от ВИ. Цената на електроенергията произвеждана ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД е 73,54 лв./МВтч.

Цена за обществена доставка

Предложената цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и енергия за технологични разходи за електроразпределителните дружества за новия ценови период е формирана при следните основни предпоставки:

- Прогноза на крайните снабдители за количество електрическа енергия за задоволяване на защитените потребители;

- Прогноза на електроразпределителните дружества за електрическа енергия за технологични разходи за пренос през електроразпределителните мрежи;

- Прогноза за потреблението на доставчиците от последна инстанция за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. - количествата електрическа енергия на ниво средно напрежение са 551 689 МВтч., а на високо напрежение в размер на 360 000 МВтч.;

- Количествата електрическа енергия, която „НЕК“ ЕАД ще закупува от топлофикационните и заводските централи, както и от въведените в експлоатация ВИ са съгласно предоставените от производителите прогнози. В условията на намалено

потребление в страната, топлофикационните централи са прогнозирали ръст на произвежданата от тях електрическа енергия за изкупуване от „НЕК“ ЕАД с 6,5 %. Заводските централи прогнозират намаляване на количествата електрическа енергия с 10,3%. Производството от ВИ нараства с 4,2% спрямо отчета за 2013 г., като не се предвижда въвеждане в експлоатация на нови мощности през периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. С договори за присъединяване в рамките новия ценови период са няколко нови обекта с обща мощност от 130 МВт, които не са включени в предложението за утвърждаване на цени. „НЕК“ ЕАД не разполага с информация за ВИ, които са с договори за присъединяване в рамките на следващия регулаторен период към мрежа средно напрежение. Използваните от дружеството преференциални цени на електрическата енергия, произвеждана по комбиниран начин и от ВИ са действащите към момента на подаване на заявлението;

- Производството от ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД, е определено при средносуха година, като в портфолиото на дружеството, формиращо миксовата цена са включени само количествата, необходими за обвързване на електроенергийния баланс;

- Количествата електроенергия от централите с дългосрочни договори – „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД са под минимално задължителното количество за изкупуване, поради намаленото необходимо количество енергия за регулирания пазар и за доставчиците от последна инстанция. Разходите за електрическа енергията от двете централи, включени при формиране на ценовия модел на „НЕК“ ЕАД са изчислени на база финансовите модели с отразяване на приетите инфлационни индекси, **но без включване на разходи за емисии в цената;**

- Прогнозното количество електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за покриване нуждите на регулирания пазар отразява тенденцията на намаляване на потреблението на регулирания пазар и за доставчиците от последна инстанция и възможността централата да реализира енергията на свободния пазар, като необходимата разполагаемост на централата за следващия регулаторен период е намалена със 70% (548 400МВтч) спрямо действащия ценови период;

- Прогнозното количество електрическа енергия от „ТЕЦ Варна” ЕАД отразява 6 – месечния период до извеждане от експлоатация на централата и нуждата на „ЕСО“ ЕАД от регулируема мощност в региона за управление на електроенергийната система. Прогнозното количество електрическа енергия, необходима от „ТЕЦ Варна“ ЕАД за новия ценови период е с 43% (267 840 МВтч) по-малко спрямо действащия ценови период.

- Прогнозираната разполагаемост от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, отразява промяната на структурата на потребление на регулирания пазар, като за следващия ценови период общественият доставчик предвижда 9 % намаление на разполагаемостта от централата спрямо предходния ценови период.

- За покриване потреблението на регулирания пазар и доставчиците от последна инстанция, „НЕК“ ЕАД не предвижда закупуване на количества електрическа енергия от централите „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” АД и „ТЕЦ Русе” ЕАД, блок 4, поради намаленото потребление на енергия на регулирания пазар и за доставчиците от последна инстанция, както и поради възможността централите да реализират енергията на свободния пазар;

- „НЕК“ ЕАД изразява становище, че разходите за електрическа енергия за помпите на ПАВЕЦ е естествен разход, свързан с естеството и предназначението на ПАВЕЦ „Чаира“, като за новия ценови период прогнозното количество електрическа енергия, необходимо за ПАВЕЦ в помпен режим, е около 1 060 000 МВтч, като разходите за неговата покупка са на стойност 155 128 хил.лв, а пропорционално разпределени за регулираната част на пазара се отнасят **116 346 хил.лв.**

Прогнозата за количествата електрическа енергия съгласно предоставената информация от крайните снабдители, която ще бъде изкупувана от обществения доставчик през ценовия период 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г., се увеличава с 25,6 %,

спрямо отчета за 2013 г. за енергията произвеждана от ВИ, присъединени към електроразпределителните мрежи в страната, а за енергията, произвеждана от централи с високоефективно комбинирано производство, присъединени към електроразпределителните мрежи, се увеличава с 13 %.

След указание на Министерството на икономиката и енергетиката за ограничения на въвеждане на нови мощности ВИ, прогнозата за ръста в производството на тези централи, присъединени към електропреносната мрежа, е 4,2%. Също така в резултат на прилагането на изискванията на чл. 162 от ЗЕ прогнозираната за изкупуване електрическа енергия, произвеждана от заводски централи, е приблизително 23 % повече спрямо отчета за 2013 г. Прогнозните количества за производство на електрическа енергия от топлофикационни централи са по-високи спрямо отчета за 2013 г. с 6,5%.

Баланса на покупките и продажбите на „НЕК“ ЕАД като обществен доставчик е обвързан при спад на продажбите на регулирания пазар и за доставчиците от последна инстанция, и задължения за изкупуване на цялото произведено количество електрическа енергия от ВИ и комбинирано производство на ниво ВН и СрН.

Заявени за възстановяване некомпенсирани разходи от предходни ценови периоди:

„НЕК“ ЕАД, в качеството си на обществен доставчик на електрическа енергия, предявява за компенсиране следните разходи от предходни ценови периоди:

- Некомпенсирани разходи на „НЕК“ ЕАД като обществен доставчик за изкупена електрическа енергия от ВИ и високоефективно комбинирано производство за периода юли 2012 г. – юли 2013 г. в размер на **54 727 хил.лв.**

- Възстановяване на разходи за разполагаемост от „Ей И Ес -3С Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД признати с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР. Съгласно Мотивите към това решение, за следващия регулаторен период сумата за възстановяване, включена в цената на общественият доставчик е **87 172 хил.лв.**

- Разходи за електрическа енергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим от предходен ценови период – **72 407 хил.лв.**

- Частично компенсиране на разходите за необезпечена разполагаемост от дългосрочни договори за ценовия период 01.08.2013 г. – 30.06.2014 г. в размер на **34 451 хил.лв.**, и подлежащи на компенсиране през следващ ценови период (01.07.2015 г. – 30.06.2016 г.) - **34 369 хил.лв.**

Цена за задължения към обществото

В представената от дружеството обосновка е посочено, че цената за задължения към обществото се формира като разлика между действителните разходи за закупуване на електрическа енергия от ВИ, топлофикационни и заводски централи и дългосрочни договори, за определени количества електрическа енергия, продавани на свободния пазар в страната, както и разходите за същите количества електрическа енергия, изчислени по регулираната цена, по която обществения доставчик продава на крайните снабдители и електроразпределителните дружества. Така изчислените от дружеството разходи възлизат на 239 968 млн.лв. или **20,42 лв/МВтч** при прогнозно потребление 11 100 000 МВтч от клиентите на свободния пазар в страната.

Цена за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“

Дружеството обосновава, че пазарните условия, в които е поставено да изпълнява задълженията вменени му от ЗЕ води до необходимостта „НЕК“ ЕАД да използва привлечен капитал за финансиране на дейността си. Източник на средствата за обслужване на лихвите и главниците по тези кредити е и регулираната цената за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“. В тази връзка, за осигуряване на достатъчен финансов ресурс за обществения доставчик, свързан с гарантиране на

разплащанията между производителите на електрическа енергия от конвенционални източници и увеличения финансов риск, свързан с разплащанията по дългосрочните договори и договорите с производители от ВИ, „НЕК“ ЕАД предлага цената за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ да бъде в размер на 2% от цената за закупена електроенергия, или в размер на **3,05 лв./МВтч.**

Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД

Дружеството посочва, че предложената цена е формирана при производството от ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД - 2 792 900 МВтч, прогнозирано при условия на средно суха година. Предвижда се увеличение на условно-постоянните разходи с 15 %. Предвижда се също така увеличение на променливите разходи с 5 836 хил.лв., като е отбелязано, че отразяват увеличената цена на услугата водоподаване от въвеждането в експлоатация на язовирната стена на яз. „Цанков камък“ и съответните разходи за това, извършвани от Предприятие „Язовири и каскади“. Заложената норма на възвръщаемост на собствения капитал е 3,5 %, като среднопретеглената норма на възвръщаемост за дейността производство от ВЕЦ е 3,889 %. При отчитане на изброените условия и предпоставки, „НЕК“ ЕАД предлага цената на електрическата енергията от собствените му ВЕЦ да се измени от **63,64 лв./МВтч** на **73,54 лв./МВтч.**

Представените от дружеството данни са анализирани в съответната част на доклад с вх. № Е-Дк-214 от 29.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3. С писмо с вх. № Е-13-01-51 от 06.06.2014 г. „НЕК“ ЕАД е представило становище относно приетия от ДКЕВР доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, в което излага следните възражения:

Дружеството отбелязва, че според информацията в доклада е видно, че за задоволяване на потреблението на регулирания пазар в страната за следващия ценови период, комисията е приела предоставените от „НЕК“ ЕАД прогнозни количества електрическа енергия. Счита че, комисията е приела и приблизително същите прогнозни количества електрическа енергия за задоволяване технологичните разходи по електропреносната и електроразпределителните мрежи. Възражава по отношение на структурата на закупената електроенергия и срещу непризнаването на вече направени и некомпенсирани разходи, както и непризнаването на бъдещи разходи.

По отношение на структурата на произведената електрическа енергия, която влиза в състава на ценовата рамка за регулирания пазар, „НЕК“ ЕАД посочва следното:

Структурата на разпределение на енергията, необходима за покриване на потреблението в страната, между отделните видове производители има съществени различия с тези в предложението на „НЕК“ ЕАД, които са изцяло съобразени с предложенията на производителите. Също така, „НЕК“ ЕАД отбелязва, че има законово вменени задължения за изкупуване на цялата електрическа енергия от производители с преференциално изкупуване. Според дружеството, при промяна на тази структура ще се промени структурата на цялата закупена електрическа енергия, а в резултат на това и „миксовата цена“. По – конкретно дружеството посочва:

1. „НЕК“ ЕАД счита, че не са предвидени количества електрическа енергия, произведени от външни за дружеството ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт. Дружеството подчертава, че те са с индивидуални цени, но съгласно ЗЕВИ „НЕК“ ЕАД е длъжно да закупува произведената от тях електрическа енергия по преференциални цени, за което не са му предвидени разходи.

Това твърдение на „НЕК“ ЕАД комисията приема за неоснователно, тъй като при формирането на енергийния баланс на регулирания пазар е отчетена промяната на структурата на потребление, свързана с увеличение дела на свободния пазар и

съответно намаление на регулирания, както и значителното намаление на енергията за доставчиците от последна инстанция. Производството на ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт предполага възможност на централите да прогнозираят своето производство и комисията счита, че не съществуват законови и технически пречки този вид централи да участват активно на свободния пазар на електрическа енергия, с изключение на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“, собственост на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД. Статута на последните е изяснен в становището с вх. № Е-13-17-3 от 23.06.2014 г. на Министерство на икономиката и енергетиката, където е посочено, че централите са включени в „Списък на стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност“, съгласуван, без забележки от ДАНС и на основание чл. 35 ал. 2 т. 4 от ЗЕ в цената на обществения доставчик следва да бъдат включени разходи, свързани с осигуряване сигурността на експлоатация на обекти, представляващи „критична инфраструктура“. В тази връзка в „миксовата цена“ на „НЕК“ ЕАД са признати разходи в размер на 3 618 хил.лв. „НЕК“ ЕАД за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. следва да извършва към „Сентрал Хидроелектрик Дъо Булгари“ ЕООД равни ежемесечни плащания от тези разходи, с цел осигуряване сигурността на експлоатация на централата.

2. Дружеството посочва, че в заявлението му за утвърждаване на цени прогнозно количество електрическа енергия, което ще бъде закупувано от ВИ, е в размер на 4 178 508 МВтч. „НЕК“ ЕАД посочва, че това количество е определено на база прогнозна информация, предоставена от производителите на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа и от крайните снабдители. „НЕК“ ЕАД твърди, че от информацията предоставена на комисията с писмо с изх. № 39-00-68(1) от 25.04.2014 г., отчета за 2013 г. за изкупеното количество електроенергия от ВИ, присъединени на ВН и СрН е 3 859 267 МВтч. Според дружеството, през 2013 г. все още е имало производители в процес на присъединяване, което според „НЕК“ ЕАД означава, че не през целия 12-месечен период те са произвеждали с пълната си мощност. „НЕК“ ЕАД отбелязва, че не разполагат с възможности за ограничаване на производството от ВИ и съгласно изискванията на ЗЕВИ, общественият доставчик е задължен да закупи цялото произведено количество. Според дружеството, това практически ще доведе до допълнителни разходи, над признатите за закупуване на тази енергия в регулаторната рамка с около 182 млн.лв. „НЕК“ ЕАД подчертава, че е необходимо определянето на механизъм, при който ВИ да бъдат ограничени до нивото определено в ценовото решение. До момента на изготвянето на такъв механизъм дружеството счита, че не е основателно предложеното прогнозно количество енергия за закупуване от ВИ да бъде намалено с 957 479 МВтч.

Също така, според „НЕК“ ЕАД е аналогично и положението с прогнозираните количества енергия от топлофикационни и заводски централи. В заявлението си за утвърждаване на цени от 01.07.2014 г. дружеството е посочило прогнозно количество електрическа енергия, която ще бъде закупувана от топлофикационни централи в размер на 2 595 899 МВтч. Според „НЕК“ ЕАД, при отчет, за средно топла 2013 г., закупената енергия от тези централи е 2 414 889 МВтч, в ценовата рамка е определено количество от 2 103 640 МВтч. „НЕК“ ЕАД подчертават, че очаквания отрицателен ефект при нереализиране на ограниченията ще бъде около 37 млн.лв.

Дружеството посочва, че за първите четири месеца на 2014 г. след въвеждане на ограниченията за производство от заводски централи на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, закупената енергия от тези централи е в размер на 499 314 МВтч. Според „НЕК“ ЕАД, за 12-месечен разрез това количество би достигнало около 1 490 ГВтч, което е по-високо от прогнозираното в заявлението му. Посочва, че прогнозата му е направена върху информация от производителите на ниво 1 274 ГВтч, което допълнително е намалено от комисията със 177 ГВтч. В заключение „НЕК“ ЕАД подчертава, че отрицателният ефект за него ще бъде около 3 млн.лв. при достигане на очакваните количества.

Горните твърдения на „НЕК“ ЕАД комисията приема за неоснователни. Определените количества енергия на производителите от ВИ са коригирани до ниво отчет 2013 г., а количествата електрическа енергия, произведена от топлофикационни и заводски централи, участващи в цената на обществения доставчик, са съобразени с техническите и експлоатационни характеристики на тези дружества, в съответствие с разпоредбите на чл. 162 от ЗЕ. От друга страна, определените количества за тези участници са съобразени и с прогнозното потребление на електрическа енергия на регулирания пазар. Общественият доставчик е длъжен да спазва решенията на ДКЕВР, като е допустимо закупуване на по-високи количества електрическа енергия от топлофикационни и заводски централи само в случаите на рязко покачване на потреблението на регулирания пазар и е налице доказана необходимост от допълнителната работа на тези централи.

3. Според „НЕК“ ЕАД, в прогнозата за производство и потребление за следващия ценови период не е предвидена необходимата електрическа енергия за работа на помпите на ПАВЕЦ „Чаира”, тъй като от системна гледна точка това е невъзможно. Дружеството счита, че използването на ПАВЕЦ в помпен режим е наложено от променливия характер на потреблението и от непредсказуемия характер на производство от фотоволтаични и вятърни централи. „НЕК“ ЕАД твърди, че силното намаление на товарите в часовете от 01.00 - 05.00 часа принуждават диспечерите да включват ПАВЕЦ „Чаира” в помпен режим. Дружеството заявява, че в следобедните часове между 14.00 - 18.00 часа, когато сравнително ниския товар съвпада с високо производство от фотоволтаични централи е неизбежно използването на ПАВЕЦ „Чаира” е в помпен режим. Според „НЕК“ ЕАД очакваната консумация на ПАВЕЦ е над 1 060 ГВтч и тази енергия следва да бъде отразена в прогнозите за ценовия период, тъй като работата му е свързана със сигурността на електроенергийната система.

Горните твърдения на „НЕК“ ЕАД по отношение на разходите за ПАВЕЦ комисията приема за основателни от формална страна, като разходите за работа на ПАВЕЦ за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. ще бъдат анализирани и оценени при получаване на отчетни данни и след отчитане влиянието на стартирането на балансиращия пазар на електрическа енергия от 01.06.2014 г.

По отношение на непризнатите разходи „НЕК“ ЕАД изразява следното:

1. Дружеството не приема непризнаването на разходите за ПАВЕЦ за текущия ценови период с мотив, че ще се покриват от балансиращия пазар. Счита, че съгласно Правилата за търговия с електроенергия има задължение да обвързва прогнозите за покупка и продажба на енергия на регулирания пазар съобразявайки се с техническите характеристики на агрегатите в Д-1 на доставката. Според „НЕК“ ЕАД през часовете на минимално потребление или на високо производство на енергия от ВИ това е невъзможно без използване на ПАВЕЦ в помпен режим. Това се извършва в предходен ден, а не в самия ден на доставката, енергията не минава през балансиращия пазар и „НЕК“ ЕАД остава некомпенсиран за този разход, който се очаква да достигне, отчитайки процентното потребление на регулирания пазар, до около 116 млн.лв за новия ценови период, а останалия разход ще се компенсира през балансиращия пазар. Твърди, че в договора за достъп, предоставяне на допълнителни услуги и участие на пазара на балансираща енергия за ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД изисква заплащане на цена пренос и достъп на енергията потребена от ПАВЕЦ в помпен режим, тъй като разглеждат централата като консуматор на електрическа енергия. До настоящия момент при ценообразуването не са предвиждани разходи за тази дейност и съответно „ЕСО“ ЕАД не е изисквало заплащането им. В тази връзка становището на „НЕК“ ЕАД е, че е необходимо ДКЕВР да определи по какъв начин да се третира ПАВЕЦ и съответно произтичащи от това разходи да бъдат отразени като ценообразуващ елемент, тъй като ако

ПАВЕЦ се разглежда като консуматор и трябва да заплаща пренос и достъп, то този разход за „НЕК“ ЕАД ще бъде около 8 млн.лв.

Комисията приема за основателно възражението по отношение на извършените разходи за ПАВЕЦ за текущия ценови период 01.08.2013 г. – 30.06.2014 г., поради което след оценка на разходите и при отчитане на влиянието на стартиралия балансиращ пазар от 01.06.2014 г. признава на обществения доставчик разходи в размер на 68 200 хил.лв.

2. Дружеството възражава срещу неприемането за основателни на част от условно-постоянните разходи, особено корекциите на разходите за ремонт и социални разходи. „НЕК“ ЕАД заявява, че ВЕЦ има ремонтна програма и неизпълнението ѝ би застрашило производствения процес, а в частност и стабилността на електроенергийната система на страната, още повече, че в последните години те са ограничавани максимално и са сведени до разходи само за поддръжка на съоръженията, а това неминуемо би довело до повишена аварийност.

„НЕК“ ЕАД възражава и срещу непризнаването на социалните разходи, като изтъква, че Предприятие ВЕЦ разполага с висококвалифициран персонал и непризнаването на част от социалните разходи създава опасност от недостиг на обучени кадри, което би довело до наемането на персонал без необходимата квалификация, а от това ще последва излагане на системата на риск и повишаване на разходите за обучение и квалификация, които също не са признати за присъщи за дейността. Непризнатите разходи за ВЕЦ са в размер на 14 млн.лв., като за регулираната част те са в размер на 7 млн.лв.

Възражението на „НЕК“ ЕАД относно извършената корекция на условно-постоянни разходи формиращи цената за „производство на електрическа енергия от ВЕЦ“ е неоснователно, като корекцията на разходите не застрашава експлоатационната дейност на централите. От друга страна, не съществуват пречки ВЕЦ, собственост на НЕК, да участват активно на разширяващия се либерализиран пазар, което от своя страна е свързано с оптимизация както на приходите, така и на разходите.

3. „НЕК“ ЕАД отбелязва, че според ЗЕВИ, общественият доставчик е задължен да закупи цялото количество електроенергия произведено от ВИ по преференциална цена, определена от ДКЕВР, а закупуването на електрическата енергията от ВИ производители по цена на обществен доставчик за количеството произведено над 50 % от определените средногодишни часове за работа на фотоволтаичните и вятърните централи не е уредено в закон и разхода за „НЕК“ ЕАД ще е по преференциалната цена, а в цените това не е отразено, като отрицателния ефект от това намаление на разходите ще бъде около 237 млн.лв. **Във връзка с тези твърдения на „НЕК“ ЕАД комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.**

4. Дружеството изразява притеснение относно предвидените приходи от такса 20% на ВИ производители в размер на 93 млн.лв. в ценовата рамка за намаляване на разходите на „НЕК“ ЕАД, тъй като това все още не е законово уредено и при хипотезата, че тези средства не се прехвърлят от бюджета на държавата към дружеството, това би довело до допълнителни непредвидени разходи. **Във връзка с това твърдение на „НЕК“ ЕАД следва да се има предвид, че съгласно чл. 1, ал. 5, т. 5 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г. приходите от таксата по чл. 35а от ЗЕВИ се разходват въз основа на акт на Министерския съвет за инвестиции и програми в областта на енергетиката. „НЕК“ ЕАД има право по силата на чл. 37, ал. 2 от НРЦЕЕ да подаде заявление за изменение на утвърдените му цени.**

5. „НЕК“ ЕАД счита, че ДКЕВР следва да разработи механизъм, който да регламентира начина на разпределение на приходите от компенсирането на направените разходи вследствие на закупувана електрическа енергия от ВИ и високоефективно комбинирано производство през ценовия период 2012 г. - 2013 г. с оглед възстановяване

на средствата по дружества, както и срока за възстановяването. Според дружеството, разработването на такъв механизъм е наложително с оглед необходимостта електроснабдителните дружества следва да възстановят задържаните средства, които подлежат на компенсиране съгласно чл. 35 от ЗЕ. Дружеството също така счита, че част от този механизъм следва да бъде и проблема с уреждане на взаимоотношенията между „НЕК“ ЕАД и крайните снабдители за периода 05.07.2013 г. – 31.07.2013 г. **Комисията счита това възражение на „НЕК“ ЕАД за основателно. В този смисъл такъв механизъм е анализиран и описан по-долу в мотивите на настоящото решение.**

6. „НЕК“ ЕАД възразява и срещу факта, че не е разглеждана загубата за преносното предприятие за ценовия период 2012 г. - 2013 г. от прилагането на Методиката за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3, чиято стойност е 57 млн.лв. **Възражението на дружеството, комисията счита за неоснователно по аргументи, изложени по-долу.**

7. „НЕК“ ЕАД подчертава, че в определената ценова рамка не са включени разходите за закупена енергия от фотоволтаични централи, които подлежах на компенсиране от продажбата на въглеродни емисии, като заявява, че до месец май 2014 г. дружеството е направило разходи в размер на 292 641 хил.лв., които подлежат на компенсиране. До този момент са възстановени 138 607 хил.лв., като не се предвижда компенсиране на разходи до края на настоящия ценови период и „НЕК“ ЕАД очаква недостига да достигне 258 млн.лв.

Комисията приема това възражение на дружеството за основателно и счита, че след приключване на ценовия период 2013 г. – 2014 г. следва да бъде направен цялостен анализ и оценка на действително реализираните приходи от продажба на квоти емисии и прогнозираните и заложили в цените за енергия. След като се установи действителния размер на натрупания дефицит, комисията ще предложи подход за компенсиране в следващи ценови периоди.

8. Дружеството посочва, че една от причините за ликвидната криза, в която се намира е обстоятелството, че регулираните цени, които прилага, не покриват направените разходи за регулирана дейност и „НЕК“ ЕАД не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си. Поради тази причина през периода 2013 г.-2014 г. дружеството ползва заемни средства от „БЕХ“ ЕАД, като голяма част от тях е насочена за разплащане на просрочени задължения към доставчици. „БЕХ“ ЕАД е предоставило на „НЕК“ ЕАД дългосрочни и краткосрочни заеми на обща стойност 1 121 хил.лв. За ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. разходите, свързани с посочените заеми, са в размер на 146 074 хил.лв., а за да може дружеството да ги обслужва е необходимо цената да е приблизително 7,20 лв/МВтч., с включени условно-постоянни разходи на обществения доставчик и изчислена по метода разходи плюс норма на възвращаемост. Дружеството твърди, че според НРЦЕЕ цената на обществената доставка може да бъде изчислена и с надценка до 3% от утвърдената средна покупна цена на енергията. Дружеството заявява, че ако определената до момента „миксова цена“ остане непроменена, съобразявайки се с НРЦЕЕ цената за услугата обществена доставка би трябвало да бъде 3,27 лв/МВтч. При запазване на цената от 1,32 лв./МВт недостига за „НЕК“ ЕАД може да достигне 124 млн.лв.

Комисията счита, че е основателно възражението относно надценката към цената за енергия на „НЕК“ ЕАД за регулирания пазар. В тази връзка счита, че при определянето на надценката за дейността „снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители” и за дейността „обществена доставка на електрическа енергия”

следва да бъде приложен общ подход като надценката бъде изчислена в размер на 2 % от цената за енергия на „НЕК“ ЕАД за регулирания пазар или 2,25 лв./МВтч.

9. „НЕК“ ЕАД изказва становище относно предоговаряне на споразуменията с централите с дългосрочни договори. С решение на СД на „БЕХ“ ЕАД и СД на „НЕК“ ЕАД е възложено на „НЕК“ ЕАД да стартира преговори с „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД при определените параметри. Според дружеството, обаче това е един двустранен процес и до неговото приключване съобразно действащите договори, то ще продължи да изкупува енергия и разполагаемост в пълния размер, както е посочено и в доклада за цени в сектор „Електроенергетика“. В зависимост от продължителността на процеса за постигане на предоговаряне на тези договори при така заложените параметри по отношение на цените и количеството разполагаемост за регулирания пазар, очаквания отрицателен ефект за ценовия период е около 453 млн.лв. **Във връзка с тези твърдения на „НЕК“ ЕАД комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.**

10. Като друг проблем дружеството посочва непризнаването на разходите за емисии в цените по дългосрочните договори, които „НЕК“ ЕАД съгласно договорните споразумения следва да заплаща. За база при определяне на новите цени на централите намалени съответно с 30 % и 20 % са използвани цени за електрическа енергия, в които не са включени разходи за въглеродни емисии, както за предходен период, така и за периода на ценообразуване. Очакваните разходи само за 2014 г. по задълженията за дерогации дружеството очаква да достигнат 94 млн.лв.

Комисията приема твърденията на „НЕК“ ЕАД за основателни. В тази връзка след допълнителен анализ с оглед установяване на действителния размер на натрупания дефицит, ДКЕВР ще предложи подход за компенсиране в следващи ценови периоди.

11. Според дружеството в доклада на комисията не е засегнат въпроса, дали върху продаваната енергия за технологичен разход за преносната и разпределителната мрежа се начислява цена за услугата обществена доставка.

По отношение на начисляването на „цена за обществена доставка“ върху технологичните разходи, възражението е неоснователно, тъй като определените количества енергия не са доставени до потребителите, а имат за цел да остойностят загубите на енергия по електропреносната и електроразпределителните мрежи.

„НЕК“ ЕАД счита, че предвид всички изложени от него по–горе обстоятелства, както и поради непризнаването на присъщи разходи за дейността и некомпенсиране на разходи от предходни регулаторни периоди, прогнозирания дефицит за „НЕК“ ЕАД ще бъде около 1,67 млрд.лева.

Комисията счита, че като цяло възраженията на „НЕК“ ЕАД по отношение на разходите, свързани със задължения за изкупуване на електрическа енергия по ДДИЕЕ, както и със задължения за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ и високоефективно комбинирано производство, за основателни. Тези разходи подлежат на периодичен преглед и оценка на влиянието им върху финансовото състояние на обществения доставчик, като при опасност за финансовата стабилност на дружеството комисията ще предприеме необходимите действия. Вземайки предвид и натрупаните задължения от лицензионната дейност на дружеството в размер на 1 494 хил. лв., за които комисията е уведомена с писмо вх. № Е-13-01-59 от 26.06.2014 г., ДКЕВР ще подложи на допълнителен анализ всички задължения на „НЕК“ ЕАД с оглед установяване на действителния размер на натрупания дефицит на обществения доставчик, свързани с лицензионната му дейност и ще предложи механизъм за компенсирането им в следващи ценови периоди.

След обсъждане и анализ на всички данни и доказателства комисията приема за установено следното:

Механизъм за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени на „НЕК“ ЕАД и крайните снабдители задължения към обществото, свързани с изкупуване на електрическа енергия от ВИ и високоефективно комбинирано производство през периода 01.07.2012 г. – 31.07.2013 г.

В чл. 35 от ЗЕ законодателят е включил в т. нар. „задължения към обществото“ и разходите свързани със задължителното изкупуване на произведената електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В посочената законова разпоредба е предвиден нарочен механизъм на компенсирането на тези разходи. Законодателят е предвидил изпълнението на тези разходи да следва определен процес на тяхното прогнозиране и признаване, като в определяне на обема на възстановяването им участва административен орган. Нещо повече, ДКЕВР е изрично оправомощена да определи начина на отчитането и компенсирането им. За разглеждания период съгласно чл. 35, ал. 5 от ЗЕ начинът за компенсиране на разходите, произтичащи от задължения към обществото, се определят в наредбите по чл. 36, ал. 3, а именно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.). В изпълнение на изричната си законова делегация ДКЕВР с протоколно Решение № 117/16.07.2012 г. е приела Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им към обществото задължения за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Методиката от 2012 г.).

Методиката от 2012 г. е отменена с окончателен съдебен акт на 05.11.2013 г., а именно: решение № 14506 от 05.11.2013 г. по адм. дело № 8627 от 2013 г. Върховният административен съд, Петчленен състав, с което е оставено в сила решение № 3910 от 20.03.2012 г. по адм. дело № 9794 от 2012 г. на ВАС, IV отделение.

По силата на чл. 13, ал. 7 от ЗЕ Методиката от 2012 г. е подлежала на предварително изпълнение, поради което нейния механизъм е следвало да бъде спазван от енергийните предприятия и те е следвало да са извършвали определени плащания до отмяната ѝ с влязло в сила съдебно решение.

От една страна, отмяната на Методиката от 2012 г. от съда води до празнота по отношение на начина за компенсиране, но от друга, Методиката от 2012 г. е само конкретизация на общото правилото за поведение уредено в чл. 13, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.), следователно дори и при нейната липса разпоредбата на ЗЕ и НРЦЕЕ, отм., сега НРЦЕЕ в сила от 05.04.2013 г., са задължителни и режима следва да се спазва от енергийните предприятия.

Предвид гореизложеното, може да бъде направен извода, че независимо, че Методиката от 2012 г. е отменена с влязъл в сила съдебен акт, то възстановяването на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото на енергийните предприятия следва да се е извършвало в определения обем с Решение на ДКЕВР № Ц-17 от 28.06.2012 г. относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, считано от 01.07.2012 г. и по ред регламентиран в ЗЕ, НРЦЕЕ, отм. и НРЦЕЕ.

От анализа на така цитираната нормативна уредба следва, че в случай на разминаване между действителните и прогнозните приходи на енергийното предприятие за покриване на разходите, свързани със задължения към обществото, дружеството може да подаде заявление пред комисията. Този ред е специален спрямо общия гражданскоправен ред и държи сметка за спецификата на регулираните обществени отношения. Въпреки, че се касае по същество си за парични задължения тяхното основание е в закона, който от своя страна предвижда и ред за тяхното погасяване, което

изключва приложението на общия гражданскоправен ред. Нещо повече енергийните предприятия са равнопоставени участници в механизма за компенсиране, поради което е възможно да възникнат разлики при всички от тях, в тази връзка законът не ограничава субектите, които могат да предявят искане за компенсиране по чл. 35 от ЗЕ. Важно е да се отбележи, че обществения доставчик е само разпределител на постъпилите суми за компенсиране и наличието на разлики между действителните приходи и прогнозния размер приходи за покриване на разходите, свързани със задължения към обществото, би следвало да се отразява при крайните снабдители и обществения доставчик, като разликата не следва да остава в обществения доставчик.

Предвид гореизложеното, сумата за докомпенсиране на обществения доставчик и крайните снабдители след извършен допълнителен анализ е определена в 397 649 хил.лв., като по дружества е, както следва:

- „НЕК“ ЕАД – 41 703 хил.лв.;
- „ЧЕЗ Електро България” АД – 248 694 хил.лв.;
- „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 52 526 хил.лв.;
- „Енерго – Про Продажби” АД – 54 727 хил.лв.

С оглед спазване на принципите по чл. 23, т. 4 и чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ комисията счита, че посочените по-горе суми следва да бъдат възстановени на обществения доставчик и крайните снабдители за период от 5 години, считано от 01.07.2014 г.

За ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. са включени за компенсиране разходи в размер на 79 530 хил. лв., които участват във формирането на цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар и цената за „задължение към обществото”, като разпределението на разходите отразява съотношението на потреблението между регулиран и свободен пазар на електрическа енергия. Посочената сума по дружества е както следва:

- „НЕК“ ЕАД – 10 945 хил.лв.;
- „ЧЕЗ Електро България” АД – 8 341 хил.лв.;
- „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 49 739 хил.лв.;
- „Енерго – Про Продажби” АД – 10 505 хил.лв.

Горните суми следва да бъдат възстановявани пропорционално между посочените дружества, като общественият доставчик извършва и ежемесечни плащания към крайните снабдители до размера на получените приходи за възстановяване на недокомпенсираните разходи, произтичати от наложени задължения към обществото за периода 01.07.2012 г. – 31.07.2013 г. Крайните снабдители следва да бъдат компенсирани по посочения механизъм след като възстановят на „НЕК“ ЕАД неправомерно прихванатите или задържани от тях суми, с цел компенсиране на направени разходи за закупена електрическа енергия по преференциални цени.

Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД

- в структурата на условно-постоянните разходи не са включени заявени разходи класифицирани като: други разходи, други външни услуги, социални разходи, разходи за обучение и квалификация, членски внос за международни организации, командировки, данъци, удържани при източника съгласно ЗКПО.

- извършена е корекция на разходите за ремонт, а заявените разходи за персонал и разходи пряко свързани с дейността по лицензията са коригирани на ниво отчет 2013 г.

На база на гореизложеното условно-постоянните разходи се изменят от 108 784 хил.лв. на 94 880 хил.лв., при отчетени за 2013 г. - 94 741 хил. лв. Прогнозираното от „НЕК“ ЕАД в представения с писмо вх. № Е-13-01-38/29.04.2014 г. актуализиран баланс, количеството електрическа енергия производство от ВЕЦ е 3 009 010 МВтч. Възвращаемостта за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, заявена от „НЕК“ ЕАД е 48 316 хил. лв.

Цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на „НЕК“ ЕАД, след извършените корекции е в размер на **63,64 лв./МВтч.**

Цена за обществена доставка

- предложените разходи на стойност **87 172 хил.лв.** свързани с „неизкупена разполагаемост”, по сключените дългосрочни договори между „НЕК“ ЕАД с „Ей и Ес Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД, комисията счита за основателни, поради което същите следва да бъдат включени в цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар;

- предложеното частично компенсиране на разходите за необезпечена разполагаемост от дългосрочни договори за регулаторния период 2013 г. - 2014 г. в размер на **34 451 хил.лв.**, комисията счита за основателно, поради което тези разходи следва да бъдат включени в цената за енергия на обществения доставчик;

- по отношение на искането за компенсиране разходите за електрическа енергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим от предходен ценови период на стойност **72 407 хил.лв.**, комисията счита за основателно признаването на част от тези разходи в размер на **68 200 хил.лв.**, отразяващи дела на регулирания пазар.

- с цел преодоляване на предизвиканата ликвидна криза в „НЕК“ ЕАД и поетапно възстановяване на тези разходи, комисията приема за следващия ценови период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. да бъдат включени за компенсиране разходи в размер на **79 530 хил.лв.** Тези разходи участват във формирането на цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар и цената за „задължение към обществото”, като разпределението на разходите отразява съотношението на потреблението между регулиран и свободен пазари на електрическа енергия.

- предложението за изменение на цената за дейността „обществена доставка” комисията приема за основателно. В тази връзка счита, че при определянето на надценката за дейността „снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители” и за дейността „обществена доставка на електрическа енергия” следва да бъде приложен общ подход като надценката бъде изчислена в размер на 2 % от цената за енергия на „НЕК“ ЕАД за регулирания пазар или 2,25 лв./МВтч.

- при формирането на цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар, са отразени също така очакваните приходи от определения данък върху приходите от продажба на произведената електрическа енергия от фотоволтаични и вятърни централи по преференциални цени, както и очакваните приходи от цена „задължение към обществото”. Размера на заложените приходи е както следва:

- Приходи от такса ВИ – 93 015 хил.лв.;
- Приходи от цена „задължение към обществото” – 158 977 хил.лв.

Разпределението на количествата електрическа енергия, необходими за покриване потреблението в страната е представено в таблицата по-долу:

Разпределение на произвежданата електрическа енергия на територията на страната между клиентите на регулирания и клиентите на свободния пазар					
Енергия произвеждана в страната		За регулиран пазар в МВтч	За доставчик от последна инстанция в МВтч	За свободен пазар в МВтч	Общо в МВтч
1.	Енергия, подлежаща на задължително изкупуване по чл. 93 а от ЗЕ				
1.1.	Марица Изток 1 ЕООД	2 413 862	80 548	-	2 494 410
1.2.	Марица Изток 3 АД	3 155 866	105 308	-	3 261 173
1.3.	ВИ	1 760 245	120 247	-	1 880 492

1.4.	ВИ, над квотата и изкупуено по цена на ОД	1 250 279	90 259	-	1 340 537
1.5.	Топлофикационни централи	1 716 071	387 569	-	2 103 640
1.6.	Заводски централи	968 894	127 758	-	1 096 652
1.7.	ВЕЦ собственост на НЕК ЕАД	1 590 885	-	1 178 015	2 768 900
Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а от ЗЕ		12 856 101	911 689	1 178 015	14 945 805
Енергия, произвеждана от кондензационните централи		3 365 431	-	9 921 985	13 287 416
2.1.	ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	1 655 724	-	1 144 276	2 800 000
2.2.	АЕЦ Козлодуй ЕАД	1 709 707	-	8 777 709	10 487 416
Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)		16 221 532	911 689	11 100 000	28 233 221

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на енергията за регулирания пазар е представена в таблицата по-долу:

Предвид гореизложеното цената за енергия на НЕК ЕАД за продажба на електрическа енергия на регулирания пазар е формирана при следните количества и разходи:

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар и мрежовите услуги за мрежи Високо напрежение				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г.		Средна цена на енергията за регулиран пазар
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
1	2	3	4	5
A.	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар и технологичните разходи, като елемент на мрежовите услуги за пренос и разпределение	16 221 532	1 827 298	112,65
1.	От термични централи и атомната по определените квоти и регулирани цени	3 365 431	164 378	48,84
1.1	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД		51 292	30,00
	енергия	1 709 707	26 159	15,30
	разполагаемост	1 830 521	25 133	13,73
1.2	ТЕЦ "Марица Изток 2" ЕАД		113 086	68,30
	енергия	1 655 724	73 133	44,17
	разполагаемост	1 655 724	39 953	24,13
2.	Закупена електрическа енергия по реда на чл.93а от ЗЕ	12 856 101	1 662 921	129,35
2.1	Марица Изток 1	2 413 862	218 090	90,35
	енергия	2 413 862	92 731	38,42
	разполагаемост	2 413 862	125 359	51,93
2.2	Марица Изток 3	3 155 866	223 688	70,88
	енергия	3 155 866	99 725	31,60
	разполагаемост	3 155 866	123 962	39,28
2.3	Заводски централи	968 894	127 630	131,73
2.4	Топлофикационни централи	1 716 071	323 209	188,34

2.5	ВЕИ в т.ч. ВЕЦ	1 760 245	526 403	299,05
2.6	ВЕИ по цена на ОД	1 250 279	142 657	114,10
2.7	Производители в състава на НЕК	1 590 885	101 244	63,64
Б.	Цена на НЕК за Обществена доставка			2,25
1.	Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за I - полугодие на 2013		87 172	5,37
3.	Компенсация на разходите, свързани с експлоатация на ПАВЕЦ за ценови период 2013-2014 г., до стартирането на балансиращия пазар от 01.06.2014 г.		68 200	4,20
4.	Компенсация на разходи на ОД от Методиката за ЗЕ за периода 01.07.2012-31.07.2013 г.		45 694	2,82
5.	Задължение към обществото		-158 977	-9,80
6.	Приходи от такса - вятърни и фотоволтаични централи		-93 015	-5,73
7.	Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за ценови период 01.08.2013 г. - 30.06.2014 г.		34 369	2,12
9.	Разходи съгласно чл.35, ал.1 и ал.2, т.4 от ЗЕ за компенсиране на разходи свързани с обекти, представляващи критична инфраструктура		3 618	0,22
В.	Цена на електрическата енергия за регулирания пазар (А+Б)			114,10

Признатите разходи на обществения доставчик са представени в таблиците по долу:

Погасителен план за 5 годишен период на признатите от ДКЕВР разходи, подлежащи на компенсиране от предходни ценови периоди и включени в цената за енергия на Обществения доставчик в хил. лв.						
Видове разходи	Сума за компенсиране	Разходи за компенсиране за ценови периоди от 01.07.2014	Разходи за компенсиране за ценови периоди от 01.07.2015	Разходи за компенсиране за ценови периоди от 01.07.2016	Разходи за компенсиране за ценови периоди от 01.07.2017	Разходи за компенсиране за ценови периоди от 01.07.2018
Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за I - полугодие на 2013	34 369	34 369	-	-	-	-
Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за ценови период 01.08.2013 г. - 30.06.2014 г.	174 344	87 172	87 172	-	-	-
Компенсация на разходите, свързани с експлоатация на ПАВЕЦ за ценови период 2013-2014 г., до стартирането на балансиращия пазар от 01.06.2014г.	392 407	68 200	81 052	81 052	81 052	81 052
Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ	397 649	79 530	79 530	79 530	79 530	79 530
Общо признати разходи на ОД						998 769

Обща остатъчна сума подлежаща на разсрочване в следващи ценови периоди	495 016
Общ дефицит в ОД от регулирана дейност към 30.06.2014 г.	1 493 785

В цената на обществения доставчик са признати от комисията 998 769 хил.лв. от установения общ дефицит, свързан с регулираната дейност – 1 493 785 хил.лв. Предвижда се признатите разходи да се възстановят в рамките на следващите 5 регулаторни периода или до 30.06.2019 г. В следващите ценови периоди комисията ще определи подходящ механизъм за възстановяване на остатъка от 495 016 хил.лв. въз основа на анализ на финансовото състояние на обществения доставчик и с оглед недопускане на рязко увеличение на цените на крайните клиенти.

В таблицата по-долу е представена информация за годишната стойност на разсрочените разходи, признати от комисията.

Разходи за компенсиране на Обществения доставчик за предходни ценови периоди				
Видове разходи		Сума за компенсиране	Признати разходи за компенсиране на ОД от 01.07.2014 г.	Разходи за компенсиране за следващи ценови периоди
1	Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за I - полугодие на 2013	34 369	34 369	-
2	Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за ценови период 01.08.2013 г. - 30.06.2014 г.	174 344	87 172	87 172
3	Компенсация на разходите, свързани с експлоатация на ПАВЕЦ за ценови период 2013-2014 г., до стартирането на балансиращия пазар от 01.06.2014 г.	392 407	68 200	324 207
4	Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ	397 649	79 530	318 119
5	Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи от задължително изкупуване на електроенергия за НЕК като администратор на Методиката	63 016	-	63 016
6	Невъзстановени разходи от Фонд за въглеродни емисии	259 000	-	259 000
7	Непризнатите разходи за разполагаемост за допълнителни услуги	85 000	-	85 000
8	Непризнати разходи за въглеродни емисии по дългосрочните договори за периода 2013 – 2014 г. за произведена електроенергия	88 000	-	88 000
9	ОБЩО:	1 493 785	269 271	1 224 514

В резултат на горе описаните корекции, цената без ДДС, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на:

1. Крайните снабдители за доставка на електрическа енергия на клиентите на регулирния пазар – 114,10 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. 2,25 лв./МВтч цена за обществена доставка, при общо необходими годишни приходи – 1 850 906 хил.лв. и 16 221 532 МВтч;

2. Електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи на цена от 30,00 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 118 320 хил.лв. и 3 943 999 МВтч.

Цена задължение към обществото

Цената за задължения към обществото включва част от разходите за изкупуване на електрическа енергия по чл. 93а от ЗЕ, съответстващи на относителния дял на потребление на електрическа енергия на свободния пазар и съответстващия дял на невъзстановените разходи за изкупуване на електрическа енергия от ВИ за предходен ценови период, при прилагането на компенсаторния механизъм. Общите необходими приходи за формиране на цената за „задължения към обществото” са в размер на 192 813 хил.лв., от които:

- Разходи за изкупуване на електрическа енергия по чл.93а от ЗЕ за новия ценови период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. – 158 997 хил.лв.;

- Невъзстановени разходи за изкупуване на електрическа енергия от ВИ за предходен ценови период, при прилагането на компенсаторен механизъм – 33 836 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за клиентите на свободния пазар – 11 100 000 МВтч.

На база гореизложеното, изчислената цена за „задължения към обществото” е 17,37 лв./МВтч. и се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, без клиентите на ДПИ. Клиентите на ДПИ заплащат разходите за задължения към обществото като елемент от цената за енергия, която се изчислява по Методика утвърдена от ДКЕВР.

„ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване, считано от 01.07.2014 г. цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на **9,71 лв./МВтч** и запазване на нивото на утвърдената с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 на ДКЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа от **2,76 лв./МВтч**, като общата цена за мрежови услуги през/до електропреносната мрежа се увеличава с **81,5% от 6,91 лв./МВтч на 12,47 лв./МВтч.**

Цена за достъп

Предложението на „ЕСО“ ЕАД за цена за достъп до електропреносната мрежа е да се запази на нивото на утвърдената с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., - 2,76 лв./МВтч. Предложението е изготвено на база извършен от дружеството сравнителен анализ на финансовите резултати от дейността пренос, формирани на база на очакваните приходи за периода от 01.07.2014 г. до 30.06.2015 г. от дейността и съответно разходите, свързани с тази дейност.

Към датата на подаване на заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, „ЕСО“ ЕАД в изпълнение на глава Пета, раздел Втори от „Правилата за управление на електроенергийната система”, определя координиран план на разполагаемостта и програмите за ремонт на генериращите блокове, в съответствие с коефициента на енергийната адекватност и на съответния оптимален студен резерв, като един от показателите за степента на надеждност, регламентиран по чл. 4, ал. 2 от ЗЕ. До министъра на икономиката и енергетиката е внесен доклад с предложение да бъде

утвърден за периода 01.07.2014 - 30.06.2015 г. размер на студения резерв от 500 МВт средногодишно.

Предвид факта, че към датата на подаване на заявлението размерът на студения резерв все още не е утвърден, „ЕСО“ ЕАД не е провел тръжна процедура за закупуване на разполагаемостта за студен резерв за периода 01.07.2014 - 30.06.2015 г., поради което и разходите за студен резерв и резерв за допълнителни услуги са в рамките на утвърдените такива за действащия към момента ценови период.

След извършен детайлен анализ е извършена корекция на условно-постоянните разходи в размер на 4 292 хил. лв., която отразява разходи за:

- други външни услуги – 124 хил. лв.;
- обучение и квалификация – 617 хил. лв.;
- научна дейност – 135 хил. лв.;
- делегации, съвещания и международни прояви – 62 хил. лв.;
- социални разходи – 2 662 хил. лв.;
- членски внос и разходи за чужд. организации – 640 хил. лв.;
- представителни цели – 14 хил. лв.;
- данъци удържани при източника – 11 хил. лв.;
- други разходи – 27 хил. лв.

Общото количество продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ е коригирано до нивото прогнозирано от „НЕК“ ЕАД. Стойностите на разходите за студен резерв и резерв за услуги са запазени на ниво утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. Нормата на възвращаемост е предложена от дружеството – 3,33% на стойност 967 хил. лв. В ценообразуващия модел е използвана цялата стойност на приходите от предоставяне на преносна способност в размер на 36 000 хил. лв.

Съгласно получена с писмо вх. № Е-03-17-42/19.05.2014 г. заповед на Министъра на икономиката и енергетиката № РД-16-618/09.05.2014 г., средногодишната стойност на студения резерв е определена на 500 МВт.

Предложените от „ЕСО“ ЕАД и коригираните от комисията ценови елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа са представени в таблицата по-долу:

Цена за достъп до електропреносната мрежа за клиенти				
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Предложение на дружеството	Извършени корекции
1	2	3	4	5
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	104 937	105 120
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.		
3	УПР	хил.лв.	36 646	32 354
4	Възвръщаемост	хил.лв.	967	967
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	30 000	36 000
6	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	4 000	4 000
7	Необходими приходи за достъп до ЕПМ	хил.лв.	108 549	104 441
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	39 263 174	40 309 120
9.	Цена за достъп до електропреносната мрежа за клиенти	лв./МВтч	2,76	2,45

В резултат на направените корекции в необходимите приходи на „ЕСО“ ЕАД Комисията е приела **цена за достъп до електропреносната мрежа на клиенти е 2,45 лв./МВтч, без ДДС.**

Цена за пренос

Със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване, считано от 01.07.2014 г. цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа **9,71 лв./МВтч.** С Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. на „НЕК“ ЕАД е утвърдена за ценовия период 01.08.2013 г. - 30.06.2014 г. цена за пренос през електропреносната мрежа от 9,71 лв./МВтч, и изменена с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. на 4,15 лв./МВтч. „ЕСО“ ЕАД като правоприменник на дейността „пренос на електрическа енергия“ от 04.02.2014 г. следва да прилага утвърдената цена за пренос на електрическа енергия – 4,15 лв./МВтч до края на ценовия период 30.06.2014 г.

Предложената цена за пренос за следващия ценови период е с 5,56 лв./МВтч по-висока от действащата към момента и е на нивото на утвърдената с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. При формиране на цената за пренос са отчетени измененията на основните фактори, оказващи значително влияние върху нивото ѝ, както и следните изходни условия:

- Прогнозни количества електрическа енергия за продажба в страната - 32 366 391 МВтч и количества електрическа енергия за износ - 6 896 783 МВтч. Общото количество въз основа на което дружеството ще реализира приходи е прогнозирано на 39 263 174 МВтч.

- Прогнозни разходи свързани с преноса на електрическа енергия - в размер на 337 329 хил. лв.

- Разходи за енергия за покриване на технологичните разходи - в размер на 85 786 хил. лв. и определени на база 2,31% от общото прогнозно количество енергия за пренос и действаща към момента цена на обществения доставчик от 100,43 лв./МВтч. Технологичните разходи представляват 25% от общите разходи.

- Условно - постоянните разходи (УПР) са прогнозирани в размер на 251 543 хил. лв. и включват: разходи за външни услуги - 28 264 хил. лв. или 11% от УПР, като най-съществен е дялът на застраховки на ДМА - 19 837 хил.лв.; разходи за ремонт, съгласно утвърдената ремонтна програма за 2014 г.; разходи за работни заплати и свързаните с тях социални осигуровки - на база договорената СБРЗ и полагащите се доплащания по КТ за 2014 г., съгласно действащото в момента законодателство, по утвърдената численост на персонала.

- При определянето на оборотния капитал е приложен подходът - 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за амортизации и разходи за лицензионна дейност, като не се включват разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. Прилагайки този подход, изчисленият от дружеството оборотен капитал за ценовия период 2014 г. - 2015 г. е в размер на 29 347 хил.лв.

- Данните за отчетната 2013 г. са съгласно предоставена от „НЕК“ ЕАД информация, предвид факта, че до 04.02.2014 г. титуляр на лицензията за дейността пренос на електрическа енергия е „НЕК“ ЕАД.

В така предложената цена за пренос до електропреносната мрежа, към необходимите годишни приходи не е добавен изчисленият недовзет приход в размер на 91 549 хил. лв. за периода февруари – юни 2014 г. в резултат на намалението за цена пренос с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.

Въз основа на извършен детайлен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени, комисията счита, че следва да бъдат признати следните елементи, формиращи цената за пренос:

Цена за пренос през електропреносната мрежа				
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Предложение на дружеството	Извършени корекции
1	2	3	4	5
1.	УПР	хил.лв.	251 543	175 576
2.	Възвръщаемост	хил.лв.	43 763	21 473
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	85 786	26 043
4.	Технологични разходи по преноса	%	2,31%	2,31%
5.	Необходими приходи за дейността по пренос	хил.лв.	381 092	223 092
6.	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	39 263 174	40 309 120
7.	Цена за пренос	лв./МВтч	9,71	5,53

Общото количество продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ е коригирано до нивото прогнозирано от „НЕК“ ЕАД.

Извършена е корекция на признатите технологични разходи по преноса в размер на заявените от дружеството 2,31% или 868 100 МВтч от енергията, преминала през електропреносната мрежа, която заедно с прогнозните количества за износ е 40 309 120 МВтч. Стойността на признатите технологични разходи по преноса е в размер на 26 043 хил. лв. в резултат на приетия подход технологичните разходи по преноса да се остойностяват по пълната регулирана цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Стойността на НОК е изчислена като 1/8 от признатите парични разходи за лицензионната дейност и е в размер на 14 133 хил.лв. Паричните разходи за лицензионна дейност включват признатите УПР минус разходите за амортизации или 113 062 хил.лв.

В писмо с вх. № Е-13-01-59 от 26.06.2013 г. на „НЕК“ ЕАД е заявено, че посочената в заявлението за утвърждаване на цени стойност на активите е в размер на 1 606 762 хил. лв. Същата е заявена и от „ЕСО“ ЕАД със заявление с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. и е изчислена след извършване на преценка на активите. За целите на ценообразуването Комисията приема за обосновано да бъде взета стойността на активите преди преценка, като стойността на регулаторната база след извършените корекции е 804 222 хил. лв. Нормата на възвръщаемост на капитала е на стойност 2,67% и е съгласно заявлението на дружеството за утвърждаване на цени.

Нивото на признатите условно-постоянни разходи е 175 576 хил. лв. Съгласно писмо с вх. № Е-13-41-35 от 16.04.2014 г. от „ЕСО“ ЕАД оперативните разходи на дружеството за дейността „пренос“ са в размер на 148 992 хил. лв. в т.ч.:

- Разходи за персонал - 89 996 хил. лв.;
- Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 47 590 хил. лв.;
- Разходи за ремонт и поддръжка – 19 837 хил. лв.

Признати са част от разходите за амортизации на стойност 26 584 хил. лв. с оглед осигуряване възможността на дружеството да обезпечи инвестиционната си програма.

В резултат на извършените корекции, Комисията приема цената по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа да е 5,53 лв./МВтч, без ДДС, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 40 309 120 МВтч.

Общата цена за пренос и достъп до електропреносната мрежа, която се заплаща от крайните клиенти е 7,98 лв./МВтч, без ДДС.

С писмо вх. № Е-13-41-60 от 04.06.2014 г. „ЕСО” ЕАД е представило становище относно приетия от ДКЕВР доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което възразява срещу определените цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа.

Според дружеството при регулирането на цената за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ икономическият смисъл е чрез утвърдената цена да бъдат възстановени икономически обосноваваните разходи, които дружеството ще извърши при осъществяване на лицензионната си дейност. „ЕСО” ЕАД посочва, че предложените корекции на заявените стойности на отделните ценообразуващи елементи са извършени в противоречие с принципа на чл. 31, т. 2 от ЗЕ, а именно цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обосноваваните разходи за дейността им. Дружеството счита, че тези корекции биха довели до загуба на „ЕСО” ЕАД за 2014 г. в размер на над 92,7 млн.лв. в допълнение към реализираните загуби през 2012 г. в размер на 38 млн.лв. и 2013 г. в размер на 5 млн.лв., както и до невъзможност за дружеството да изпълнява лицензионните си задължения във връзка с управлението на електроенергийната система и осигуряване на надеждното функциониране на преносната мрежа в съответствие със законовите изисквания.

Относно цена за достъп

Дружеството посочва липса на основателен мотив по отношение на коригираните условно-постоянни разходи от 36,65 млн.лв. на 32,35 млн.лв., тъй като извършената корекция на условно-постоянните разходи отразява разходи за:

- други външни услуги - 124 хил. лв.;
- обучение и квалификация - 617 хил. лв.;
- научна дейност - 135 хил. лв.;
- делегации, съвещания и международни прояви - 62 хил. лв.;
- социални разходи - 2 662 хил. лв.;
- членски внос и разходи за чужд. организации - 640 хил. лв.;
- представителни цели - 14 хил. лв.;
- данъци удържани при източника -11 хил. лв.;
- други разходи - 27 хил. лв.

Дружеството счита, че тези разходи са от една страна разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията и от друга страна, са разходи, произтичащи от договорни задължения и задължения по международни спогодби. „ЕСО” ЕАД отбелязва, че е пълноправен член на Европейската мрежа на системните оператори за пренос на електричество - ENTSO-E, и осъществява синхронна работа с останалите ЕЕС от Европа. Обръща внимание, че по силата на третия либерализационен пакет членството на операторите на преносните системи на операторите от ЕС е задължително. В тази връзка дружеството заявява, че дължи членски внос, чийто размер не подлежи на договаряне и задължително участва в международни съвещания и прояви.

Във възражението си дружеството посочва, че най-високата коригирана сума са непризнати социални разходи, които представляват задължение на „ЕСО” ЕАД към персонала по силата на подписан от дружеството Колективен трудов договор с всички синдикални организации в отрасъл Енергетика.

Според дружеството, разходите за обучение и квалификация са свързани с реализиране на инвестиционни проекти, за които обучението на специалистите е задължителна част от изграждането и правилното функциониране на обектите, докато разходите за наука на „ЕСО” ЕАД са предвидени на база план за научно-приложни

изследвания, които имат за цел да следят развитието на информационните технологии за повишаване ефективността на гарантиране и управление на електроенергийната система.

Дружеството възразява срещу използването на цялата стойност на приходите от предоставяне на преносна способност в размер на 36 000 хил. лв. в ценообразувания модел, като счита, че е в нарушение на член 16, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 714 от 2009 г. на Европейския парламент и на Съвета, поради следните факти:

Съгласно чл. 16, т. 6 от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) 1228/2003 (в сила от 03.03.2011 г.) „всички приходи от разпределението на междусистемните електропроводи се използват за следните цели: а) гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет и/или б) поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, по-специално в нови междусистемни електропроводи. Ако приходите не могат да бъдат използвани ефективно за целите, посочени в първа алинея, букви а) и/или б), те може да бъдат използвани при условие одобрението на регулаторните органи на съответните държави-членки до максимална сума, която се определя от тези регулаторни органи като приход, който се взема предвид от регулаторните органи при одобряване на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи и/или фиксирането на мрежовите тарифи. Дружеството отбелязва, че като собственик на електропреносната мрежа и притежател на лицензията за пренос, има задължение за поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети и част от приходите от разпределението на междусистемните електропроводи за предстоящия регулаторен период, които следва да бъдат използвани за целите посочени в чл. 16, т. 6 буква „б“ от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент, поради което същите не следва да се вземат предвид в пълен обем при определянето на цената за предоставен достъп до електропреносната мрежа за предстоящия регулаторен период, за което дружеството ще внесе предложение по надлежния ред.

Относно цена за пренос

При формирането на цената за пренос през предстоящия регулаторен период, предложените от „ЕСО“ ЕАД условно-постоянни разходи са коригирани от 251 543 хил.лв. на 175 576 хил.лв., като комисията е приела нивото на оперативните разходи на дружеството за дейността „пренос“, но е признала само част от разходите за амортизации на стойност 26 584 хил.лв. с оглед осигуряване на възможността дружеството да е в състояние да обезпечи инвестиционната си програма.

Дружеството посочва, че предложените разходи за амортизации в заявлението за цена са в размер на 102 551 хил.лв., като същите са определени на база счетоводната политика на дружеството и отразяват действително въведените в експлоатация активи свързани с дейността пренос. Дружеството счита за основателно да се има предвид, че начисляването на амортизацията има непрекъснат и задължителен характер. Според „ЕСО“ ЕАД, амортизацията е един от важните финансови лостове на инвестиционната и иновационната стратегия на фирмите.

Становището на „ЕСО“ ЕАД относно приемането на предложения в доклада подход е, че това би довело до:

– Нарушаване на принципите на чл. 31, т. 2, б. „д“ от ЗЕ, цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им, в т.ч. разходите за амортизации;

– Невъзможност за изпълнение на инвестиционната програма, свързана с електропреносната мрежа на Република България;

– Автоматично генериране на счетоводна загуба от 76 млн.лв.

Според дружеството, извършената корекция на регулаторната база на активите е неоснователна предвид факта, че съгласно мотивите на ДКЕВР към Решение № Ц-25 от

29.07.2013 г. при определянето на цената за пренос стойността на активите, като елемент на РБА, е в размер на 1 606 762 хил.лв. Ефектът от извършената корекция е намаление на възвръщаемостта с над 22,4 хил.лв.

Дружеството заявява, че ако бъде приет подхода при определяне на цената за пренос до електропреносната мрежа, това би довело до следните негативни последствия:

- Нарушаване на принципите на чл. 31, т. 1 от ЗЕ цените да са недискриминационни, основани на обективни критерии и определени по прозрачен начин;

- Нарушаване на принципите на последователност на вземане на решенията;

- Невъзможност за изпълнение на десетгодишния план за развитие на електропреносната мрежа;

- Невъзможност за дружеството да обслужва кредитите, свързани с преносната мрежа и прехвърлени към „ЕСО” ЕАД по силата на преобразуването в съответствие с третия либерализационен пакет;

Според „ЕСО” ЕАД в предложената цена за пренос до електропреносната мрежа, към необходимите годишни приходи не е добавен изчисленият недовзет приход в размер на 91 549 хил.лв. за периода февруари - юни 2014 г. в резултат на намалението на цена пренос в сила от 01.01.2014 г. (Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.). Според дружеството, следва да се има предвид, че „ЕСО” ЕАД няма механизъм, чрез който да компенсира този недовзет приход, поради което същият ще се отрази като загуба от дейността пренос.

В допълнение дружеството посочва, че дейността на „ЕСО” ЕАД е изцяло регулирана, поради което рентабилността и финансовото състояние на дружеството зависят изцяло от решенията на ДКЕВР и е необходимо да бъдат осигурени нормални ценови условия за финансовата устойчивост на дружеството, с отчитане на:

- очакваното пълно прилагане на Правилата за търговия с електрическа енергия и допълнителните финансови рискове за дружеството;

- допълнителни резервни мощности, които дружеството е осигурявало за периода септември 2012 г. до юли 2014 г., предназначени да балансират променливата генерация от соларни и вятърни паркове, за които „ЕСО” ЕАД е извършило допълнителни разходи, които частично се компенсирани от приходите от временните цени достъп, утвърдени с Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР. Според „ЕСО” ЕАД, в резултат на постановените окончателни решения на ВАС, отменящи отделни части на Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР за определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, ползващи преференциални цени, е произтекло задължението на дружеството да анулира начислените на производителите от ВИ суми, което е довело до редуциране на приходите на дружеството за 2013 г. и реализиране на загуба, в допълнение на отчетена такава след данъчно облагане през 2012 г., в размер на 38 117 хил.лв.;

- Дружеството твърди, че следва да се вземе предвид задължението му за възстановяване на събраните приходи от временната цена за достъп към производителите от ВИ, което води до натрупването на допълнителни задължения на стойност 38 893,78 хил.лв. (с ДДС), разходи, които според „ЕСО” ЕАД не са включени като ценообразуващ елемент в сега действащата цена за достъп до електропреносната мрежа. При така утвърдената ценова рамка „ЕСО” ЕАД няма механизъм, който да покрие тези разходи. Според „ЕСО” ЕАД, следва да се има предвид, че към момента все още съществуват неясноти по отношение изпълнението на решенията на ВАС, както и компенсаторния механизъм, който ще се прилага.

- Отчетените загуби през 2012 г. и 2013 г., както и отчетената загуба за първите четири месеца на 2014 г. от дейността пренос, в размер на 44 млн.лв.

Според дружеството е важно да се отбележи, че съгласно ЗЕ му предстои сертифициране като независим преносен оператор, след което следва съответната нотификация пред ЕК. Съгласно Директива 2009/72/ЕО на Европейския Парламент и на

Съвета, за да бъде нотифициран независимия преносен оператор, освен ефективното отделяне на дейностите по производството на енергия и доставките от мрежата, следва да бъдат изпълнени следните условия:

- Трябва да се гарантира висока степен на независимост на преносния оператор;
- Да разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за извършване на дейността по пренос на електроенергия.

В заключение към горепосоченото, според „ЕСО“ ЕАД възможните последствия в резултат на така предложените цени са:

- Невъзможност за изпълнение на десетгодишния план за развитие на мрежата;
- Финансова нестабилност за „ЕСО“ ЕАД и неизпълнение на условията за сертифициране на дружеството като независим преносен оператор.

Дружеството счита, че следва да се вземе предвид, че през 2015 г. следва да заработи вътрешния общностен пазар на електрическа енергия. За целта, преносната система трябва да може да гарантира сигурността, надеждността и качеството на доставките. Посочва също, че при така предложената ценова рамка, не се осигуряват необходимите финансови ресурси за „ЕСО“ ЕАД и България ще се окаже в изолация от този процес.

Въз основа представеното становище от „ЕСО“ ЕАД, комисията счита, че изложеното становище и възражения, в частта им, касаеща необходимостта от постигане на определени показатели за целите на сертифицирането на енергийното предприятие кат онезависим преносен оператор, за основателни. След допълнителен анализ признатите условно-постоянни разходи, участващи във формирането на цената за „пренос през електропреносната мрежа“ са увеличени на 218 928 хил.лв., от които оперативни разходи – 148 992 хил. лв. и разходи за амортизации в размер на 69 936 хил. лв., представляващи отчетени инвестиционни разходи за предходната година. Стойността на НОК е изчислена като 1/8 от признатите парични разходи за лицензионната дейност и е в размер на 18 624 хил.лв. Паричните разходи за лицензионна дейност включват признатите УПР минус разходите за амортизации или 148 992 хил.лв.

Формирането на цената за пренос е представено в таблицата по-долу:

Цена за пренос			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	07.2014 г. - 06.2015 г.
1	2	3	4
1.	УПР	хил.лв.	218 928
2.	Възвръщаемост	хил.лв.	21 726
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	26 043
4.	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа	МВтч	868 100
5.	Необходими приходи за дейността по пренос	хил.лв.	266 697
6.	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	40 309 120
7.	Цена за пренос	лв./МВтч	6,62

По отношение на изложените мотиви за извършената корекция на условно-постоянните разходи, формиращи цената „достъп до електропреносната мрежа“, същите от една страна касаят недопустимост и необоснованост на част от разходите (напр. „други разходи за външни услуги“, „други разходи“, „данъци удържани при източника“) и от друга страна, оптимизация и реструктуриране на групите разходи, като „представителни разходи“, „обучение и квалификация“, „научна дейност“ и т.н.

След допълнителен анализ по отношение формирането на производствения баланс и оценка на източниците на студен резерв, определената от министъра на икономиката и енергетиката средногодишна стойност на студения резерв в размер на 500 МВт е остойностена по цена от 10 лв./МВтч., а цената за достъп до електропреносната мрежа за клиенти е преизчислена в размер на 1,36 лв./МВтч.

Формирането на цената за достъп до електропреносната мрежа за клиенти е представено в таблицата по-долу:

Цена за достъп до електропреносната мрежа за клиенти			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	07.2014 г. - 06.2015 г.
1	2	3	4
1.	Разходи за студен резерв	хил.лв.	61 320
2.	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	
3.	УПР	хил.лв.	32 683
4.	Възвръщаемост	хил.лв.	967
5.	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	36 000
6.	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	4 000
7.	Необходими приходи за достъп до ЕПМ	хил.лв.	54 970
8.	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	40 309 120
9.	Цена за достъп до електропреносната мрежа за клиенти	лв./МВтч	1,36

Предвид гореизложеното и на база направените корекции, комисията приема цените за мрежови услуги през електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД да са, както следва:

- Цена за достъп до електропреносната мрежа за клиенти – 1,36 лв./МВтч, без ДДС,
- Цена за пренос през електропреносната мрежа – 6,62 лв./МВтч, без ДДС.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

На основание чл. 4, ал. 5 от НРЦЕЕ комисията с решение определя приложим метод за ценово регулиране за енергийните предприятия, като се ръководи от принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ. С решение по Протокол № 102 от 05.07.2013 г. ДКЕВР приема за третия регулаторен период на енергийните предприятия, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия, да се прилага метод на регулиране „горна граница на приходи“, като определя продължителността му да е две години.

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 Комисията прилага следния общ подход:

1. Съгласно т. 7 от приета с решение по Протоколно № 69 от 10.05.2012 г. на ДКЕВР Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия, комисията определя допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия. С решение по т. 6 от Протокол № 207 от 19.12.2013 г. комисията е приела решение за допустимите нива на технологичните разходи за новия регулаторен период на електроразпределителните дружества, както следва:

- „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 8 %;
- „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – 8 %;
- „Енерго-про Мрежи” АД – 9 %;
- „ЕРП Златни пясъци” АД – 5 %.

2. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и са остойностени по пълната регулирана цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, към която са прибавени цените за достъп до и пренос през електропреносната мрежа.

3. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение е извършена корекция на необходимия оборотен капитал, в размер на 1/8 от паричните разходи, като останалите елементи на регулаторната база на активите се запазват съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

4. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните предприятия е запазена на 7 %;

5. Разходите за амортизации са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

6. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

7. Необходимите годишни приходи са коригирани с фактора Z, след анализ на отчетната и прогнозна информация от електроразпределителните дружества;

8. Приложена е корекция на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща констатациите в:

- Доклад за извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-Дк-173 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 2.
- Доклад за извършен одит на „ЕВН Електроразпределение“ АД с вх. № Е-Дк-143 от 10.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 1.
- Доклад за извършен одит на „Енерго-Про Мрежи” АД с вх. № Е-Дк-169 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение на по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 3.

9. Стойностите на показателите 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 решение по Протокол № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР.

10. Компонентата за дейността краен снабдител е определена в размер на 2% от разходите за покупка на електрическа енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители, съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ.

11. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за втория ценови период от третия регулаторен период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за клиентите, присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение, и среднопретеглена цена за енергия. Среднопретеглената цена за покупка на електрическа енергия е формирана на база индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.07.2014 г.

12. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания, както и некомпенсирани разходи, свързани със закупена електрическа енергия от ВИ за ценовия период 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г.;

13. Във връзка с чл. 10, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ комисията определя максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици, което може да се включва в крайната цена на електрическата енергия за клиентите на крайния снабдител и електроразпределителните дружества, както следва:

- за специалните балансиращи групи на крайните снабдители – до 1,5 %;
- за специалните балансиращи групи на операторите на електроразпределителните мрежи – до 0,5 %.

14. Цените са изчислени в съответствие с Решение № ТЕ-023 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР.

След детайлен анализ на данните и информацията, съдържаща се в представените становища от електроразпределителните предприятия и крайните снабдители, направените възражения по приетия от ДКЕВР с решение по Протокол № 73 от 29.05.2014 г., т. 3 доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, и проекта на решението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, могат да бъдат обобщени, както следва:

– По отношение на намалението на необходимите годишни приходи, във връзка с извършения одит на електроразпределителните дружества, дружествата заявяват, че не са съгласни с извършената корекция, защото направените икономии между утвърдени и реални загуби, са използвани за покриване на присъщите разходи за дейността и поддържане на мрежата.

Комисията счита, че възражението е неоснователно и извършената корекция е подробно описана в докладите за одит на електроразпределителните дружества.

– По отношение на утвърдения размер на технологичните разходи, дружествата заявяват, че така утвърденият размер на технологичните разходи е по-нисък от реално постигнатите, което ще окаже негативни финансови последици.

Комисията приема тези възражения за неоснователни, като подробни аргументи относно утвърждаването на посочените нива са изложени в мотивите към Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., приети с решение по Протокол № 3 от 08.01.2014 г., т. 1, които намират приложимост и в настоящето производство.

– По отношение регулаторната база на активите, дружествата възражават срещу непризнаването на направените инвестиции през текущия ценови период и съответно включването им в регулаторната база на активите.

Комисията счита изложените твърдения за неоснователни. Тъй като настоящият регулаторен период е с продължителност 2 години, то след приключването му и извършването от комисията на регулаторен преглед и анализ за изпълнението на инвестиционната програма на дружествата, както и на постигнатите резултати по отношение на качеството на електрическата енергията, отчетените инвестиции ще бъдат включени в регулаторната база на активите за следващия регулаторен период.

– По отношение на компонентата за дейността крайно снабдяване съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ и определената надценка за тази дейност в размер на 2 % от разходите за покупка на електрическа енергия, дружествата посочват, че липсват мотиви и така определената надценка на крайните снабдители не покрива оперативните им разходи.

Комисията приема изразените становища за неоснователни. Предвид намаленото потребление на сегмента от пазара на електрическа енергия, обслужван от крайните снабдители и увеличението на цената, по която Общественият доставчик продава електрическа енергия с 13,6 %, комисията счита намалението на надценката за дейността за икономически обосновано. Преминаването на голяма част от стопанските потребители към свободния пазар предполага оптимизация на разходите на електроснабдителните дружества, с оглед постигане на равнопоставеност между клиентите, избрали пазара по свободно договорени цени и клиентите на крайните снабдители, при които цените на електрическа енергия се утвърждават от регулатора, а не при прилагане на пазарните механизми. Следва да се има предвид и европейската практика, която показва, че при пълно либерализиране на пазара на електрическа енергия, което предстои да се осъществи и в България, оптимизирането на разходите на снабдителите е от изключителна важност и се случва по естествен път поради минималните маржове на конкурентните пазари.

Комисията възприема общ подход при определянето на надценката на крайните снабдители и обществения доставчик, в размер на 2% от разходите за покупка на електрическа енергия.

– По отношение на разходи за небаланси, дружествата считат, че тези разходи следва да бъдат включени в необходимите им годишни приходи, предвид стартирането на балансиращия пазар. Комисията счита това възражение за неоснователно. Съгласно чл. 10, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на Правилата за търговия с електрическа енергия.

– По отношение на разходи за енергийна ефективност, дружествата посочват, че тези разходи произтичат от законови задължения и следва да бъдат включени в необходимите годишни приходи за извършваната лицензионна дейност.

Комисията счита това възражение за неоснователно предвид обстоятелството, че разходите на енергийните предприятия за постигане на индивидуалните им цели за енергийните спестявания могат да се признаят само в случай, че е изпълнено условието да са налице кумулативно следните предпоставки:

– срещу направените разходи за постигане на индивидуалните цели, енергийното предприятие не е получило допълнителни приходи от крайните потребители извън регулираните цени или чрез други механизми и

– направените разходи във връзка с изпълнение на индивидуалните цели бъдат доказани пред ДКЕВР като икономически обосновани.

Към настоящия момент това условие не е изпълнено, поради което в необходимите годишни приходи за осъществяване на лицензионната дейност на енергийните предприятия не са включени разходи за енергийна ефективност.

– По отношение на некомпенсирани разходи за ВИ:

Във връзка с изложените от електроразпределителните и електроснабдителните дружества твърдения относно некомпенсирани разходи за ВИ комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД

Утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., цени без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00897 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03124 лв./кВтч,
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВтч,
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените цени със заявление с вх. № Е-13-62-62/31.03.2014 г. на “ЧЕЗ Разпределение България” АД и действащите цени на дружеството съгласно Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.:

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД			
Цени	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2014г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение	0,00897	0,01229	+37,01 %
цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03124	0,03843	+23,02 %
цена за достъп до разпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение (битови клиенти)	0,00496	0,00564	+13,71 %
цена за достъп до разпределителната мрежа за клиенти присъединение на средно напрежение (в лв./кВт/ден)	0,01628	0,02233	+37,16 %

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Анализ на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България” АД прогнозна информация:

"ЧЕЗ Разпределение България" АД		
Ценови параметри	Ценови параметри, определени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2014-30 юни 2015 г.
Необходими приходи, в хил.лв. в т.ч.:	291 026	355 820
Технологични разходи в %	8%	11,7%
Възвращаемост	35 418	43 413
Прогнозни количества електрическа енергия (хил.кВтч)	9 274 362	9 144 166

Изходните данни, при изготвяне на ценовото предложение за втората година от третия регулаторен период са, както следва:

1. Регулаторна база на активите (РБА) 620 183 хил. лв., в т.ч. балансова стойност на активите 589 409 хил. лв. и оборотен капитал – 30 773 хил. лв.;

2. Прогнозните данни за увеличаване на потребителите в периода 2014 г. - 2015 г. са представени в Справка № 3.

3. Прогнозната стойност на разходите за амортизации за периода 2014 г. - 2015 г. е 61 232 хил.лв.

а) Предложената стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение за 2014 г., без включени разходи за амортизации е 109 608 хил.лв.

б) Капиталовата структура към началото на 2014 г. е посочена в Справка № 5, като съотношението собствен:привлечен капитал е 93,8:6,2. Стойността на собствения капитал

е 616 699 хил.лв., а на привлечения капитал 40 792 хил.лв. Предложената среднопотеглена норма на възвръщаемост е 7%.

в) Разпределението на приходите за първата година от регулаторния период по групи потребители е представено в Справка № 7.

г) Приходите по действащи и предложени тарифи за първата ценова година от регулаторния период са представени в Справка № 8.

д) Технологичните разходи са изчислени на база действащите цени съгласно Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.

е) Предложената стойност на необходимите приходи включва разходи за балансиране в размер на 6 516 хил. лв. Дружеството не е представило детайлна обосновка, която да формулира икономическата обосновааност на тези разходи.

ж) Предложена е корекция с фактор Z в размер на 4 988 хил. лв.

Със заявление вх. № 13-62-62 от 13.05.2014 г. към заявление с вх. № 13-62-62 от 31.03.2014 г. дружеството заявява нова стойност на фактора Z в размер на 5 351 хил. лв.

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени, данните в представения годишен финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за 2013 г. и въз основа на приетия общ подход за коригиране на крайните цени са извършени следните корекции:

1. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение и при прилагане на мерките съгласно общия подход, е извършена корекция на необходимия оборотен капитал от 27 532 хил. лв. на 20 486 хил. лв., като останалите елементи на регулаторната база на активите се запазват на ниво утвърдени с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

2. Разходите за амортизации са признати на ниво утвърдени с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

3. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са признати на ниво утвърдени с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

а) С писмо изх. № Е-13-62-148 от 15.05.2014 г. е изискана допълнителна информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД относно отчетените и прогнозните количества и стойността на пренесената и разпределената електрическа енергия по месеци за периода 01.07.2013 г. - 31.06.2014 г. С писмо вх. № Е-13-62-148/19.05.2014 г., дружеството е предоставило изисканата информация, въз основа на която факторът Z е изчислен на стойност 2 983 хил. лв.

б) Корекция с фактора Y не е прилагана.

в) Необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са намалени с 44 560 хил. лв. Тази корекция отразява констатации от доклад за извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-Дк-173 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 2, получен допълнителен приход от дружеството в размер на 142 948 хил. лв., намален с общата стойност на корекциите с фактора Z за втория регулаторен период и разсрочен за период от 3 години.

В резултат на гореописаните корекции цените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение - 0,00505 лв./кВтч;

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение - 0,01628 лв./кВт/ден;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00577 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,01877 лв./кВтч.

Необходимите годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са 192 590 хил.лв. и пренесена електрическа енергия - 9 144 666 МВтч.

С писмо вх. № Е-13-62-155 от 05.06.2014 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, в което излага възражения, обобщени, както следва:

- По отношение намалението на необходимите годишни приходи с 44 560 хил.лв., във връзка с извършения одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, дружеството изразява несъгласие с извършената корекция на необходимите годишни приходи, във връзка с направените констатации в Доклада за извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с аргументи, че направените анализи и констатации на одитният екип не са били предоставени на дружеството в хода на извършения одит, за да може същото да се запознае с тях, да изрази мнение и становище и да защити правата и интересите си.

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД счита, че твърдението на ДКЕВР за реализиран допълнителен приход от по-ниски технологични загуби за периода 2008 г. - 2013 г. е неоснователно, тъй като направените икономии между утвърдени и реални загуби са използвани за покриване на присъщите разходи за дейността и поддържане на мрежата. Дружеството посочва, че основната причина за това е, че оперативните разходи на дружеството за предходния регулаторен период 2008 г. - 2012 г. са били признати в размер под 40% от реалната им стойност.

Комисията счита, че изразеното становище по отношение намалението на необходимите годишни приходи е неоснователно, предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение на технологичните разходи, дружеството изразява несъгласие със запазеното ниво на технологични разходи в размер на 8%, което е под реално отчетените за 2013 г. - 11,98%, респективно и под реално очакваните за календарната 2014 г. - 11,70%. Базирайки се на въведения от ДКЕВР регулаторен подход, приложен във връзка с констатациите в одитния доклад, дружеството е изразило очаквания за текущия ценови период да бъде компенсирано с разликата между отчетени и одобрени технологични разходи, която за 2013 г. е в размер на 24 695 хил.лв. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че намалението на технологичния разход под реалните нива е стимул за увеличаване ефективността в дейността на разпределителните дружества. От друга страна, счита, че липсата на стимули за инвестиции, които са единственият инструмент за реалното намаление на технологичния разход, води до загуби за разпределителното дружество в рамките на текущия ценови период.

Комисията счита изразеното становище за неоснователно, предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение регулаторната база на активите, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отбелязва, че в началото на третия регулаторен период ДКЕВР променя подхода си за признаване на инвестиционните разходи. За третия регулаторен период в РБА не е включена планираната годишна стойност на инвестициите, като от дружеството цитират мотива на Комисията, че “Съгласно Наредба №1, включването на инвестициите в РБА ще се извърши през следващия ценови период, след представяне на подробен отчет за изпълнението им“. Дружеството възразява срещу липсата на анализ на извършените инвестиции за предходната ценова година (2013 г.) и липса на обосновка за необходимостта от запазване на размера на РБА. Посочва също, че ДКЕВР не признава извършени инвестиции в размер на 109 млн.лв. за 2013 г. и че е налице неспазване разпоредбите на НРЦЕЕ във връзка с непризнаването на инвестиционни разходи.

Комисията счита, че възражението е неоснователно, предвид мотивите изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение на разходите за амортизации, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че в подаденото заявление за цени годишните амортизационни разходи са посочени с отчет на полагащите се амортизационни отчисления за извършените инвестиции за 2013 г. (109 млн.лв.), като отчетените от дружеството амортизации за 2013 г. са в размер на 61 232 хил. лв. Изразено е несъгласие с непризнаването на пълния размер на амортизационните отчисления, водещо до ниво от 60 413 млн. лв., което е утвърдената на дружеството амортизация за предходния ценови период. Според дружеството, прилагането на такъв подход не води до възстановяване на реалната стойност на капитала.

Комисията приема това становище за неоснователно. При определянето на регулаторната рамка за третия регулаторен период са взети предвид отчетените разходи за амортизации през базовата година, без да се отчита влиянието на активите, придобити по безвъзмеден начин. Прилагайки този подход и съобразявайки се с разпоредбите на НРЦЕЕ, комисията счита, че корекция в този ценообразуващ елемент е необоснована.

- По отношение на разходи за небаланси, дружеството възражава срещу непризнаването на разходите за балансиране. Според „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, отхвърлянето на тези разходи би породило финансов дефицит в системата, който трябва да се финансира от дружествата. С цел разпределяне на отговорностите на участниците на пазара, дружеството предлага разходите за небаланси да бъдат лимитирани и признати до определен процент, който ДКЕВР да утвърди.

Комисията счита, че изразеното становище е неоснователно, предвид мотивите изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение на корекция с фактора Z, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изразява несъгласие с приложената от ДКЕВР корекция в размер на 2 983 хил.лв., която е изчислена на база допълнително предоставена информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, изискана от ДКЕВР с писмо вх. № Е-13-62-148 от 15.05.2014 г. Според дружеството стойността, изчислена въз основа на предоставената информация, възлиза на 6 898 хил.лв., поради което предлага корекцията със Z фактора да бъде преразгледана.

Комисията приема възражението на дружеството за неоснователно. Корекцията е изчислена в съответствие с чл. 37, ал. 4 от НРЦЕЕ и въз основа на предоставената от дружеството информация с писмо вх. № Е-13-62-148 от 19.05.2014 г. Следва да се има предвид, че предходният ценови период е 11 месечен и поради тази причина при изчислението на корекцията са използвани отчетните данни за месеците от август 2013 г. до април 2014 г. и прогнозата на дружеството за май 2014 г. и юни 2014 г.

В резултат на приложените корекции, при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, в сила от 01.07.2014 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, Комисията приема цените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за втората ценова година от третия регулаторен период да са, както следва:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00577 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,01877 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови клиенти – 0,00505 лв./кВтч.

При следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 192 593 хил.лв.

- Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 9 144 666 МВтч.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-40 от 31.03.2014 г., „ЧЕЗ Електро България” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2014 г.

Утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството за новия ценови период са представени в таблицата по-долу:

"ЧЕЗ Електро България" АД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г. и Ц-43/30.12.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2014 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,17630	0,17101	-3,00%
- Дневна	0,10631	0,11332	+6,59%
- Нощна	0,05706	0,07127	+24,90%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,15642	0,16049	+2,60%
- Нощна	0,06060	0,07284	+20,20%
3. Една скала	0,13354	0,14021	+4,99%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,10638	0,11755	+10,50%
- Нощна	0,04197	0,05125	+22,11%
2. Една скала	0,10638	0,11755	+10,50%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Прогнозата на „ЧЕЗ Електро България” АД за необходимите годишни приходи е извършена при спазване на следните условия:

1. Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени в съответствие с действащите към момента на подаване на заявлението цени на производители, присъединени към електроразпределителната мрежа и на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, и възлизат на 636 470 хил.лв.

2. Разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ и административни разходи са изчислени като 3 % надценка за дейността и са в размер на 20 117 хил.лв.

3. В заявлението за цени дружеството прогнозира разходи за балансиране на стойност 34 081 хил.лв.

4. Към необходимите приходи дружеството включва несъбираеми вземания – 6 745 хил. лв. и разходи за енергийна ефективност в размер на 2 319 хил. лв.

5. Предложените тарифи не включват и некомпенсирани разходи за покупка на електрическа енергия от възобновяеми източници за ценови период юли 2012 г. – юли 2013 г. на обща стойност 61 024 хил. лв.

Въз основа на извършен анализ на ценовото предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД и извършените корекции при спазване на гореописания общ подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са **714 827 хил.лв.**

"ЧЕЗ Електро България" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43/30.12.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 1.07.2014 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. – Върхова	0,17630	0,18916
- Дневна	0,10631	0,11810
- Нощна	0,05706	0,06782
2. Две скали		
в т.ч. – Дневна	0,15642	0,16900
- Нощна	0,06060	0,07140
3. Една скала		
	0,13354	0,14580
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. – Дневна	0,10638	0,11817
- Нощна	0,04197	0,05257
2. Една скала		
	0,10638	0,11817

Забележка: Посочените цени са без ДДС

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - 0,00577 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,01877 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00505 лв./кВтч.

С писмо вх. № Е-13-47-53 от 05.06.2014 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД предоставя становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, в което

изразява несъгласие с така определените цени на електрическата енергия за „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период 2014 г. - 2015 г. Във тази връзка са представени следните възражения, обобщени, както следва:

- Относно определената надценка за дейността в размер на 2% от разходите за покупка на електрическа енергия, съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, според дружеството липсват аргументи за намаляване на надценката за дейността на крайните снабдителите от 3% на 2% и на причината тя да се изменя по време на регулаторния период. Становището на „ЧЕЗ Електро България“ АД е за неоснователно намаляване на надценката до 2%, като при този размер сумата от 14 млн. лв., предвидена за покриване на присъщите разходи за дейността на крайния снабдител би била крайно недостатъчна, тъй като реално отчетените оперативни разходи за дейността за 2013 г. са в размер на 18 862 хил. лв. Дружеството счита, че при определянето ѝ не са отчетени допълнителните задължения на крайния снабдител, които се вменяват с направените предложения от ДКЕВР за промяна в проекта на Общи условия на крайните снабдителите.

Комисията счита, че възражението на дружеството е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно разходи за небаланси, дружеството възразява срещу непризнаването на заявените разходи за небаланси за ценовия период 2014 г. - 2015 г. в размер на 34 млн. лв., произтичащи от вменените функции на „ЧЕЗ Електро България“ АД като координатор на специална балансираща група. Отбелязва, че не са предвидени разходи за балансиране за крайните снабдителите в качеството им на координатори на специални балансиращи групи независимо от факта, че балансиращият пазар официално стартира от 01.06.2014 г. Разходите, които дружеството предвижда да заплаща за отклонения от почасовите графици за покупка на електрическа енергия произтичат от законово задължение за крайните снабдителите за служебно поемане на отговорността за балансиране на снабдяваните от тях клиенти на регулирания пазар. Непризнаването на разходите за балансиране на крайните снабдителите поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободен пазар, т.е. създават се условия за дискриминационно, неравнопоставено третиране на клиентите, което е в нарушение на Закона за енергетика. Съгласно ЗЕ, чл. 31, т. 2, б. „ж“, цените на енергийните предприятия трябва да възстановяват разходи за балансиране на електроенергийната система, а съгласно общите принципи на правото НРЦЕЕ е нормативен акт от по-нисък ранг и съответно разпоредбите на закона имат приоритет пред тези на наредбата и в частност на чл.10, ал. 2, т. 2. „ЧЕЗ Електро България“ АД отбелязва, че ако се направи паралел с некомпенсираните разходи за изкупуване на енергия от ВИ производители по преференциални цени, непризнаването на разходи за балансиране може да доведе до ситуация, в която дружествата да са принудени да кредитират енергийната система, което от своя страна може да доведе до финансов срив в енергетиката и в следствие да бъде необходимо комисията да търси компенсаторен механизъм за решаване на проблема. Дружеството отчита необходимостта от съществуването на стимули за точни прогнози, изготвени от участниците на пазара и предлага, с цел справедливо разпределяне на отговорностите, да бъде приложен подход идентичен с този, прилаган по отношение на признатия размер на технологичния разход, т.е. разходите за небаланси да бъдат лимитирани и признати до определен процент, който Комисията да утвърди. „ЧЕЗ Електро България“ АД възразява срещу хипотезата крайният снабдител да финансира разходите за балансиране за ценовия период и да изчака евентуалната им компенсация в следващ период, ценови или регулаторен, тъй като подобна ситуация допълнително ще влоши финансовото състояние на дружеството.

Комисията счита, че становището на дружеството е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно некомпенсирани разходи за ВИ, „ЧЕЗ Електро България“ АД посочва **общ** размер на отчетените суми, подлежащи на възстановяване за периода 01.07.2012 - 31.07.2013 г., в размер на 61 024 хил. лева, като в посочената обща сума не са включени лихви за забава. Като положителен факт дружеството отбелязва приложения от ДКЕВР подход, с който Комисията потвърждава реалните за „ЧЕЗ Електро България“ АД размери на некомпенсирани разходи на електроснабдителните дружества за изкупуване на енергия от ВИ по преференциални цени, но въпреки това дружеството не е съгласно с компенсирането на едва 19,4% от цялата сума от 410,7 млн. лв през ценовия период 2014 г. - 2015 г. Според дружеството, изложението в доклада подход за изкупуване на произведената електрическа енергия от производителите от ВИ създава условия за възникване на сериозен проблем в енергийната система. Формирането на миксовата цена на „НЕК“ ЕАД въз основа на приемане, че само 50% от произведената електрическа енергия от ВИ ще се заплаща по преференциална цена, би довело до нови сериозни проблеми между енергийните дружества, нов финансов дефицит в системата, натрупване на нови некомпенсирани разходи и то при условие, че фактическият дефицит от предходната ценова година няма окончателно решение. Дружеството счита, че за прилагането на този подход са необходими незабавни законодателни промени, а до приемането им ДКЕВР следва да издаде задължителни указания за изкупуване само на част от произведената електрическа енергия по преференциални цени, предвид факта, че за някои производители е възможно този „лимит“ да се достигне още в следващия месец.

Във връзка с горните твърдения на „ЧЕЗ Електро България“ АД комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.

- Относно разходи за енергийна ефективност, „ЧЕЗ Електро България“ АД отбелязва, че не са изложени мотиви относно непризнаване на заявените разходи, произтичащи от законовите задължения за енергийна ефективност в размер на 2 319 хил. лв.

Комисията приема изложеното становище за неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно несъбираемите вземания, заявени от „ЧЕЗ Електро България“ АД за признаване от ДКЕВР същите са в размер на 6,7 млн. лв., които са счетоводно проявление за 2013 година. Дружеството счита, че включването на несъбираемите вземания в необходимите годишни приходи за следващия ценови период е основателно и икономически обосновано, тъй като в нито един бизнес няма 100% събираемост.

Комисията счита, че становището е неоснователно, предвид необосноваността на заявената стойност на несъбираемите вземания.

- „ЧЕЗ Електро България“ АД отбелязва, че цената за енергия за бита остава значително по-ниска от цената, по която крайните снабдители купуват тази енергия от Обществения доставчик, прилаганото субсидиране чрез цените на битовия сегмент от стопански клиенти постепенно ще изгуби своето значение поради засилващата се тенденция за преминаване на небитови клиенти към свободния пазар и непризнаването на реалните разходи на дружеството, ще постави крайните снабдители пред невъзможност да изпълняват своите задължения към клиентите си на регулирания пазар.

След анализ на направените възражения и при прилагането на гореописания общ подход Комисията приема цените без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти да бъдат, както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч

I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,19378
- Дневна	0,12180
- Нощна	0,07117
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,17330
- Нощна	0,07481
3. Една скала	
	0,14981
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,12185
- Нощна	0,05517
2. Една скала	
	0,12185

Забележка: Посочените цени са без ДДС

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи - 737 577 хил.лв. и
- прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 6 337 451 МВтч.

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00798 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - **0,00577 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,01877 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – **0,01628 лв./кВт/ден;**
 - за битови клиенти – **0,00505 лв./кВтч.**

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”ЕАД

Утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., цени без ДДС, на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00882 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03644 лв./кВтч,
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-48-41/30.03.2014 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови и небитови клиенти и цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа по нива на напрежение, считано от 01.07.2014 г.

Предложените от дружеството цени от 01.07.2014 г. са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00792 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти – 0,02043 лв./кВт/ден (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 0,00779 лв./кВтч (без ДДС)
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,04157 лв./кВтч (без ДДС).

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ“ ЕАД			
Цени	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. и Решение № Ц-43/30.12.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2014 г.	Изменение
	в лв./кВтч	в лв./кВтч	%
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0,00882	0,00779	-11,68%
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03644	0,04157	+14,08%
цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти	0,00503	0,00792	+57,46 %
цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти (в лв./кВт/ден)	0,01650	0,02043	+23,82 %

Анализ на предоставената от “ЕВН България Електроразпределение” ЕАД прогнозна информация.

Исходните данни, при изготвяне на ценовото предложение за втората година от третия регулаторен период са, както следва:

1. Регулаторна база на активите 676 420 хил. лв., в т.ч. балансова стойност на активите 736 848 хил.лв., балансова стойност на активите придобити по безвъзмезден начин – 163 528 хил. лв., оборотен капитал – 38 874 хил. лв. и възвращаемост на регулаторната база - 10,52% или 64 426 хил. лв.

2. Предложената стойност на оперативните разходи за 2014 г. е 276 345 хил.лв., в т.ч.

- разходи за експлоатация поддръжка – 96 130 хил.лв.;
- административни и с общо предназначение разходи – 4 916 хил.лв.;
- разходи за балансиране – 2 896 хил.лв.;
- технологични разходи - 103 164 хил.лв.

3. Прогнозната стойност на разходите за амортизации за периода 01.07.2014 г. до 30.06.2015 г. е 62 345 хил. лв, като сумата от 69 284 хил. лв. е коригирана с 6 939 хил.лв представляващи годишни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин.

4. Съотношението собствен/привлечен капитал на дружеството е 68:32. Предложената норма на възвръщаемост е 10,52%.

5. Разпределението на приходите за втората година от регулаторния период по групи потребители е представена в Приложение № 10.

6. Технологичните разходи са изчислени на база действащите цени, определени с решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.

След извършения анализ на данните представени към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия и от приложения годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за 2013 г. е извършена корекция на заявените ценообразуващи елементи, както следва:

1. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение и при прилагане на резултат на мерките в гореописания общ подход, е извършена корекция на необходимия оборотен капитал от 23 370 хил. лв. на 17 239 хил. лв., като останалите елементи на регулаторната база на активите се запазват съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

2. Разходите за амортизации са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

3. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са признати на ниво утвърдени с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

4. С писмо изх. № Е-13-48-60 от 15.05.2014 г. е изискана допълнителна информация от „ЕВН Електроразпределение” ЕАД относно отчетените и прогнозните количества и стойността на пренесената и разпределената електрическа енергия по месеци за периода 01.07.2013 г. - 31.06.2014 г. С писмо вх. № Е-13-48-60 от 21.05.2014 г. дружеството е предоставило изисканата информация, въз основа на която факторът Z е изчислен на стойност 4 858 хил. лв.

5. Корекция с фактора Y не е прилагана.

6. Необходимите годишни приходи на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са намалени с 37 744,5 хил. лв. Тази корекция отразява констатации от доклад за извършен одит на „ЕВН Електроразпределение” ЕАД, приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 1, получен допълнителен приход от дружеството в размер на 195 556 хил. лв., намален с общата стойност на корекциите с фактора Z за втория регулаторен период и разсрочен за период от 4 години. Приложеният по-дълъг разсрочен период за изчисление на корекцията, спрямо този приложен при „ЧЕЗ Разпределение България” ЕАД е с цел запазване относителния дял на маржа на дружеството от предходния ценови период.

В резултат на извършените корекции, цените на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение - 0,00503 лв./кВтч;

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение - 0,01650 лв./кВт/ден;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00587 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02353 лв./кВтч.

При стойност на ценообразуващите елементи: Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период - 197 531 хил. лв. и пренесена електроенергия - 8 192 221 МВтч.

С писмо с вх. № Е-13-48-67 от 05.06.2014 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което са изложени възражения, обобщени, както следва:

- По отношение на анализ на резултатите от извършения регулаторен преглед на дружествата в сектор „Електроенергетика” и прилагане на Z фактор:

Изражено е несъгласие с констатациите в извършения одит. Относно нивата на технологичните разходи, становището на „ЕВН България Електроразпределение България” ЕАД е, че текстът от одитния доклад с вх. № Е-Дк-143 от 10.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 1, за остойностяване на технологичните разходи по пълната регулирана цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, към която са прибавени цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа,

следва да се съдържа в решението на ДКЕВР при определяне на цените, считано от 01.07.2014 г.

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД посочва, че при ценообразуването са използвани резултати от доклада за извършения одит и счита, че е прилаган Z-фактор извън регулаторната рамка.

Относно изчисленията на технологичните разходи в одитния доклад, според „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, изчисленията са направени на база месечни разходи за технологичните загуби по разпределителната мрежа, като за всяка година технологичните разходи са изчислени за периода на ценовата година, т.е. от 01.06. до 01.07 на следващата година, а не са взети предвид отчетените в края на календарната година е в разрез с т. 3, т. 4, б), т. 9 и т. 11 от Методиката за определяне на допустимите размери на технологичните разходи.

Дружеството изразява несъгласие с прилагането на така наречения Z-фактор, като според „ЕВН България Електроразпределение България” ЕАД, факторът е приложен два пъти. Според дружеството, средствата получени от намаляването на технологичните разходи са 178,8 млн. лв, а не 195,6 млн. лв. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД счита, че за регулаторния период 2008-2012 г., дружеството е имало недостиг на средства от 185,5 млн. лв. заради разликата между реално необходимите оперативни средства и разчетените от ДКЕВР, като спестените пари от технологичен разход са били съответно 178,8 млн. лв. и са отнесени изцяло за покриване на недостиг в оперативните разходи, а не като административни разходи.

Дружеството се позовава на чл. 37, ал. 4 от НРЦЕЕ, съгласно който факторът Z е изчислен на стойност 4 858 хил. лв., като изразява несъгласие с намалението на необходимите годишни приходи с 37 744.5 хил. лв. Съгласно тази разпоредба, се извършва корекция и с фактора Z, който представлява абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за предишен ценови период. Предвид изложеното „ЕВН Електроразпределение” ЕАД счита, че не може да се извършва корекция и с фактора Z за предходен регулаторен период.

Комисията счита, че изразеното становище по отношение на намалението на необходимите годишни приходи е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества. Комисията не приема становището, че корекциите са приложени два пъти, тъй като корекцията отразява получен допълнителен приход от дружеството в размер на 195 556 хил. лв., намален с общата стойност на корекциите с фактора Z за втория регулаторен период и разсрочен за период от 4 години. Относно прилагането на фактора Z, корекцията е изчислена в съответствие с чл. 37, ал. 4 от НРЦЕЕ и въз основа на предоставена от дружеството информация с писмо вх. № Е-13-48-60 от 21.05.2014 г. Следва да се има предвид, че предходният ценови период е 11 месечен и поради тази причина при изчислението на корекцията са използвани отчетните данни за месеците от август 2013 г. до април 2014 г. и прогнозата на дружеството за май 2014 г. и юни 2014 г.

- По отношение на Прилагане на Правила за измерването на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ), дружеството счита, че цената от 30 лв./МВтч за покриване на технологичните разходи е нереално ниска. В тази връзка дружеството отбелязва, че съгласно действащите ПИКЕЕ, при установена неправилно отчетена или неотчетена електрическа енергия, разликата вече се изчислява не по цената на консумираната енергия, а по цена за технологичните разходи, т.е. 30,00 лв./МВтч. Според дружеството при прилагане на разпоредбите на ПИКЕЕ и новата цена на енергия за покриване на технологичен разход по преноса, на практика, вместо санкция, нарушителят не е санкциониран, а стимулиран, което би довело до негативни последици за целия сектор. Предвид извършената корекция на цената за електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи от 100,43 лв./МВтч на 30,00 лв./МВтч, без ДДС и при действащия чл. 51, ал.1 от ПИКЕЕ,

дружеството предвижда увеличение на случаите на нерегламентиран достъп до средствата за търговско измерване, предизвикващи непълно или неточно измерване, тъй като в този случай цената на 1 kWh би била 0,03лв., което е в пъти по-малко от среднопретеглената регулирана цена на електрическата енергия.

- По отношение цената на електрическа енергия за покриване на технологични разходи на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, от 30,00 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 118 320 хил.лв. и 3 943 999 МВтч., е създаден риск, тъй като тя не включва цената за „задължения към обществото“. Дружеството прогнозира, че при необходимост от купуване на електрическа енергия от свободния пазар за покриване на сегашните нива на технологичен разход от 10,1 %, то непредвидените средства биха били 56,5 млн. лв. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД иска ДКЕВР да даде допълнителни указания дали в цената от 30,00 лв./МВтч са включени и разходи за обществото от 17,60 лв./МВтч., както и дали този разход е дължим от електроразпределителното дружество.

По отношение на последния поставен от дружеството въпрос комисията счита, че не следва да се включва цената за „задължения към обществото“ към определената цена за остойностяване на технологичните разходи, защото определените количества енергия не са доставени до потребителите, а имат за цел да остойностят загубите на енергия по електропреносната и електроразпределителните мрежи. Цената за задължения, произтичащи от наложени задължения към обществото се заплаща само от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната. Електрическата енергията за технологични разходи, като присъщ разход за дейността на електропреносното и електроразпределителните дружества, се купува от регулирания пазар и остойностява по регулираната цена на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 30,00 лв./МВтч.

- По отношение запазване на РБА, с изключение на оборотния капитал, който е преизчислен, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД отбелязва, че съгласно чл. 13, ал. 2 от НРЦЕЕ, призната стойност на активите е приетата от Комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията. Дружеството счита, че не се признават реално направени от него инвестиции и се отразяват като ценообразуващ елемент в РБА, в която връзка като прилага и текстове от мотивите към Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР (стр.70).

Комисията счита, че изразеното становище по отношение на РБА е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение на определения технологичен разход от 8 %, дружеството изразява несъгласие и сравнява признатите от Комисията размери на технологичния разход от 2005 г., които са съответно 21,5 % за регулаторен период 2005 г. - 2008 г., 17,51% за регулаторен период 2008 г.-2013 г., който е намален на 15% от 01.07.2010 г. и на 12% от 05.03.2013 г., и 10% за регулаторен период 2013 г. - 2015 г., намален на 8% от 30.12.2013 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД счита, че в решението за утвърждаване на цени следва да бъде записано, че стойностите на технологичните разходи определяни от ДКЕВР следва да служат само и единствено за целите на регулираното ценообразуване, а за целите на данъчното облагане се признават реално отчетените технологични разходи в kWh. Дружеството предлага за новия регулаторен период да бъде одобрен технологичен разход на електрическа енергия в размер на 10,50 %.

Комисията счита, че възраженията са неоснователни предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Дружеството изразява несъгласие с непризнаването на разходите за балансиране, като отбелязва, че обосновката за това е включена в ценовото предложение на дружеството.

Комисията не приема становището предвид мотиви, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

В резултат на приложените корекции, при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, в сила от 01.07.2014 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, Комисията приема цените на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за втората ценова година от третия регулаторен период да са, както следва:

1. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00550 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02206 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

При следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 187 818 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 8 192 221 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ”ЕАД

Утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи ниско напрежение, както и предложените със заявление с вх. № Е-13-49-29 от 31.03.2014 г. цени за втората ценова година от третия регулаторен период са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕВН България Електроснабдяване"ЕАД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г. и изменени с Решение Ц-43/30.12.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2014 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност – ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,18470	0,19739	+6,87%
- Дневна	0,12119	0,12562	+3,66%
- Нощна	0,06197	0,06920	+11,67%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,14860	0,15027	+1,12%
- Нощна	0,05930	0,06920	+16,69%

3. Една скала	0,14907	0,15027	+0,80%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,10489	0,10937	+4,27%
- Нощна	0,03838	0,04365	+13,73%
2. Една скала	0,10489	0,10937	+4,27%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Предложените стойности на ценообразуващите елементи за втората ценова година от третия регулаторен период са следните:

Предложените необходими приходи за електрическа енергия за първата ценова година от „ЕВН България Електроснабдяване” АД са в размер на 605 739 хил. лв. и включват следните елементи:

1. Разходи за закупена електроенергия – 571 451 хил. лв.;
2. Надбавка 3% – 17 144 хил. лв.;
3. Разходи за балансираща енергия – 17 144 хил.лв., изчислени като 3% от разходите за закупуване на енергия;

В приложение № 2.6. към заявлението е представено искане за компенсиране на прогнозни разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийна ефективност за новия ценови период на стойност 41 228 хил. лв.

В следствие на извършените корекции при спазване на гореописания общ подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД са 642 843 хил.лв.

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г. и изменени с Решение Ц-43/30.12.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,18470	0,19401
- Дневна	0,12119	0,12971
- Нощна	0,06197	0,07083
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,14860	0,15678
- Нощна	0,05930	0,06768
3. Една скала	0,14907	0,15603
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10489	0,11550
- Нощна	0,03838	0,04681
2. Една скала	0,10489	0,11550

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през елетроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00587 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02353 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Утвърдените с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., крайни цени за електрическа енергия за битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване ” ЕАД и предложените от ДКЕВР са отразени в таблицата по-долу:

Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Крайни цени от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,15327	0,15204
- Нощна	0,08676	0,08335
2. Една скала	0,15327	0,15204

Забележка: Посочените цени са без ДДС

С писмо вх. № Е-13-49-52/05.06.2014 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е изразило становище и несъгласие с цените на електрическата енергия за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за ценовия период 2014 г. - 2015 г., в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Възражения на дружеството са обобщени, както следва:

- Относно разходите за енергия, произведена от ВЕИ, дружеството отбелязва, че само 50% от произведената от ВИ електрическа енергия ще бъде компенсирана от „НЕК“ ЕАД по преференциалните цени, каквото ограничение не съществува в сключените договори за изкупуване и в ЗЕВИ. Дружеството счита, че посочените разходи за енергия от ВИ по преференциални цени са въз основа на необосновани предположения и биха довели до недостиг от 541 млн. лв. в системата за покриване на разходите за ВИ за следващата ценова година. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД посочва, че прогнозираните от него разходи за покупка на зелена енергия за следващата ценова година надхвърлят 461 млн. лв. Според дружеството, този планиран недостиг на средства повтаря сценарий от 2012 г. - 2013 г., в който реалните разходи се разминават драстично с планираните от ДКЕВР и натрупаният некомпенсиран разход за предходен ценови период възлиза на 410,7 млн. лв. Дружеството обръща внимание, че в обосновката си на калкулацията на цените на електрическата енергия от крайния снабдител за нов регулаторен и ценови период от 01.07.2014 г. е посочило, че към датата на подаване на заявлението, на лицензионната територия на дружеството има инсталирани мощности за производство на енергия от ВИ в размер на 679,3 MW, а до края на новия ценови период се очаква размера на инсталираните мощности да достигне до 727 MW.

Във връзка с изложените от дружеството твърдения комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.

- Относно невъзстановените разходи на „НЕК“ ЕАД, „ЕВН България

Електроснабдяване“ ЕАД посочва, че не изяснен начина, по който разходи в размер **79 483 хил. лв.**, са включени за компенсиране в следващия ценови период, ще бъдат разпределени между „НЕК“ ЕАД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „Енерго-Про Продажби“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Като положителна стъпка дружеството отчита, че комисията признава факта, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД има некомпенсирани разходи за изкупуване на енергия от ВИ за периода 2012 г. - 2013 г. в размер на 248 млн. лв.

- Относно надценката за дейността крайно снабдяване, според дружеството, намаленият в доклада марж на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на 2% е недостатъчен за покриване на разходите на снабдителното дружество, предвид че санитарният минимум за изпълнение на дейността е не по-малък от 3%. Дружеството счита, че е налице неяснота начина на определяне на надценката за дейността крайно снабдяване в размер на 2% от разходите за покупка на енергия, без извършване на анализ на всички наложени на крайните снабдители задължения. Според „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД така определените необходимите годишни приходи, изчислени съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, не могат да покрият оперативните разходи и възвръщаемостта на регулаторната база на активите.

Комисията счита, че направените възражения от дружеството са неоснователни предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно разходите за балансиране дружеството счита, че непризнаването на предвидените разходи за балансираща енергия в размер на 3 % от разходите за покупка на електрическа енергия е проява на дискриминация спрямо крайните снабдители, защото всички търговци на енергия на свободния пазар могат да включват разходите за балансираща енергия в крайните си цени. Според дружеството прогнозираната загуба в годишен план би била 17 млн. лв. "ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД счита, че комисията следва да сепроизнесе със становище кой ще поеме разходите за балансиране, които с пълното прилагане на ПТЕЕ от 01.06.2014 г. и включването в пазарния механизъм на балансиращите групи, следва да бъдат прехвърлени към координаторите на тези балансиращи групи, т.е. и към дружеството.

Комисията изразеното становище по отношение на разходите за балансираща енергия за неоснователно, предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно разходи за енергийна ефективност „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД посочва, че възприетото от ДКЕВР становище в приложимия общ подход, че в цените не са включени разходи за енергийна ефективност е в конфликт с протоколно Решение № 44 от 08.12.2010 г. на Министерски съвет, в което е приет поименен списък на задължените лица по чл. 10, ал. 1, т. 1 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания. Дружеството отбелязва, че в ценовите заявления от 2010 г., 2011 г., 2012 г. и 2013 г., е подавало искания за компенсиране на разходи по чл. 35 ал. 2, т. 5 от ЗЕ, произтичащи от наложени му задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност, които не са били взети под внимание от страна на ДКЕВР.

Комисията счита, че направеното възражение по отношение на разходите за енергийна ефективност е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

След анализ на направените възражения и при прилагането на гореописания общ подход, Комисията приема цените без ДДС, по които "ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, да са, както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,20088
- Дневна	0,13559
- Нощна	0,07553
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,16461
- Нощна	0,07290
3. Една скала	
	0,16527
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,11918
- Нощна	0,05188
2. Една скала	
	0,11918

Забележка: Посочените цени са без ДДС

При следните ценообразуващи елементи:

- необходимы годишни приходи – **662 229 хил.лв. и**
- прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – **5 690 046 МВтч,**

Клиентите на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00798 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - **0,00550 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02206 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – **0,01650 лв./кВт/ден;**
 - за битови клиенти – **0,00503 лв./кВтч.**

„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ”АД

Утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., цени без ДДС, на “Енерго - Про Мрежи ”АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,01167 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03430 лв./кВтч;**

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00789 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-45-28 от 31.03.2014 г. „Енерго-Про 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 01.07.2014 г.

"Енерго-Про Мрежи" АД			
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2014-30 юни 2015 г.	Изменение
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00789	0,01222	+54,88%
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение	0,01167	0,02869	+145,84%
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,0343	0,04133	+20,50%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Предложението за цени на „Енерго-Про Мрежи” АД е разработено при следните изходни данни:

1. Регулаторна база на активите 401 645 хил. лв., в т.ч. балансова стойност на активите 404 226 хил.лв., необходим оборотен капитал – 17 082 хил.лв., балансова стойност на активите придобити по безвъзмезден начин – 19 663 хил.лв.

2. Количества електрическа енергия за пренос през електроразпределителната мрежа за периода 01.07.2014 г. – 30.06.2014 г. – 5 219 944 МВтч. Количествата технологични разходи в размер на 865 526 МВтч са изчислени при 14,20 % загуби по електроразпределителната мрежа.

3. Предложената стойност на оперативните разходи за 2014 г. е 176 185 хил. лв., в т.ч. разходи за експлоатация и поддръжка - 50 998 хил. лв., разходи за амортизации - 44 821 хил. лв., административни разходи – 22 805 хил. лв. и разходи за закупена енергия за технологични разходи – 57 561 хил. лв.

4. Предложени са разходи за балансираща енергия в размер на 9 543 хил. лв.

5. Дружеството включва в необходимите си приходи и разходи за технологични нужди в размер на 35 345 хил. лв.

6. Корекция с фактор Z в размер на 5 737 хил. лв.

7. Разпределението на приходите за втората ценова година от третия регулаторен период по ценови групи е представено в Приложение 2.

8. Приходите по действащи и предложени тарифи за втората ценова година от третия регулаторен период са представени в Приложение 2.

В резултат на извършения анализ на данните, представени към заявлението за утвърждаване на цени на електрическа енергия на „Енерго-Про Мрежи” АД и от приложения годишен финансов отчет за 2013 г., са извършени следните корекции:

1. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение и при прилагане на мерките в общия подход, е извършена корекция на необходимия оборотен капитал от 18 286 хил. лв. на 13 552 хил. лв., като останалите елементи на регулаторната база на активите се запазват съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

2. Разходите за амортизации са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

3. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

4. С писмо изх. № Е-13-45-54 от 15.05.2014 г. е изискана допълнителна информация от „Енерго-Про Мрежи” АД относно отчетените и прогнозните количества и стойността на пренесената и разпределената електрическа енергия по месеци за периода 01.07.2013 г. - 31.06.2014 г. С писмо с вх. № Е-13-45-54 от 23.05.2014 г., дружеството е предоставило изисканата информация, въз основа на която факторът Z е изчислен на стойност 5 495 хил. лв.

1. Корекция с фактора Y не е прилагана.

6. Необходимите годишни приходи на „Енерго-Про Мрежи” АД са намалени с 29 855 хил. лв. Тази корекция отразява констатации от доклад за извършен одит на „Енерго-Про Мрежи” АД с вх. № Е-Дк-169/12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по Протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 3, представлява получен допълнителен приход от дружеството в размер на 128 491 хил. лв., намален с общата стойност на корекциите с фактора Z за втория регулаторен период и разсрочен за период от 4 години. Приложения по-дълъг разсрочен период за изчисление на корекцията, спрямо този приложен при „ЧЕЗ Разпределение България” АД е с цел запазване относителния дял на маржа на дружеството от предходния ценови период.

В резултат на описаните корекции, цените на „Енерго-Про Мрежи” АД са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00818 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00805 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02177 лв./кВтч.

При ценообразуващи елементи: необходимими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 141 739 хил.лв. и пренесена електроенергия - 5 219 944 МВтч.

В таблицата по-долу е представено сравнение на тези цени и утвърдените с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.:

Приложими мрежови тарифи	Мярка	Утвърдени цени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2014г.
Цена за достъп	лв./кВтч	0,00789	0,00818
Цена за разпределение клиенти СН	лв./кВтч	0,01167	0,00805
Цена за разпределение НН	лв./кВтч	0,03430	0,02177
Обща цена за достъп и разпределение на битови клиенти	лв./кВтч	0,04219	0,02995

Забележка: Посочените цени са без ДДС

С писмо вх. № Е-13-45-61 от 04.06.2014 г. „Енерго-ПРО Мрежи” АД е изразило становище и несъгласие с цените на електрическата енергия за ценовия период 2014 г. - 2015 г. в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“. Възраженията са обобщени, както следва:

- Относно доклада за регулаторен одит: Относно доклад с вх. № Е-Дк-169 от 12.05.2014 г. за извършен регулаторен одит на „Енерго-Про Мрежи” АД, дружеството посочва, че ДКЕВР е намалила необходимите приходи с 29 855 хил. лв. Дружеството не приема твърдението в доклада, че е получило допълнителен приход от 128 491 хил. лв. през предходния регулаторен период и счита, че в окончателното решение за утвърждаване на цени такава корекция не следва да бъде извършвана.

Според „Енерго-Про Мрежи” АД, заключението в одитния доклад, че дружеството е формирало допълнителни приходи, се основава на сравнение между реално извършените и утвърдените му в цените на електрическата енергия разходи. Реалните разходи на „Енерго-Про Мрежи” АД през годините действително са над утвърдените за втория регулаторен период, но дружеството не счита, че ги е възстановило чрез приходите от цените за крайни потребители. „Енерго-Про Мрежи” АД заявява, че е извършвало дейността си в зададената от ДКЕВР рамка на необходими приходи и цени и не е осигурило чрез цените допълнителен приход за финансиране на по-високи от утвърдените от ДКЕВР разходи. Дори и да отчете по-високи стойности на някой от разходите, те ще са в състояние да се отразят върху утвърдените от ДКЕВР цени, защото не са включени в утвърдените разходи от ДКЕВР.

„Енерго-Про Мрежи” АД посочва източника на финансиране на инвестиционните и оперативни разходи, които счита, че са над размера на утвърдените от ДКЕВР и отбелязва, че не са допълнителни приходи, а изцяло реинвестирана печалба на акционерите в дружеството. Според дружеството, съществена част от разликата между реалните разходи и утвърдените се дължи на непризнати разходи за амортизации - през втория регулаторен период утвърдените разходи за амортизации са останали на ниво по-ниско дори от отчетените в годишния финансов отчет на дружеството за 2007 г. и са били в размер на 24 948 хил. лева. Дружеството счита, че е реализирало значителна инвестиционна програма, което е довело до увеличение на разходите за амортизации. Поради недостатъчния размер на утвърдените необходими приходи, които да финансират инвестиционната програма, инвестиционната дейност на компанията, отразяваща се в нарасналите разходи за амортизации е била изцяло финансирана с реинвестирана печалба, а не чрез допълнителни приходи. Поради значителните по размер непризнати присъщи за дейността разходи през втори регулаторен период, дружеството счита, че е останало недофинансирано със 307 300 хил. лв., а не е получило допълнителни 128 491 хил. лв.

Със заявление с вх. № Е-13-45-15 от 31.03.2008 г., допълнено със заявление с вх. № Е-13-45-15 от 19.05.2008 г. „Е.ОН България Мрежи“ АД (сега „Енерго-Про Мрежи” АД) е предложило годишни оперативни разходи и разходи с общо предназначение за периода от 91 948 хил. лв., които Комисията е коригирала и е утвърдила 54 394 хил. лв. (-40,8%) от тях или 37 554 хил. лв. по-малко. Намалението на този вид разходи е под нивото им за базисната година, коригирана с приходите от допълнителни услуги.

Също така дружеството е предложило годишни разходи за амортизации за периода от 52 353 хил. лв. (31 270 хил. лв. за базисната година и 21 083 хил. лв. за амортизации на новите инвестиции). Комисията е коригирала тези разходи и е утвърдила 24 948 хил. лв. (-52,3%) от тях или 27 410 хил. лв. по-малко от заявените. Намалението на този вид разходи е под нивото им за базисната година с 6 322 хил. лв., без да се отчетат разходите за амортизации върху нововъведените активи в рамките на регулаторния период.

Според „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, извършената корекция е в нарушение на разпоредбите на Закона за енергетиката и НРЦЕЕ, тъй като съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, корекция се извършва за разлика в утвърдени и отчетени разходи само за предишен ценови период и само по отношение на разходите за закупуване на енергия.

Освен това „Енерго-Про Мрежи“ АД счита, че извършената годишна корекция, изразяваща се в намаление на приходите от 29 855 хил. лева, представляваща 40% от утвърдените оперативни разходи в размер на 73 803 хил. лева, би поставила едно дружество лицензиант в невъзможност да изпълнява качествено лицензионната си дейност, още повече, че с 60% от необходимите му разходи заплаща и допълнителни разходи за технологични нужди над признатите му в цените. Според дружеството, проведеният регулаторен одит е показал, че разходите на дружеството са силно оптимизирани и не съществува възможност за допълнителна оптимизация на разходите. В тази връзка извършването на предлаганата корекция, би нарушила принципите на чл. 31, т. 2 и т. 4 от Закона за енергетиката, тъй като „Енерго-Про Мрежи“ АД предвижда

утвърдените необходими приходи да са по-малко от икономически обосновааните разходи и икономически обосновааната норма на възвръщаемост.

С оглед гореизложеното, „Енерго-Про Мрежи“ АД счита, че предложената корекция на необходимите приходи с 29 855 хил. лв. не следва да бъде прилагана и предлага дори и комисията да не приеме аргументите на дружеството за това, периодът на разсрочване на установения от регулаторния одит приход да бъде минимум 6 години, колкото е била продължителността и на одитирания от ДКЕВР период.

Комисията счита, че изразеното становище по отношение на намалението на необходимите годишни приходи е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно разходи за балансиране, дружеството възразява срещу непризнаването на 9 543 хил. лв. разходи за балансиране на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, с оглед на стартирания балансиращ пазар от 1 юни 2014 г., като твърди, че това са присъщи за дейността разходи. Счита също, че в окончателното решение този вид разходи следва да бъдат признати на оператора на мрежата или предлага ДКЕВР изрично да уреди покриването им по друг механизъм извън утвърдените цени. Дружеството се позовава на чл. 31, т. 2, б. ж на Закона за енергетиката, съгласно който разходите свързани с балансиране на електроенергийната система следва да бъдат признавани в цените на електрическата енергия.

На това основание, „Енерго-Про Мрежи“ АД заявява разходи за балансиране в размер на 9 543 хил. лв. или според дружеството комисията следва изрично да уреди заплащането на разходите за балансиране от ползвателите на мрежата по друг механизъм извън утвърдените цени, или да освободи операторите на разпределителни мрежи от задължението да заплащат разходи за балансиране в размер до 7% излишък и недостиг.

Комисията не приема становището на дружеството за основателно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно инвестиционните разходи „Енерго-ПРО Мрежи“ АД посочва, че не са признати инвестиционните разходи, извършени през първата година от регулаторния период в размер на 28 949 хил. лв. и разходите за амортизации на нововъведените активи от 5 979 хил. лв. Счита, че те са реални и присъщи за дейността и следва да бъдат включени в окончателното решение. Дружеството твърди също, че липсва корекция на регулаторната база на активите с размера на инвестиционните разходи, както и на разходите за амортизации с новото ниво на този вид разходи, което е неизпълнение на чл. 37, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ. Позовава се и на мотивите към Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР по отношение на включването на заявените прогнозни инвестиции, като включването на инвестициите в регулаторната база на активите следва да се извърши през следващия ценови период, след представяне на подробен отчет и анализ за изпълнението им, както и постигнатите резултати от тях по отношение на качеството на енергията.

Дружеството счита, че комисията следва да коригира и признатата стойност на активите с размера на извършените инвестиции след като е коригирала оборотния капитал като един от елементите на РБА преди изтичане на регулаторния период. Предвид гореизложеното „Енерго-Про Мрежи“ АД твърди, че следва да се увеличи размера на необходимите годишни приходи с 8 005 хил. лв. (2 026 хил. лв. възвръщаемост на РБА и 5 979 хил. лв. разходи за амортизации).

Комисията не приема изразеното становище по отношение на РБА за основателно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества. Възражението относно разходите за амортизации, комисията също счита за неоснователно. При определянето на регулаторната рамка за третия регулаторен период са взети предвид отчетените разходи за амортизации през базисната година, без да се отчита влиянието на активите, придобити по безвъзмеден

начин. Възприемайки този подход и в съответствие с разпоредбите на НРЦЕЕ, комисията счита, че корекция в този ценообразуващ елемент е необоснована.

- Относно отчетената инфлация „Енерго-Про Мрежи“ АД отбелязва, че при определяне на оперативните разходи не е отчетена инфлацията за предходната година от 0,9%, по данни от Националния статистически институт, като това е реално увеличение на разходите и следва да бъде възстановено на оператора на мрежата. Според дружеството така не е спазен чл. 37, ал. 3, т. 1 и чл. 23 и 31 от ЗЕ. Отчитайки размера на инфлацията, разходите за дейността на дружеството, според „Енерго-Про Мрежи“ АД, следва да бъдат увеличени с 664 хил. лв.

Комисията не приема изложените аргументи по отношение на отчетената инфлация. По данни на Националния статистически институт, за периода на действие на първата ценова година от третия регулаторен период страната се намира в дефлация, т.е. отчетената инфлация е отрицателна.

- Относно технологични разходи, „Енерго-Про Мрежи“ АД не приема утвърдения размер на технологични разходи от 9%, отчитайки структурата и текущото състояние на разпределителната мрежа, както и липсата на признати разходи за инвестиции. Очакваният размер на технологични разходи за следващия ценови период, според дружеството, следва да бъде коригиран на 14.2%.

Комисията счита, че изразеното становище е неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Относно необходимост от промяна в Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, „Енерго-Про Мрежи“ АД обръща внимание, че крайната цена, образувана от цената за закупуване на електрическата енергия от обществения доставчик за покриване на технологичен разход и цените на мрежовите услуги, е по-ниска от крайната цена, по която клиентите на крайните снабдители и доставчиците от последна инстанция купуват електрическа енергия, което би довело до възможността, при установено нерегламентирано ползване нарушителят да заплати много по-ниска цена от коректните потребители. В тази връзка с писмо с вх. № Е-13-16-2 от 14.02.2014 г. дружеството е внесло предложение за изменение на ПИКЕЕ и приложимата цена, като разпоредбата на чл. 51 бъде коригирана на „цена за недостиг, определена от независимия преносен оператор, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, и дължимите цени на мрежови услуги“. По този начин дружеството смята, че ще се запази рестриктивния и превантивен ефект на цената, приложима в случаите на нерегламентирано ползване на електрическа енергия и коректните потребители няма да се поставят в неравностойно положение.

В резултат на приложените корекции, при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, в сила от 01.07.2014 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, Комисията приема цените на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД за втората ценова година от третия регулаторен период да са, както следва:

1. Цени без ДДС, по които „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00805 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02177 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа 0,00818 лв./кВтч.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 141 740 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 5 219 944 МВтч.

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-15 от 31.03.2014 г. „Енерго-Про Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2014 г.

Утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., цени без ДДС, по които „Енерго - Про Продажби” АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както и предложените за новия ценови период са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г. и изменени с Решение Ц-43/30.12.2014 г.	Предложени цени от 01.07.2014 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,22612	0,23715	+4,88%
- Дневна	0,12643	0,14792	+17,00%
- Нощна	0,04750	0,08103	+70,59%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,15920	0,18626	+17,00%
- Нощна	0,05282	0,08103	+53,41%
3. Една скала	0,14838	0,16709	+12,61%
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,11048	0,12065	+9,21%
- Нощна	0,03952	0,04969	+25,73%
2. Една скала	0,11048	0,12065	+9,21%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Необходимите годишни приходи за дейността снабдяване за втората ценова година от третия регулаторен период са в размер на 474 548 хил. лв. включват следните елементи:

1. Разходи за закупена електрическа енергия – 414 776 хил. лв.;
2. Разходи за балансиране – 45 536 хил. лв.;
3. Надценка съгласно чл.9, ал.2 от НРЦЕЕ – 14 236 хил. лв.

Дружеството е представило и допълнителни разходи, свързани със задължения към обществото, вменени от Закона за енергийна ефективност, които не са включени в сумата на необходимите приходи и са на стойност 8 055 хил.лв.

В резултат на извършените корекции съгласно гореописания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД необходимите годишни приходи за втората ценова година за третия регулаторен период на „Енерго-про Продажби” АД са 465 840 хил.лв.

"Енерго-Про Продажби" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. и изменени с Решение Ц-43/30.12.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,22612	0,23518
- Дневна	0,12643	0,13580
- Нощна	0,04750	0,05583
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,15920	0,16840
- Нощна	0,05282	0,06102
3. Една скала	0,14838	0,15769
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11048	0,12069
- Нощна	0,03952	0,04737
2. Една скала	0,11048	0,12069

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Клиентите на „Енерго - Про Продажби” АД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00805 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02177 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./кВтч.

С писмо вх. № Е-13-46-34 от 04.06.2014 г. „Енерго-Про Продажби” АД е представило становище по цените съгласно доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което са изложени възражения, обобщени, както следва:

- По отношение на необходимите годишни приходи „Енерго-Про Продажби” АД счита, че възниква недостиг от 13 205 хил. лв., некалкулиран в предложените цени, необходим приход на дружеството, като посочва, че комисията е приела необходимите годишни приходи на „Енерго-Про Продажби” АД са 465 840 хил. лв. Съпоставяйки предложените цени от 01.07.2014 г., умножени по заявените с ценовото заявление количества по тарифи, необходимите приходи възлизат на 452 635 хил.лв., с оглед което, стойността е по-ниска от стойността, която би била необходима за закупуване на електроенергия от „НЕК“ ЕАД за снабдяване на крайните потребители в размер на 456 695 хил. лв., или дружеството би реализирало некомпенсиран разход за закупуване на енергия в размер на 4 060 хил. лв. Отчитайки признатата надценка от 2%, снабдителното дружество калкулира недостиг от 13 205 хил. лв. от определените необходими приходи.

Дружеството счита, че утвърдените в окончателното решение цени, следва да бъдат коригирани до нива, при които със заявените в ценовото заявление количества по тарифи

ще бъдат достигната първоначално утвърдената стойност на необходимите приходи на дружеството от доклада, а именно 465 840 хил. лв.

Комисията приема възраженията на дружеството относно посочените несъответствия за основателни. Количествата енергия за продажба от „Енерго-Про Продажби“ АД в качеството му на краен снабдител са коригирани до нивата предложени от дружеството в подадената с писмо вх. № Е-13-46-15 от 19.06.2014 г. актуализирана прогноза за количества електрическа енергия във връзка със заявление за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.

- По отношение на разходите за балансиране дружеството заявява, че не са признати 45 536 хил. лв. разходи за балансиране, свързани с дейността координатор на специална балансираща група. „Енерго-про Продажби“ АД се позовава на чл. 31, т. 2, б. ж от Закона за енергетиката, според който разходите свързани с балансиране на електроенергийната система, следва да бъдат признавани в цените на електрическата енергия. Дружеството счита, че разходите за балансиране в размер на 45 536 хил.лв., на основание горесцитираната разпоредба, трябва да се отразят в необходимите годишни приходи. Дружеството изразява също и становище, че комисията следва изрично да уреди заплащането на разходите за балансиране от клиентите на крайния снабдител по друг механизъм извън утвърдените цени или да освободи крайните снабдители от задължението да заплащат разходи за балансиране в размер до 7% излишък и недостиг.

Комисията приема изразеното становище по отношение на разходи за балансиране за неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение на намаление размера на надценката за дейността крайно снабдяване на 2% „Енерго-Про Продажби“ АД счита, че определената надценка от 9 134 хил.лв не покрива отчетените разходи за регулирана дейност, които за 2013 г. са били 16 855 хил. лева. Според дружеството, тази надценка не е достатъчна да покрие реалните разходи на компанията с повече от 7 721 хил. лева. и няма да осигури възвръщаемост за компанията, което би било в нарушение на изискването на чл. 31, т. 4 от Закона за енергетиката, съгласно който цените трябва да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала. Становището на „Енерго-Про Продажби“ АД е, че размерът на надценката по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, трябва да се увеличи на 3%.

Комисията не приема изразеното становище за основателно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- По отношение на разходите за наложени задължения към обществото в резултат на приложението на компенсаторния механизъм, дружеството изразява несъгласие с разходите, които са посочени като относими за него като участник в компенсаторния механизъм. „Енерго-Про Продажби“ АД отчита, че разходите за периода юли 2012 г. - юли 2013 г., произтичащи от наложени задължения към обществото за изкупената енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, са в размер на общо 67 307 826,10 лева. Тази сума включва 19 186 665,64 лева, които представляват стойността на изкупената от дружеството електрическа енергия от ВЕИ и ВЕКП през периода 5.07.2013 г. - 31.07.2013 г.

Във връзка с изложените от дружеството твърдения комисията е изложила аргументи по – горе в мотивите на настоящото решение.

След анализ на представените възражения и при прилагане на гореописания общ подход, комисията приема цените без ДДС, по които „Енерго-Про Продажби“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, да са, както следва:

„Енерго-Про Продажби“ АД

Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,24499
- Дневна	0,14199
- Нощна	0,06133
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,17621
- Нощна	0,06634
3. Една скала	0,16508
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,12563
- Нощна	0,05158
2. Една скала	0,12563

Забележка: Посочените цени са без ДДС

При следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 480 258 хил.лв. и

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 4 126 501 МВтч

Клиентите на „Енерго-Про Продажби” АД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00798 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - **0,00805 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02177 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,00818 лв./кВтч.**

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

Дружеството не е подало заявление за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическата енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2014 г., в законоустановения срок

С оглед отразяване на направените промени по веригата производство – пренос – обществена доставка на електрическа енергия и прилагането на гореописания общ подход, са извършени следните корекции на утвърдените ценообразуващи елементи на дружеството:

1. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение и при прилагане на мерките в гореописания общ подход, е извършена корекция на необходимия оборотен капитал от 169 хил. лв. на 140 хил. лв., като останалите елементи на регулаторната база на активите се запазват на ниво утвърдени с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

2. Разходите за амортизации са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

3. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са признати съгласно утвърдените с Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.;

4. Приложена е корекция с фактора Y на стойност 8 хил. лв.

В резултат на описаните корекции цените на „ЕРП Златни Пясъци” АД са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00698 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03476 лв./кВтч.

При ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 2 266 хил.лв. и пренесена електроенергия - 63 115 МВтч.

В таблицата по-долу е представено сравнение на тези цени и утвърдените с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.:

Приложими мрежови тарифи	Мярка	Утвърдени цени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2014г.
Цена за достъп	лв./кВтч	0,00693	0,00698
Цена за разпределение НН	лв./кВтч	0,03261	0,03476
Обща цена за достъп и разпределение на битови клиенти	лв./кВтч	0,03954	0,04174

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Дружеството не е депозирало становище относно цените в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

С писмо изх. № Е-13-09-9 от 16.06.2014 г. комисията е изисквала от дружеството да представи допълнителна информация относно количествата разпределена електрическа енергия и реализирани приходи, както и количества електрическа енергия и разходи за технологични загуби по месеци за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г. С писмо вх. № Е-13-09-9 от 20.06.2014 г. „ЕРП Златни Пясъци” АД е предоставило информация, на база на която е изчислен приложението Z фактор в размер на 129 хил. лв.

В резултат на извършените корекции, при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, в сила от 01.07.2014 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, комисията приема цените на „ЕРП Златни Пясъци” АД за втората ценова година от третия регулаторен период да са, както следва:

1. Цени без ДДС, по които „ЕРП Златни Пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03231 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на „ЕРП Златни Пясъци” АД, за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа 0,00698 лв./кВтч.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 2 137 хил.лв. и

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 63 115 МВтч.

“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

Дружеството не е подало заявление за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2014 г., в законоустановения срок.

В резултат на извършените корекции съгласно възприетия общ подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, необходимите годишни приходи за втората ценова година за третия регулаторен период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са **5 807 хил.лв.**

"ЕСП Златни пясъци" ООД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. и изменени с Решение Ц-43/30.12.2014 г.	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,19395	0,20529
- Дневна	0,09103	0,09475
- Нощна	0,02700	0,02594
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,14068	0,14776
- Нощна	0,02700	0,02594
3. Една скала	0,13013	0,13727
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12518	0,12971
- Нощна	0,04614	0,04512
2. Една скала	-	-

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03476 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00698 лв./кВтч.

В таблицата по-долу са представени тези цени и утвърдените с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. цени на електрическата енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД:

"ЕСП Златни пясъци" ООД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-43/ 30.12.2013 г.	Предложени крайни цени от 01.07.2014 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			

1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,17162	0,17943	4,55%
- Нощна	0,09259	0,09484	2,43%
2. Една скала	-	-	-

Забележка: Посочените цени са без ДДС

С писмо вх. № Е-13-77-11 от 05.06.2014 г. „ЕСП Златни Пясъци” ООД е изразило становище и възражения по цените в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, в сила от 01.07.2014 г.

- Според дружеството, в доклада липсват аргументи по отношение на определения размер на надценката в размер на 2%. В представените отчетни данни размерът на надценката е недостатъчен, за да покрие икономически обоснования и признат разход за лицензионната дейност на дружеството и за поредна година „ЕСП Златни Пясъци” ООД предвижда да бъдат отчетени загуби от тази дейност.

Комисията не приема възражението за основателно, предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

- Според дружеството, предвид изходните данни е видно, че цифрата посочена като необходим приход е получена като произведение от посочените количества и предложената цена за електрическа енергия на „НЕК“ ЕАД, т.е. според дружеството в необходимите приходи **не е включена** дори и надценката от 2%. При прилагане на цените, посочени в доклада по прогнозни количества и тарифи, приходите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД се прогнозира да бъдат в размер на **5 652** хил.лв., което е с **2,75% по-малко** от покупната цена на електрическата енергия. Освен това дружеството счита, че е допусната техническа грешка при изчисляването на предложените цени и за отстраняването ѝ **прилагат предложение за нови цени**, получени от изходните данни и възприетият общ подход. Предложенията са представени в Приложение № 1 към полученото становище от „ЕСП Златни Пясъци” ООД.

Комисията приема направените възражения относно посочените от дружеството несъответствия за основателни. Количествата енергия за продажба от „ЕСП Златни Пясъци” ООД в качеството му на краен снабдител са коригирани до нивата, предложени от дружеството в Приложение № 1 към подаденото становище с писмо вх. № Е-13-77-11 от 05.06.2014 г.

След анализ на представените възражения и при прилагането на гореописания общ подход, комисията приема, цените без ДДС, по които „ЕСП Златни Пясъци” ООД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, да са, както следва:

„ЕСП Златни Пясъци” ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
1. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,21880
- Дневна	0,10242
- Нощна	0,03305
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,15572
- Нощна	0,03142
3. Една скала	0,14536

II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,13553
- Нощна	0,04667
2. Една скала	-

Забележка: Посочените цени са без ДДС

При следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 6 112 хил. лв. и

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 52 516 МВтч.

Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

–цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00798 лв./кВтч;**

–цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03231 лв./кВтч;**

–цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,00698 лв./кВтч.**

Крайни цени на електрическата енергия 2014-2015 г.							
Крайни цени на електрическата енергия за битови клиенти							
Начин на измерване	Зони в дееноощието	ЧЕЗ			ЕВН		
		Цена лв./Квтч 01.01.2014	Нови цени 01.07.2014 г.	Изменение	Цена лв./Квтч 01.01.2014 г.	Нови цени 01.07.2014 г.	Изменение
к.1	к.2	к.3	к.4	к.4/к.3	к.6	к.7	к.7/к.6
С две скали	Дневна	0,14949	0,15365	2,78%	0,15327	0,15425	0,64%
	Нощна	0,08508	0,08697	2,22%	0,08676	0,08695	0,22%
С една скала		0,14949	0,15365	2,78%	0,15327	0,15425	0,64%
Енерго-про							
Начин на измерване	Зони в дееноощието	Енерго-про			Златни пясъци		
		Цена лв./Квтч 01.01.2014 г.	Нови цени 01.07.2014 г.	Изменение	Цена лв./Квтч 01.01.2014 г.	Нови цени 01.07.2014 г.	Изменение
к.1	к.2	к.3	к.4	к.4/к.3	к.6	к.7	к.7/к.6
С две скали	Дневна	0,15958	0,16356	2,50%	0,17162	0,18280	6,52%
	Нощна	0,08862	0,08951	1,01%	0,09259	0,09394	1,46%
С една скала		0,15958	0,16356	2,50%	-	-	

**„БЪЛГАРСКА ФЕДЕРАЦИЯ НА ИНДУСТРИАЛНИТЕ
ЕНЕРГИЙНИ КОНСУМАТОРИ“ (БФИЕК)**

и

**„БЪЛГАРСКА АСОЦИАЦИЯ НА МЕТАЛУРГИЧНАТА ИНДУСТРИЯ“
(БАМИ)**

С писмо вх. № Е-04-05-3 от 04.06.2014 г. „Българска Федерация на Индустиалните Енергийни Консуматори“ (БФИЕК) и „Българска Асоциация на Металургичната Индустрия“ (БАМИ) са представили становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, считано от 01.07.2014 г. Българските производители от базовите индустрии, представлявани от БФИЕК и БАМИ заявяват притеснението си от предложените промени на мрежовите цените за новия ценови период.

Двете организации подчертават, че от няколко месеца, заедно с представители от МИЕ, БЕХ, ДКЕВР, от енергийните дружества и от големите фирми-потребители на електроенергия, участват в различни групи с цел обсъждане схеми за предоставяне на електрическа енергия на конкурентни за бизнеса цени, и смятат, че публикуваният доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ е свидетелство на противоположна политика. Организациите посочват, че предложеното завишаване на цените създава вероятност за значително негативно влияние върху тези индустрии. БФИЕК и БАМИ отбелязват, че поради високата енергийна интензивност, тези сектори на българската икономика са притиснати от липсата на всякаква предвидимост в енергетиката, от кръстосаното субсидиране, високи мрежови цени и разходи за задължение към обществото. Считат, че тези преференции поставят индустрията в България в неравностойно положение и същите преференции следва да бъдат предоставени и за експортно ориентирани индустрии.

БФИЕК и БАМИ съобщават, че представителите на българската индустрия са категорично несъгласни с ръста от 2.29 лв./МВтч. на мрежовата компонента към цената на електрическата енергия, което за бизнеса с годишна консумация на електроенергия над 11 ГВтч. означава допълнителен разход от над 12 770 хил. лв. в рамките на ценовия период 01.07.2014 - 31.06.2015 г. Увеличаването на мрежовите разходи за клиенти на високо напрежение не може да бъде компенсирано от цените на електроенергията на свободния пазар. Твърдят, че в резултат на непрекъснатото понижаване на цената на АЕЦ Козлодуй за регулиран пазар, централата търси компенсация на свободния пазар за сметка и индустрията в България.

В заключение на гореизложеното, организациите смятат, че няма предвидимост и устойчивост на средата, тъй като непрекъснато се променят нормативни и поднормативни актове и правила. Обръщат внимание, че индустрията търпи негативи от политиките в енергетиката, които ще доведат до загуба на конкурентни предимства, закриване на производства и на работни места, и до невъзможност българските работодатели да осигурят устойчивото развитие и нормална социална политика в техните предприятия.

Комисията не приема заключенията в становището на БФИЕК и БАМИ. С работата си комисията се стреми да подкрепя усилията в посока реиндустриализация на Република България, което ще спомогне за решаването на редица наболели проблеми и в енергийния сектор. Комисията участва активно в работните групи, които подготвят необходимите промени в нормативната уредба в областта на енергетиката и очертават правилните стъпки за постигане на поставената цел. Повишаването на цените на мрежовите услуги е следствие на факта, че съществуващата цена от 01.01.2014 г. не покрива разходите за дейността пренос на „ЕСО“ ЕАД и дружеството е реализирало загуба от тази дейност в размер на 91 549 хил.лв. Промените в цената за наложени задължения към обществото отразява повишението на разходите на Обществения доставчик за задължителното изкупуване на електрическа енергия.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8а, чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 35, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 2, чл. 6, чл. 8, чл. 15, чл. 16, ал. 2, чл. 18, чл. 27, чл. 28, чл. 29 и чл. 29а от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, Методика компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, приета с решение по т. 3 от Протокол № 110 от 18.07.2013 г. на ДКЕВР, Указания за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ по т. 18 приети с Протокол № 13 от 30.01.2012 г. на ДКЕВР, Указания за образуване на цената 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 Протокол № 15 от 09.02.2012 г. на ДКЕВР, Решение на ДКЕВР по т. 2 „методи за регулиране и продължителността на регулаторния период на електроразпределителните дружества“ от Протокол № 102 от 05.07.2013г., Решение на ДКЕВР по т.3 „норма на възвращаемост на електроразпределителните дружества“ от Протокол № 102 от 05.07.2013 г., Решение на ДКЕВР по т. 4 „средно годишни размери на технологични разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение“ от Протокол № 110 от 18.07.2013 г. и Правила за търговия с електрическа енергия, приети с решение по т.1 от Протокол № 110 от 18.07. 2013 г. на ДКЕВР, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., ДВ, бр. 39 от 09.05.2014 г.

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2014 г.:

1. Цена без ДДС, по която АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 15,30 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 13,73 лв./МВт*ч,

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 5 653 706 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 5 995 446 МВт*ч.

2. Цена без ДДС, за разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, както следва:

- цена за разполагаемост – 10,55 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 38 810 хил.лв.;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 3 679 200 МВт*ч.

3. Цена без ДДС, за разполагаемост на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, както следва:

- цена за разполагаемост – 8,98 лв./МВт*ч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 13 429 хил.лв.;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 1 494 756 МВт*ч.

4. Цена без ДДС, по която „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 44,17 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 24,13 лв./МВт*ч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи за енергия – 327 976 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 7 425 731 МВтч;

Необходими годишни приходи за разполагаемост – 238 339 хил.лв.;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 9 877 756 МВт*ч.

II. Утвърждава, считано от 01.07.2014 г., на „Национална електрическа компания“ ЕАД:

1. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители в размер на 114,10 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 2,25 лв./МВтч , при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 850 906 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 16 221 532 МВтч;

2. Цена без ДДС, по която дружеството, продава енергия за технологични разходи на електропреносното и електроразпределителните предприятия в размер на 30,00 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 118 320 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 3 943 999 МВтч.

3. Цена за „задължения към обществото”, която се заплаща от всички крайни клиенти на свободния пазар присъединени към електроенергийната система на Р България, без клиентите на доставчиците от последна инстанция – 17,37 лв./МВтч, при следните елементи:

Необходими годишни приходи – 192 813 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за свободния пазар в страната, без потреблението на доставчиците от последна инстанция – 11 100 000 МВтч.

III. Дава задължителни указания на енергийните предприятия да изпълняват описаните в мотивите на настоящото решение условия на механизмите за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, чиито размер е признат в цените по т. II.1. и т. II.3.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2014 г., на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД:

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа за клиенти, в размер на 1,36 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 54 970 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 40 309 120 МВтч.

2. Цена за пренос през електропреносната мрежа без ДДС в размер на 6,62 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 266 697 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 40 309 120 МВтч.

V. Утвърждава, считано от 01.07.2014 г., за втората ценова година на третия регулаторен период.

1. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Разпределение България” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00577 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,01877 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България” АД, за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови клиенти – 0,00505 лв./кВтч.

3. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.1. и т. IV.2. както следва:

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 192 593 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 9 144 666 МВтч.

4. Необходимите годишни приходи за енергия за втората ценова година от третия регулаторен период на „ЧЕЗ Електро България” АД са 737 577 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 6 337 451 МВтч;

4.1. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,19378
- Дневна	0,12180
- Нощна	0,07117
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,17330
- Нощна	0,07481
3. Една скала	
	0,14981
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,12185
- Нощна	0,05517
2. Една скала	
	0,12185

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - 0,00577 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,01877 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00505 лв./кВтч.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00550 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02206 лв./кВтч.

6. Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение” АД за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

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

7. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.5. и т. IV.6. както следва:

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 187 818 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 8 192 221 МВтч.

8. Необходимите годишни приходи за енергия за втората ценова година от третия регулаторен период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 662 229 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 5 690 046 МВтч.

8.1. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,20088
- Дневна	0,13559
- Нощна	0,07553
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,16461
- Нощна	0,07290
3. Една скала	
	0,16527
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,11918
- Нощна	0,05188
2. Една скала	
	0,11918

8.2. Клиентите на "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - 0,00550 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02206 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

9. Цени без ДДС, по които „Енерго-Про Мрежи”АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00805 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02177 лв./кВтч.

10. Цена без ДДС на „Енерго-Про Мрежи”АД за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00818 лв./кВтч.

11. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.9. и т. IV.10. както следва:

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 141 740 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 5 219 944 МВтч.

12. Необходимите годишни приходи за енергия за втората ценова година от третия регулаторен период на „Енерго-Про Продажби”АД са 480 258 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 4 126 501 МВтч;

12.1. Цени без ДДС, по които „Енерго-Про Продажби”АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

„Енерго-Про Продажби”АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,24499
- Дневна	0,14199
- Нощна	0,06133
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,17621
- Нощна	0,06634
3. Една скала	0,16508
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,12563

- Нощна	0,05158
2. Една скала	0,12563

12.2. Клиентите на „Енерго - Про Продажби” АД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - 0,00805 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02177 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./кВтч.

13. Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти на ниско напрежение – 0,03231 лв./кВтч.

14. Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа в размер на 0,00698 лв./кВтч.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.13. и т. IV.14. както следва:

Необходими годишни приходи – 2 137 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 63 115 МВтч.

16. Необходимите годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са 6 112 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за втората ценова година от третия регулаторен период – 52 516 МВтч;

16.1. Цени без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци” ООД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

„ЕСП Златни Пясъци” ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 01.07.2014 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. – Върхова	0,21880
- Дневна	0,10242
- Нощна	0,03305
2. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,15572
- Нощна	0,03142
3. Една скала	
	0,14536
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	

1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,13553
- Нощна	0,04667
2. Една скала	-

16.2. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00798 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03231 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00698 лв./кВтч.

VI. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 30, ал. 1 от Закона за енергетиката прекратява:

1. Административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-14-33-3 от 31.03.2014 г., подадено от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД в частта на искането му за утвърждаване на цена за електрическа енергия;

2. Административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-15-5 от 31.03.2014 г., подадено от „ТЕЦ Варна“ ЕАД в частта на искането му за утвърждаване на цена за електрическа енергия;

3. Административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-11-6 от 30.04.2014 г., подадено от „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 - дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
Боян Боев**

**И.Д. ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
Мариела Цанкова**