

**ДО
Г-Н БОЯН БОЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР**

ДОКЛАД

от

дирекция “Ценово регулиране, лицензии и пазари” и

дирекция “Правна”

Относно: утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН БОЕВ,

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 трябва да 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 ценовия/регулаторен период 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 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 настоящият 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 приложения метод на регулиране може да се изменят в края на първата ценова година.

Предвид гореизложеното, настоящият доклад отразява:

1. Резултатите от извършения регулаторен преглед на дружествата в сектор „Електроенергетика“, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“. С оглед установяване необходимостта от извършване на регулаторен преглед по отношение на тези дружества 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. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-161 от 25.04.2014 г. С решение по Протокол № 65 от 29.04.2014 г., т.6, ДКЕВР е приела доклада и е постановила на тези дружества да бъде извършен регулаторен преглед.

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“.

Цените на електрическата енергия следва да отчитат своята взаимна свързаност по веригата производство, пренос и доставка до краен клиент, както и следните обстоятелства:

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, свързана със значително намаление на електрическата енергия, продавана от доставчика от последна инстанция (ДПИ). За сравнение енергията, необходима за покриване на потреблението на ДПИ за текущия ценови период спрямо тази, необходима през предстоящия ценови период намалява от 6 634 171 МВтч на 911 689 МВтч. Това е основен фактор, който допълнително дава отражение върху дисбаланса между задължително изкупуваната електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД и потреблението на клиентите на КС и ДПИ. В тази връзка и с цел запазване на баланса между производство и потребление на електрическа енергия, формирането на енергийния микс на ОД за покриване потреблението на регулирания пазар за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г., е направено при отразяване на следните условия:

- 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 ДПИ и други търговци, съответно от 57:43 на 8:92.;
- С писмо с вх. № Е-13-01-1 от 23.05.2014 г. „НЕК“ ЕАД е информирало Комисията за предприети действия за постигане на по-благоприятни условия за

изкупуване на електроенергия от централите с дългосрочни договори „Ей и Ес 3С Марица Изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД. Дружеството посочва, че въз основа на решение на СД на „БЕХ“ ЕАД по т. I.3 от протокол № 20-2014 от 22.05.2014 г. и решение на СД на „НЕК“ ЕАД на СД на НЕК ЕАД по т. I.1 от протокол № 38 от 22.05.2014 г. е стартирала процедура на преговори с централите „Ей и Ес 3С Марица Изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД за предоговаряне на споразуменията за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия в частта, касаеща формирането на цените за енергия и разполагаемост и дела на задължително изкупуваната разполагаемост с оглед адаптирането им към пазарните нива, при следните целеви резултати:

- намаляване на пълната цена за енергия на „Ей и Ес 3С Марица Изток 1” ЕООД с 30 %;
- намаляване на пълната цена за енергия на „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД с 20 %;
- намаляване с 50 % на договорената в споразуменията разполагаемост на „Ей и Ес 3С Марица Изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД.

С оглед намаленото потребление на енергия на регулирания пазар и при спазване на принципите по чл. 24 от ЗЕ, сред които са и: 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 двете централи с дългосрочни договори за изкупуване, равняваща се на разполагаемостта на един блок на „Ей и Ес 3С 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 ВИ са коригирани съгласно изискванията на чл. 31 ал. 5 от ЗЕВИ, като за формирането на енергийния микс на ОД, участват количества отразяващи дела на потреблението на регулирания пазар на електрическа енергия за ценовия период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г.;

- В резултат на промяната на структурата на потребление и намаляването дела на регулирания пазар на електрическа енергия, за формирането на енергийния микс на ОД не са определени квоти електрическа енергия за кондензационните централи „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Варна” ЕАД и производителите на електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт, с изключение на ВЕЦ собственост на „НЕК“ ЕАД, участващи с квота електрическа енергия, отразяваща дела на потреблението на регулирания пазар спрямо прогнозното производство.

- Технологичните разходи за енергия през електропреносната и електроразпределителни мрежи се осигуряват на база определена квота на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и се остойностяват по предложена пълна цена (в т.ч. енергия и разполагаемост) от централата.

- 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 Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1), комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическата обоснованост 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 01.07.2014 г. до 31.06.2015 г. при спазване на следния общ подход:

- Цените на всички електропроизводствени дружествата са анализирани, като условно-постоянните разходи, участващи при формиране на цената за разполагаемост са намалени спрямо първоначално заявените от дружествата на база представените отчетни данни за предходната година;

- Заявените прогнозни повишения на условно-постоянните разходи на енергийните дружества, формиращи цената за разполагаемост не са признати за икономически обосновани, тъй като детайлният анализ на компонентите им очертава тяхното 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;

- Възприетият метод за определяне на необходимия оборотен капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност е равен на стойността от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без разходи за амортизации;

- 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 конкретен анализ на специфичните разходи на условно гориво и другите технико-икономически показатели, както и на доказаните им по съответния ред цени за представени прогнозни годишни количества електрическа енергия;

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните им по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за произведена електрическа енергия. На дружествата не са признати необосновани завишения на цени за основно и разпалващо горива, на специфичен разход на условно гориво, необосновани завишения на електроенергията 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 ОД 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 %. В тази връзка и при тези параметри с Решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. ДКЕВР е изисквала „НЕК“ ЕАД и страните по сключените с него договори за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия (ДДИЕ) - „Контур Глобал Марица изток 3“ АД и „Ей и Ес 3С Марица изток 1“ ЕООД, да започнат преговори за изменение на тези договори. По силата на § 16, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ и условията на сключените ДДИЕ до постигане на съгласие за изменение на същите „НЕК“ ЕАД е длъжно да 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 ДДИЕ, които не следва да бъдат възстановени единствено чрез цените на крайните потребители на регулирания пазар предвид общите принципи по ЗЕ;

- 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. С оглед намаленото потребление на регулирания пазар и в изпълнение на заложените принципи в 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, разходите на обществения доставчик за изкупуване на енергия за регулирания пазар от ВИ по преференциални цени са формирани на база количества, определени като 50 % от заложените средногодишни работни часове на фотоволтаичните и вятърни централи. Произведените над тези количества електрическа енергия от тези централи са по цена за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар или т.н. „миксова цена”;

- 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, предложени с доклад с вх. № Е-Дк-210 от 27.05.2014 г. относно утвърждаване на цените в сектор „Топлоенергетика“ 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.

Резултатите от регулаторния преглед са изложени по-долу по дружества, както следва:

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Съгласно Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР, утвърдените на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, цени по които дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик, в сила от 01.08.2013 г. са:

- цена за енергия – 15,30 лв./МВтч, без ДДС;

- цена за разполагаемост – 22,45 лв./МВтч, без ДДС.

При следните ценообразуващи елементи:

- норма на възвращаемост на капитала – 1,77 %;

- Регулаторна база на активите – 1 495 514 хил. лв.;

- Необходими годишни приходи – 302 941 хил. лв.;

- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 7 701 280 МВтч;

- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 245 482 МВтч.

С Решение № Ц-043 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР утвърдената с Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. цена за разполагаемост в размер на 22,45 лв./МВтч е изменена на 22,11 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 182 308 хил. лв.;

- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 245 482 МВтч.

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 Наредба №1.

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.

Съгласно представената обосновка, дружеството посочва, като основни фактори, които са взети предвид при изготвянето на предложените по-високи цени за електрическа енергия (с 9,28 %) и разполагаемост (с 47,8 %), 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, съгласно законовите изисквания, 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. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД посочва, като утежняващ фактор 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.

Дружеството 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 %. При извършване на детайлен анализ се установява, че 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 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.

На база гореизложеното, предвид представените обосновки и предложеното актуализиране от дружеството, работната група предлага цените за енергия и разполагаемост да бъдат както следва:

- цена за електрическа енергия – 15,30 лв./МВтч, без ДДС, при:
 - необходимими приходи за енергия – 86 502 хил. лв.;
 - нетна електрическа енергия – 5 653 706 МВтч.
- цена за разполагаемост – от 22,11 лв./МВтч на 13,73 лв./МВтч, без ДДС, при:
 - необходимими 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

Съгласно Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР утвърдените на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД цени, по които дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик, в сила от 01.08.2013 г. са:

- цена за енергия – 68,30 лв./МВтч, без ДДС;
 - цена за разполагаемост – 13,35 лв./МВтч, без ДДС,
- при следните ценообразуващи елементи:
- Норма на възвращаемост на капитала – 7,0 %;
 - Регулаторна база на активите – 129 943 хил. лв.;
 - Необходими годишни приходи – 51 284 хил. лв.;
 - Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 616 403 МВтч;
 - Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 949 МВтч.

С Решение № Ц-043 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР утвърдената с Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. цена за разполагаемост е изменена от 13,35 лв./МВтч, без ДДС на 13,15 лв./МВтч, без ДДС,

при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 9 047 хил. лв.;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 949 МВтч.

Със заявление с вх. № Е-14-33-3/31.03.2014 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 Наредба №1.

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 разпалване (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-14-33-3/15.05.2014 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 СО₂ 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), 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-Н1/2012 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.

Годишния 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 заложените следните 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 %).

I. 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 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 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.

II. За цена за разполагаемост:

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи формиращи цената за разполагаемост е извършена корекция, като работната група счита за целесъобразно прогнозираните условно-постоянни разходи да бъдат приети на база отчетна стойност за 2013 г., предвид липсата на обективно основание за увеличение на тези разходи спрямо отчетените.

Също така работната група предлага, 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.

Работната група счита 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. В резултат необходимия 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 приетата 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.

В резултат на извършените корекции работната група предлага цената за разполагаемост на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД 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 МВтч.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

Съгласно Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР утвърдените на „ТЕЦ Варна“ ЕАД цени, по които дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик, в сила от 01.08.2013 г. са:

- цена за енергия – 89,20 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 8,69 лв./МВтч, без ДДС,

при следните ценообразуващи елементи:

- Норма на възвръщаемост на капитала – 7,0 %;
- Регулаторна база на активите – 101 902 хил. лв.;
- Необходими годишни приходи – 46 718 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 473 041

МВтч;

- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 520 511 МВтч.

С Решение № Ц-043 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР утвърдената с Решение Ц-025 от 29.07.2013 г. цена за енергия е изменена от 89,20 лв./МВтч, без ДДС на 70,00 лв./МВтч., без ДДС,

при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи от активна енергия – 33 113 хил. лв.;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 473 041 МВтч.

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 Наредба №1.

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 за 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 изисканата 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;

- дружеството е планирало количеството електрическа енергия през II-ро полугодие на 2014 г. да бъде съизмеримо с прогнозното количество през I-во полугодие на 2014 г.; Посочва се, че производство на електрическа енергия през I-во полугодие на 2015 г. не е предвидено;

- планираното намалено електропроизводство 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. Поради това 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., поради 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. Прогнозния 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 складови наличности 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 е посочено като причина 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 организираниите 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 предстоящият 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 става ясно, че осигурителните вноски за сметка на работодателя „ТЕЦ Варна“ ЕАД са определени в размер на 0,9 %, в съответствие с икономическата дейност и предвид отчетните данни за предходни години. За лицата полагащи труд в условията на трета категория – 18,3%; 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, предстоящият 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.

I. 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 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.

II. Цена за разполагаемост:

Въз основа на представените данни и обосновки, както и извършен детайлен анализ на ценообразуващите елементи формиращи предложената цена за разполагаемост се вижда, 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 %. Работна група счита, че предложеното ниво на условно-постоянните разходи, не отразява обективно прогнозираното значително намаление на предоставената разполагаемост и е извършила корекция на условно-постоянните разходи, като същите са изчислени на база еденица утвърдена разполагаемост за ценовия период 01.08.2013 – 30.06.2014 г.

Необходимия 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” (Указанията), приети с протоколно решение на ДКЕВР № 13/30.01.2012 г. В резултат необходимия оборотен капитал се изменя от 127 287 хил. лв. на 611 хил. лв.

В резултат на извършените корекции от работната група предлага 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

Съгласно Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР утвърдените на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД цени, по които дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик, в сила от 01.08.2013 г. са:

- цена за енергия – 40,32 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 22,82 лв./МВтч, без ДДС,
при следните ценообразуващи елементи:
- Необходими годишни приходи – 121 447 хил. лв. ;
- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 824 905 МВтч;

- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВтч.

С Решение № Ц-043 от 30.12.2013 г. на ДКЕВР утвърдената с Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. цена за разполагаемост е изменена от 22,82 лв./МВтч, без ДДС, на 22,47 лв./МВтч., без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 47 133 хил. лв. ;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВтч.

Със заявление с вх. № Е-14-34-2/28.03.2014 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 Наредба №1.

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 СО₂ 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 на 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-14-34-2/21.05.2014 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 разпалване (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. ;
- СО₂ 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 КТД.

Дружеството заявява, че от прогнозните разходи за амортизации за 2014 г., които участват при формиране на признатите разходи за регулаторни цели са извадени разходите за амортизации, произтичащи от извършените преоценки, както и амортизираната стойност на преоценъчния резерв е извадена и от регулаторната база на активите. Необходимия 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 възвръщаемост 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., представена 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 отчетени 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., 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./г., но трябва да се отбележи, че дружеството е прогнозирило 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. CO₂ емисии, от които очаква да получи 3 088 774 т. безплатни от НПИ, а останалото количество следва да закупува.

Въз основа на представените данни и обосновки, както и след извършен анализ, работната група е извършила необходимите корекции на условно-постоянните разходи, като същите са редуцирани от 242 557 хил. лв. на 215 778 хил. лв. Не са признати прогнозни разходи, за които работната група е приела, че не са обосновани или не са от обществен интерес, на обща стойност 26 779 хил. лв.

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, работната група предлага да бъдат утвърдени цени за енергия и разполагаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, както следва:

- 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;
- 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.

„Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД

Съгласно Решение № Ц-025 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР утвърдената на „Пиринска Бистрица Енергия“ ЕАД, цена по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик, в сила от 01.08.2013 г. е:

- Цена за електрическа енергия – 61,02 лв./МВтч., при следните ценообразуващи елементи:
 - Необходими годишни приходи – 5 522 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 4 099 хил. лв.;
 - Норма на възвращаемост на капитала – 6,99 %;
 - Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 90 500 МВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-11-6/30.04.2014 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.;
 - необходими 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 Наредба № 1.

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 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 „Пиринска Бистрица Енергия” 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.

Изменение на цените за енергия и разполагаемост на производителите на електрическа енергия:

Сравнителна таблица на цените за енергия и разполагаемост на производствените централи			
Кондензационни централи	Действащи цени	Цени от 01.07.2014 г.	Изменение
	МВтч	МВтч	%
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД			
цена за енергия	15,30	15,30	0,00%
цена за разполагаемост	22,11	13,73	-37,90%
„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД			
цена за енергия	67,05	-	-
цена за разполагаемост	13,15	10,55	-19,77%
„ТЕЦ Варна“ ЕАД			
цена за енергия	70,00	-	-
цена за разполагаемост	8,69	8,98	3,34%
"Ей и Ес 3С Марица Изток 1" ЕООД			
цена за енергия	58,15	38,42	-33,93%
цена за разполагаемост	73,24	51,93	-29,10%
„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД			
цена за енергия	40,32	44,17	9,55%
цена за разполагаемост	22,47	24,13	7,39%
"КонтурГлобал Марица Изток 3" АД			
цена за енергия	40,52	31,60	-22,01%
цена за разполагаемост	49,54	39,28	-20,71%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„НЕК“ ЕАД

Утвърдените цени на електрическата енергия на „НЕК“ ЕАД с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР и изменени с Решение № Ц-43/30.12.2013 г. на ДКЕВР са: цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на електроразпределителните

предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 100,43 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-01-29/31.03.2014 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-43/30.12.2013 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 краен снабдител – 16 221 532 МВтч;
2. Енергия за доставчик последна инстанция – 911 689 МВтч;
3. Енергия за технологични разходи на ЕРД - 3 075 899 МВтч;
4. Закупена ел.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 електроенергия за задоволяване на защитени потребители ;

- Прогноза на ЕРД-та за електроенергия за технологични разходи за пренос през електроразпределителните мрежи,

- Прогноза за потреблението на ДПИ за регулаторния период юли 2014 – юни 2015 г. - количествата електроенергия 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 електроенергия за закупуване от „НЕК“ ЕАД с 6,5 %. Заводските централи прогнозират намаляване на количествата на електроенергията съответно 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 регулаторния

период 2014 г. - 2015 г. С договор за присъединяване в рамките регулаторния период са няколко нови обекта с обща мощност от 130 МВт, които не са включени в ценовото предложение. „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 електроенергията произвеждана по комбиниран начин и от ВИ са действащите към момента на подаване на заявлението;

- Производството от ВЕЦ 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 ДПИ. Разходите за електроенергията 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 регулирания пазар и ДПИ и възможността централата да реализира енергията на свободния пазар, като необходимата квота разполагаемост на централата за следващия регулаторен период е намалена със 70% (548 400МВтч) спрямо действащия ценовия период;

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

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

- За покриване потреблението на регулирания пазар и ДПИ, НЕК ЕАД не предвижда закупуване на количества електрическа енергия от централите „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” АД и „ТЕЦ Русе бл.4” ЕАД, поради намаленото потребление на енергия на регулирания пазар и ДПИ и възможността централите да реализират енергията на свободния пазар;

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

Прогнозата за количествата електроенергия за изкупуване от ОД за ценовия период 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г., произвеждана от ВИ присъединени към електроразпределителните мрежи в страната, съгласно предоставената информация от КС, се увеличава с 25,6 %, спрямо отчета за 2013 г., а

електроенергията произведена от високоефективно комбинирано производство 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 с приблизително 23 % спрямо отчета за 2013 г. Прогнозните количества за производство на електроенергия 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 ДПИ и задължения за изкупуване на цялото произведено количество електроенергия 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 - ОД от прилагане на Методиката за компенсиране на разходите за зелена енергия и ВЕКП 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 Решението, за следващия регулаторен период сумата за възстановяване, включена в цената на общественият доставчик е **87 172 хил.лв.**

- Разходи за електроенергия 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 регулаторния период 01.08.2013 г. – 30.06.2014 г. в размер на **34 451 хил.лв.**, и подлежащи на компенсиране за следващ регулаторен период (01.07.2015 г. – 30.06.2016 г.) - **34 369 хил.лв.**

Цена за задължения към обществото

В представената обосновка е посочено, че цената за задължения към обществото се формира като разлика между действителните разходи за закупуване на електроенергия от възобновяеми източници, топлофикационни и заводски централи и дългосрочни договори, за определени количества електроенергия продавани на свободния пазар в страната, и разходите за същите количества електроенергия изчислени по регулираната цена, по-която обществения доставчик продава на крайните снабдителите 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 по лицензията „обществена доставка“

В представената обосновка е посочено, че пазарните условия, в които е поставено дружеството 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 цената за дейността по лицензията „обществена доставка“. 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 възобновяеми източници, „НЕК“ ЕАД предлага цената за дейността по лицензията „обществена доставка“ 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

В представената обосновка към заявлението за утвърждаване на цени е посочено, че предложената цена е формирана при производството от ВЕЦ на „НЕК“ ЕАД от 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“. Заложена 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 електроенергията от собствени ВЕЦ да се измени от **63,64 лв./МВтч** на **73.54 лв./МВтч.**

Предвид представените данни от дружеството работната група е извършила следните корекции:

- 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 от работната група се запазва в размер на **63,64 лв./МВтч.**

В резултат на извършен детайлен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени за обществена доставка и производство на електрическа енергия са извършени следните корекции:

- предложението разходите 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, работната група счита за основателно и тези разходи следва да бъдат включени в цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар.

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

- предложението за включването на разходите за електроенергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим за следващия ценови период на стойност **116 346 хил.лв.**, работната група счита за неоснователно предвид характера на тези разходи свързани с балансиране на електроенергийната система и предстоящото стартиране на балансиращия пазар на електрическа енергия от 01.06.2014 г.

- предложението за компенсиране разходите за електроенергия за работа на ПАВЕЦ в помпен режим от предходен ценови период на стойност **72 407 хил.лв.**, счита за основателно признаването на част от тези разходи **43 700 хил.лв.** представляващи 60% от заявените, като компенсирането на останалите разходи ще бъде извършено през следващи ценови периоди, при извършване на окончателна оценка след приключване на действащия ценови период.

- по отношение невъзстановените разходи на „НЕК“ ЕАД, произтичащи от наложени задължения към обществото за периода юли 2012 г. – юли 2013 г., в размер на **54 727 хил. лв.** На база извършен анализ работната група е установила, че невъзстановените разходи за предходни ценови периоди в резултат на прилагането на компенсаторния механизъм са на стойност 410 674 хил.лв. Разпределението на тези разход по участници в компенсаторния механизъм е както следва:

- НЕК ЕАД – 54 727 хил.лв.
- „ЧЕЗ Електро България” АД – 61 024 хил.лв.;
- „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 248 623 хил.лв.;
- „Енерго-Про Продажби” АД – 46 300 хил.лв.;

С цел преодоляване на предизвиканата ликвидна криза в „НЕК“ ЕАД и поетапно възстановяване на тези разходи, работната група предлага за следващия ценови период 01.07.2014 г. – 30.06.2015 г. да бъдат включени за компенсиране разходи в размер на **79 483 хил.лв.** Тези разходи участват във формирането на цената за енергия на ОД 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” от **1,32 лв./МВтч** на **3,05 лв./МВтч.** работната група, счита за неоснователно. Мотива на дружеството за исканото увеличение е необходимостта от усвояването на привлечен капитал за дейността „обществена доставка” и финансирането на главниците и лихвите по тези кредити, чрез цената за „обществена доставка”. Предвид обстоятелството, че дружеството не е представило подробни данни и информация по отношение размера на предвижданите за усвояване кредити, както и плащанията на главници и лихви по тях е невъзможно формирането на обективна оценка на разходите, които следва да бъдат включени в цената за „задължение към обществото”.

- 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” – 163 026 хил.лв.

Цена на енергията, по която „НЕК“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители за осигуряване потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар.

В резултат на извършен детайлен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени, както и гореописаните в текста обстоятелства свързани с промяната на структурата на потребление на електрическа енергия, формирането на „енергийния микс” за регулирания пазар и формирането на разходите по групи и видове производства, работната група счита, че цената на електрическата енергия а регулирания пазар следва да се образува при следните параметри:

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 изкупено 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:

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар и мрежовите услуги за мрежи Високо напрежение				
1	ПОЗИЦИЯ	Прогноза 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г.		Средна цена на енергията за регулиран пазар
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
2	3	4	5	
А	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	1 816 013	111,95
1.	От термични централи и атомната по определените квоти и регулирани цени	3 365 431	170 347	50,62
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		119 056	71,91
	Енергия	1 655 724	73 133	44,17
	Разполагаемост	1 903 131	45 923	24,13
2.	Закупена електрическа енергия по реда на чл.93а от ЗЕ	12 856 101	1 645 666	128,01
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	124 648	128,65
2.4	Топлофикационни централи	1 716 071	314 824	183,46
2.5	ВЕИ в т.ч. ВЕЦ	1 760 245	526 403	299,05
2.6	ВЕИ по цена на ОД	1 250 279	136 768	109,39
2.7	Производители в състава на НЕК	1 590 885	101 244	63,64
Б.	Цена на НЕК за Обществена доставка			1,32
	<i>Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за I-полугодие на 2013</i>		87 172	5,37
	<i>Компенсация на разходите, свързани с експлоатация на ПАВЕЦ за ценови период 2013 г. - 2014 г.</i>		43 700	2,69
	<i>Компенсация на разходи на ОД от Методиката за ЗЕ за периода 01.07.2012-31.07.2013 г.</i>		47 191	2,91
	<i>Компенсация на разходи „Задължение към обществото“ по чл. 35 от ЗЕ за текущия ценови период от 01.07.2014 до 30.06.2015 г.</i>		-163 026	-10,05
	<i>Приходи от данък - вятърни и фотоволтаични централи</i>		-93 015	-5,73
	<i>Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за ценови период 01.08.2013 г. - 30.06.2014 г.</i>		34 369	2,12
В.	Цена на електрическата енергия за регулирания пазар (А+Б+В)			110,58

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Изчислената цена за обществена доставка е 1,32 лв./МВтч.

Предвид гореизложеното работната група предлага следните цени, по които „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на:

1. Крайните снабдители за доставка на електрическа енергия на клиентите на регулирания пазар – 110,58 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. 1,32 лв./МВтч цена за обществена доставка, при общи необходими годишни приходи – 1 793 816 хил.лв. и 16 221 352 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, както 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 195 318 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. – 163 026 хил.лв.;

- Невъзстановени разходи за изкупуване на електрическа енергия от ВИ за предходен ценови период, при прилагането на компенсаторен механизъм – 32 292 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 17,60 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 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-25/29.07.2013 г. и Решение № Ц-

43/30.12.2013 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 е внесен доклад до Министъра на икономиката и енергетиката 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 размера 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 услуги са запазени на ниво утвърдените с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. Нормата на възвращаемост е предложената от дружеството – 3,33% на стойност 967 хил. лв. В ценообразувания 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. средно годишната стойност на студения резерв е определена на 500 МВт.

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

Цена за достъп до електропреносната мрежа				
№	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	лв./МВтч	2,76	2,44

В резултат на направените корекции в необходимите приходи на „ЕСО“ ЕАД цената за достъп до електропреносната мрежа е **2,44 лв./МВтч**, без ДДС.

Цена за пренос

Със заявление с вх. № Е-13-41-35/31.03.2014 г. дружеството е предложило за утвърждаване 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. е утвърдена на „НЕК“ ЕАД 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 правопреемник 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 регулаторен 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. и действаща до 31.12.2013 г. При формиране на цената за пренос са отчетени измененията на основните фактори, оказващи значително влияние върху нивото и, 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 на база, на което дружеството ще реализира приходи е профнозирано на 39 263 174 МВтч.

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

- Разходите 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 прогнозираны 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 подхода - 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 2014/2015 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, работната група счита за целесъобразно 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 са 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-13-01-59/26.06.2013 г. на „НЕК“ ЕАД е заявено, че посочената в заявлението за утвърждаване на цени, стойност активите в размер на 1 606 762 хил. лв., същата заявена и от ЕСО ЕАД със заявление с вх. № Е-13-41-35/31.03.2014 г. е изчислена след извършване на преценка на активите. За целите на ценообразуването работната група, счита за целесъобразно 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-13-41-35/16.04.2014 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 дружеството да е в състояние да обезпечи инвестиционната си програма.

В резултат на извършените корекции, цената по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа 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.

Изменение на цените за енергия и мрежови услуги на НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД.

Сравнителна таблица изменение на цените на НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД				
№	Цени за енергия и мрежови услуги	Действащи цени	Цени за регулаторния период 01.07.2014 г. - 30.06.2015 г.	Изменение
		МВтч	МВтч	%
1.	Цена за енергия на ОД за регулирания пазар	100,43	110,58	10,11%
2.	Цена за пренос през електропреносната мрежа	4,15	5,53	33,25%
3.	Цена за достъп до електропреносната мрежа	2,76	2,44	-11,59%
4.	Общо цена за мрежови услуги (2+3)	6,91	7,98	15,48%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

На основание чл. 4, ал. 5 от Наредба №1 комисията с решение определя приложим метод на 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 Наредба №1, ДКЕВР утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с променената цена на електрическата енергия, произвеждана в страната, включително достъп и пренос до електропреносната мрежа и корекции с индекс на инфлация, която влияе на разходите, коефициент на ефективност, корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество и корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

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

1. 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. 4 от протокол № 110 от 18.07.2013 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 и пренос до/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 на ниво утвърдени 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 на ниво утвърдени с Решение № Ц-25/29.07.2013 г.;

6. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са признати на ниво утвърдени с Решение № Ц-25/29.07.2013 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. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г.

10. Надценката за дейността краен снабдител е определена, в размер на 2% от разходите за покупка на енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители, съгласно чл. 9, ал.2 от Наредба № 1.

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. Средно претеглената цена за покупка на електроенергия 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 – 30.06.2014 г.;

13. В цените не са включени разходи за балансиране, предвид предстоящото стартиране на балансиращия пазар съгласно чл. 10, ал. 2, т. 2 от Наредба № 1.

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

„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 изменените цени на дружеството с 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 и оценка 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 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 2014-2015 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 средно претеглена норма на възвръщаемост е 7%.

в) Разпределението на приходите за първата година от регулаторния период по групи потребители е представена 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, определени с 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. С актуализирано заявление вх. № 13-62-62/13.05.2014 г. към заявление с вх. № 13-62-62/31.03.2014 г. дружеството заявява нова стойност на фактора Z в размер на 5 351 хил. лв.

При анализ на информацията съдържаща се в заявлението за цени, представения годишен финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за 2013 г. и на база общия подход за коригиране на крайните цени са извършени следните корекции:

1. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение, в резултат на мерките описани в 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-25/29.07.2013 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-13-62-148/15.05.2014 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, на база, на която фактора 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 и отразява 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 от работната група, 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.

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 192 590 хил.лв. и пренесена електроенергия от 9 144 666 МВтч.

В таблицата по-долу е представено сравнение на предложените от работната група 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 - стопански клиенти СН и НН	лв./кВт/ден	0,01628	0,01628
Цена за достъп - битови клиенти	лв./кВтч	0,00496	0,00505
Цена за разпределение клиенти СН	лв./кВтч	0,00897	0,00577
Цена за разпределение НН	лв./кВтч	0,03124	0,01877
Обща цена за достъп и разпределение на битови клиенти	лв./кВтч	0,03620	0,02382

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-40/31.03.2014 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 описания единен 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.

Утвърдените с Решение № Ц – 43 от 30.12.2013 г., крайни цени на електрическата енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на “ЧЕЗ Електро България ” АД и предложените от работната група са следните:

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	0,14949	0,14997
- Нощна	0,08508	0,08437
2. Една скала	0,14949	0,14997

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” ЕАД

Утвърдените с Решение Ц-25/29.07.2013 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 и оценка 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.

Предложени от работната група корекции:

След извършения анализ на данните представени към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия и 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, в резултат на мерките описани в общия 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 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.;

4. С писмо изх. № Е-13-48-60/15.05.2014 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-13-48-60/21.05.2014 г.

дружеството е предоставило изисканата информация, на база, на която фактора 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 и 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. Приложения 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 от работната група, 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.

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 197 531 хил.лв. и пренесена електроенергия от 8 192 221 МВтч.

В таблицата по-долу е представено сравнение на предложените от работната група цени и изменените 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 - стопански клиенти СН и НН	лв./кВт/ден	0,01650	0,01650
Цена за достъп - битови клиенти	лв./кВтч	0,00503	0,00503
Цена за разпределение клиенти СН	лв./кВтч	0,00882	0,00587
Цена за разпределение НН	лв./кВтч	0,03644	0,02353
Цена за достъп и разпределение на битови клиенти	лв./кВтч	0,04147	0,02856

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„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 НН, 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 им 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 описания единен 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 електроразпределителна 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, „ЕВН България Електроснабдяване ” ЕАД и предложените от работната група са следните:

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

„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ” АД

Утвърдените с Решение Ц-25/29.07.2013 г. и изменени с Решение № Ц-43/30.12.2013 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-13-45-28/31.03.2014 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.

Предложени от работната група корекции:

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

1. В резултат на значително намалените разходи за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по пренос и разпределение, в резултат на мерките описани 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 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.;

4. С писмо изх. № Е-13-45-54/15.05.2014 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 вх. № Е-13-45-54/23.05.2014 г., дружеството е предоставило изисканата информация, на база, на която фактора Z е изчислен на стойност 5 495 хил. лв.

5. 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 и 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” ЕАД е с цел запазване относителния дял на маржа на дружеството от предходния ценови период.

В резултат на описаните корекции извършените от работната група, 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.

Необходими 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 предложените от работната група цени и утвърдените с Решение № Ц-43/ 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

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-15/31.03.2014 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 тарифи 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 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 в описания 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.

Утвърдените с Решение № Ц – 43 от 30.12.2013 г., крайни цени на електрическа енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на „Енерго - Про Продажби” АД и предложените от работната група са следните:

Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-43/ 30.12.2014 г.	Предложени крайни цени от 01.01.2014 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,15958	0,15862
- Нощна	0,08862	0,08530
2. Една скала	0,15958	0,15862

Забележка: Посочените цени са без ДДС

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

Дружеството не е подало в законоустановения срок 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.

С цел отразяване на направените промени по веригата производство – пренос – обществена доставка на електрическа енергия и прилагането на гореописания общ подход, работната група е извършила 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, в резултат на мерките описани в общия 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 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.;

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

В резултат на описаните корекции от работната група, 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.

Необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период – 2 266 хил.лв. и пренесена електроенергия от 63 115 МВтч.

В таблицата по-долу е представено сравнение на предложените от работната група 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

“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

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

В резултат на извършените корекции в описания 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 „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.

Утвърдените с Решение № Ц-43/30.12.2013 г., крайни цени за електрическа енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД и предложените от работната група са следните:

"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

Сравнителна таблица за изменението на крайните цени за електрическа енергия за битовите клиенти.

I. Крайни цени на електрическата енергия за битови клиенти							
Начин на измерване	Зони в денонощието	ЧЕЗ			ЕВН		
		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	0,14949	0,14997	0,32%	0,15327	0,15204	-0,80%
	Нощна	0,08508	0,08437	-0,84%	0,08676	0,08335	-3,93%
С една скала		0,14949	0,14997	0,32%	0,15327	0,15204	-0,80%
		Енерго-про			Златни пясъци		
Начин на измерване	Зони в денонощието	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	0,15862	-0,60%	0,17162	0,17943	4,55%
	Нощна	0,08862	0,08530	-3,74%	0,09259	0,09484	2,43%
С една скала		0,15958	0,15862	-0,60%	-	-	

На основание чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 3, т. 2 от Закона за енергетиката, предлагаме комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада.
2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на заявителите.