

**ДОКЛАД
от
дирекция “Регулиране и контрол – Електроенергетика и Топлоенергетика”,
дирекция “Икономически анализи и регулаторен одит” и
дирекция “Правна”**

Относно: Утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН СЕМЕРДЖИЕВ,

В съответствие с изискванията на § 2 във връзка с § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, получили лицензия за производство на електрическа енергия, за пренос на електрическа енергия, за обществена доставка на електрическа енергия и за управление на електроенергийната система, Комисията прилага метода на регулиране “норма на възвръщаемост на капитала”.

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

В изпълнение на тези си правомощия, е извършено текущо наблюдение на отчетените финансови резултати за 2011 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” ЕАД, „ТЕЦ Варна” ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „Енерго-Про България” ЕАД, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД, „Пиринска Бистрица Енергия” АД, „Ню-Ко Загора” ЕООД, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД. Комисията е изисквала отчетна информация и от „Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. Съгласно разпоредбата на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ за тях не е приложим методът на регулиране “норма на възвръщаемост”. Цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори. Независимо от това, комисията следва да съобрази отчетните данни и на тези производители при извършване на текущото наблюдение, предвид факта, че енергийната система представлява единно цяло и цените по веригата производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани. Резултатите от извършеното по смисъла на чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ текущо наблюдение са отразени в доклад, приет от комисията с протоколно решение № 62/26.04.2012г, т.4.

Подадени са заявление с вх. № Е-13-17-5/30.03.2012 г. от „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД и заявление с вх. № Е-13-16-7/07.05.2012 г. от „Енерго-Про България“ ЕАД за утвърждаване на цени на електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт.

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

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

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

Прогнозните необходими приходи на електроенергийните дружества и съответно цените са преизчислени при спазване на следните общи принципи:

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

Комисията е преценила икономическата обосновааност на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение. По данни от голямата северозападна европейска борса ARA и международните пазари, от края на 2011 г. и началото 2012 г. се отчита чувствително – до около 16 % намаление на текущите цени на високо-енергийните въглища, спрямо средната пазарна цена през 2011 г. от около 170 лв./тнГ за 6000 ккал/кг. При текущи CIF цени на борса ARA и международните пазари от около 142,00 лв./тнГ, както и FOB цени на Руска Балтика от около 130 лв./т.н.Г, прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия регулаторен период – второ полугодие на 2012 г. и първо полугодие на 2013 г., по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA, се очаква до края на периода плавно повишение на цените на енергийните въглища до около 170 лв./тнГ за 6000 ккал/кг.

Предвид текущото запазване на действащата цена на лигнитните въглища на „Мини Марица изток“ ЕАД, съгласно Споразуменията за доставка на лигнитни въглища на централите от комплекса, както и анализ на текущите икономически условия в страната, е прието за икономически обосноваан разходите на дружествата за покупка на въглища, доставяни от

местните български мини също да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени и в съответствие със задължителните налични запаси на въглища, закупени от енергийните производители.

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

- Заявените прогнозни повишения на условно-постоянните разходи на енергийните дружества, формиращи цената за разполагаемост, по принцип 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.

- 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 изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВЕИ са изчислени при спазване на изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, обнародван в ДВ бр. 35 от 03.05.2011 г. Произвежданите количества енергия от ВЕИ са остойностени по „базисна цена“, представляваща средна цена на енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 МВт. Разликата между разходите, изчислени по преференциални цени и разходите, изчислени по тази „базисна цена“ подлежат на компенсация чрез надбавката за „зелена енергия“;

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

- За новия регулаторен период е извършена оценка на разходите за енергия, произвеждана от централите по дългосрочни договори, като е направено предложение част от тези разходи, представляващи „задължения към обществото“ да бъдат включени като добавка „Невъзстановяеми разходи“ към цената за пренос. Тази добавка е изчислена като разлика между пълните разходи за производство на „Ей и Ес – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и разходите за производство по „базисна цена“, която е определена по описания по-горе начин.

- Съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността, изменена и разширена с Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, горивните инсталации използващи изкопаеми горива, в това число и производителите на електрическа енергия, от 01.01.2013 г. включват към цената за енергия разходите си от участието в схемата за търговия с въглеродни емисии, регламентирани в Директивите.

Не са признати разходи за закупуване на емисионни квоти до края на 2012 г. с оглед действащия „Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012г.” (НПРК), съгласно който на производителите на електрическа енергия в качеството им на оператори на големи горивни инсталации са разпределени безплатни емисионни квоти.

Резултатите от регулаторния преглед са систематизирани по дружества, както следва:

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Утвърдените на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2011 г. са :

- **цена за енергия – 15,30 лв./МВтч, без ДДС;**
- **цена за разполагаемост – 27,00 лв./МВтч, без ДДС.**

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

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

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

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

I. За цена енергия

1. Променливи разходи, в т.ч.: – 241 038 хил.лв., в т.ч.

- 1.1. Гориво за производство – 146 945 хил.лв.
- 1.2. Консумативи – 1 247 хил.лв.
- 1.3. Други променливи разходи – 13 992 хил.лв.
- 1.4. Вноски за фонд „РО” и за фонд ‘ИЕЯС’ – 78 853 хил.лв.

2. Нетна електрическа енергия – 14 277 334 МВтч

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: - 509 940 хил.лв.

- 2.1. Условно-постоянни разходи – 486 153 хил.лв.;
- 2.2. Възвръщаемост – 23 787 хил.лв.

2. Разполагаемост на предоставената мощност – 15 226 459 МВтч

III. Анализ на предложените ценообразуващи елементи.

Цена за разполагаемост

Предложените за утвърждаване постоянни разходи от дружеството значително надхвърлят отчетените стойности за 2011 г. При извършване на детайлен анализ се вижда, че дружеството предвижда ръст в разходите за заплати и осигуровки +9,2 % и разходите за ремонт +116,89 %. Прогнозните стойности на разходите пряко свързани с дейността по лицензията се увеличават с +45,28%. При формиране на нивото на необходимите условно – постоянни разходи за дейността на централата за следващия ценови период е извършен детайлен анализ на разходите по групи, като прогнозните стойности са съпоставени с

представена отчетна информация. В тази връзка работната група счита, че не са налице условия за повишаване на разходите за персонал и ги приема на ниво отчет за 2011 г. При оценка от необходимостта от текущи ремонтни разходи, предложените стойности за новия ценови период са намалени с 25% спрямо заявените от дружеството на база представения отчет за 2011 г. и ремонтната програма за 2012 г. Предложените разходи, пряко свързани с лицензионната дейност са намалени с 36% като не са признати предвидените увеличения на разходите за застраховки, за извозване на отработено ядрено гориво и консултантски разходи. През отчетната 2011 г. „АЕЦ Козлодуй“ е извършила разходи за едно извозване на отработено ядрено гориво.

На база гореизложеното работната група счита, че не са налице условия за изменение на действащата цена за разполагаемост, а именно 27,00 лв./МВтч.

Цена за енергия

Променливите разходи са намалени от 241 038 хил.лв. на 218 754 хил.лв. в резултат на корекция на прогнозния специфичен разход на условно гориво, на електроенергията за собствени нужди, въз основа на представената отчетна и прогнозна информация. При оценка на разходите за „услугата водоползване“ работната група счита, за обосновано нарастване на тези разходи спрямо отчетените с около 40%. При анализ на прогнозните разходи за вноски във фондовете за „Безопасност и съхранение на радиоактивни отпадъци“ и „Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“, работната група счита, че не са налице условия за тяхното увеличаване спрямо прогнозните стойности за предходния регулаторен период.

На база гореизложеното, работната група счита, че е целесъобразно запазване на утвърдената цена за енергия от 1 юли 2011 г., а именно 15,30 лв./МВтч.

“ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕАД

Утвърдените на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД с решение № Ц-22/29.06.2011 г. цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2011 г. са както следва:

- цена за енергия – 63,10 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 16,32 лв./МВтч, без ДДС.

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

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

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

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

I. За цена енергия

1. Променливи разходи – 198 405 хил.лв., в т.ч.

1.1. Гориво за производство – 140 406 хил.лв., в т.ч.:

- основно гориво (въглища) – 138 366 хил.лв.;

- гориво за разпалване – 2 040 хил.лв.;

1.2. Консумативи – 174 хил.лв.;

1.3. Други променливи разходи – 5 754 хил.лв., в т.ч.

- такса услуга водоползване – 494 хил. лв.;
- електрическа енергия купена – 448 хил. лв.;
- разходи за поддръжка – 12 хил. лв.;
- Вар за СОИ – 4 800 хил. лв.;
- 1.4. Разходи за квоти (емисии парникови газове) – 25 883 хил. лв.;
- 1.5. Собствени нужди ел.енергия – 11.30%.

2. Нетна електрическа енергия – 1 774 000 МВтч.

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: - 69 250 хил.лв.

- 1.1. Условно-постоянни разходи – 47 539 хил.лв.;
- 1.2. Възвръщаемост – 21 711 хил.лв.;

2. Разполагаемост на предоставената мощност – 2 382 600 МВтч.

Мотивите на дружеството за предложеното увеличение на цената за енергия са изискванията на екологичното законодателство, за да останат в работа два енергийни блока в „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД е необходимо да се преведат в съответствие с нормите за допустимите емисии в атмосферата. В тази връзка дружеството е посочило, че се изпълнява инвестиционен проект за изграждане на СОИ и рехабилитация на блок 2. В случай на невлизане на дерогация по отношение на плащанията за квоти, същите са калкулирани в цената за енергия.

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

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

- Условно-постоянните разходи с изключение на разходите за амортизация се индексират с годишна инфлация от 3,4 %;
- Приложеният корекционен фактор „X“ е със стойност 1%;
- Признати инвестиции за 2011 г. – 12 228 хил.лв., на база представен ГФО и данните от извършената извънредна проверка на дружеството;
- Признати амортизационни разходи на въведените инвестиции през 2011 г. – амортизационна норма - 5%, в размер на 611 хил.лв. (върху признатите инвестиции);
- Количеството разполагаема мощност се запазва на ниво на утвърденото в цената за разполагаемост за периода 01.07.2011 – 30.06.2012 г. и е в размер на 2 902 440 МВт.

Запазването на прогнозната разполагаемост за новия ценови период е мотивирано и с извършен анализ на представения енергиен баланс от системния оператор, от където е видно, че брутната разполагаемост на централата за следващия ценови период възлиза на 3 068 356 МВтч, което количество е по-високо спрямо прогнозата на системния оператор за текущия ценови период.

Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството, с над 25% спрямо утвърдената през 2011 г. цена за текущия регулаторен период. Основен дял за прогнозното увеличение на променливите

разходи, съответно на цената за енергия на дружеството, се дължи на необосновано увеличение на цените и съответно на средно-претеглената цена - с около 21% на доставяните от мините доставчици въглища, спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период.

Цената на въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи относно цените на въглищата на топлоелектрическите централи за предстоящия регулаторен период. Известни необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите се отчитат също за специфичния разход на условно гориво, електроенергията за собствени нужди и количеството на разпалващото гориво. Към цената за енергия на дружеството е утвърден разход за хидратна вар, предвид предстоящо въвеждане в експлоатация на сероочистваща инсталация.

Към цената за енергия, наред с признати разходи за закупуване на въглеродни емисии през първото полугодие на 2013 г., посочено в общите принципи по-горе, на дружеството са признати разходи за закупени недостигащи квоти въглеродни емисии за 2011 г. в обем пропорционален на продадената електрическа енергия на регулирания пазар спрямо общото количество нетна енергия продадена за регулирания и на свободния пазар. Към настоящия момент търговията с емисии въглероден диоксид все още не оказва съществено влияние върху цената на енергията, тъй като централите разполагат с определен обем безплатни квоти. Също така е трудно да се предвиди какви ще са ценовите нива след 1 януари 2013 г., но все пак съществува възможността в случай на недостиг на квоти, производителите да сключват „фючърсни сделки“ за тон въглеродни емисии, които към днешна дата се търгуват между 3 и 9 €/тон.¹

Работната група счита, че към настоящия момент е целесъобразно да се признават разходи за емисии на стойност 7 евро/т.

Предложените от работната група корекции са:

I. За цена енергия

1. Променливи разходи - от 198 405 хил.лв. на 150 145 хил.лв.
2. Нетна електрическа енергия – 1 774 000 хил.кВтч.

Извършени са корекции на посочените количества енергия и разполагаемост въз основа на договорените количества с „НЕК“ЕАД и „ЕСО“ЕАД.

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост – от 69 249 хил.лв. на 51 170 хил.лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 2 902 440 хил.кВтч.

Цените на произвежданата електрическа енергия и за разполагаемост са изчислени предвид заявените прогнозни показатели на дружеството.

Цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за електрическа енергия - 84,64 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 17,63 лв./МВтч, без ДДС;
- при необходимии годишни приходи – 201 321 хил. лв.

“ТЕЦ МАРИЦА 3” АД

¹ Източник: www.carbomfinance.bg

Утвърдените на “ТЕЦ Марица 3” АД с решение № Ц-022/29.06.2011 г. цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2011 г. са както следва:

- цена за енергия – 69.54 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч, без ДДС.

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

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

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

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

I. За цена енергия

1. Променливи разходи - 63 720 хил.лв. в т.ч.

- 1.1. Гориво за производство – 37 877 хил.лв., в т.ч.:
- основно гориво (въглища) – 37 124,1 хил.лв.;
 - гориво за разпалване – 752,4 хил.лв.;

1.2. Консумативи – 2 950 хил.лв.

1.3. Други променливи разходи – 1 070 хил.лв.

1.4. Квоти за въглероден диоксид – 21 823 хил.лв.

2. Нетна електрическа енергия – 516 000 хил.кВтч.

II. За цена разполагаемост

2. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: – 14 828 хил.лв.

2.1. Условно-постоянни разходи – 13 661 хил.лв.;

2.2. Възвръщаемост – 1 167 хил.лв.

3. Разполагаемост на предоставената мощност – 720 000 МВтч.

Прогнозираните от дружеството необходими годишни приходи за периода 1 юли 2012 г. – 30 юни 2013 г. са в размер на 78 548 хил.лв.

Дружеството посочва, че причините за исканото изменение на цената за енергия е дебаланса, който ще възникне в следствие на покриване на разходите по пазара за търговия с квоти за емисии и необходимите средства за това, както и повишаването на разходите на дружеството след въвеждането на сероочистваща инсталация през 2012 г.

Предвид последното към цената за енергия, на дружеството са признати разходи за закупуване на въглеродни емисии през първото полугодие на 2013 г, както е посочено в представените по-горе общи принципи. В разходите за цена електрическа енергия на дружеството са предвидени и съответни разходи за закупуване на хидратна вар за сероочистващата инсталация.

При анализ на структурата на предложените от 1 юли 2012 г. и отчетените за 2011 г. условно постоянни разходи се вижда, че прогнозата нараства с 17,37 %, като в състава им необосновано завишени са разходите за: заплати и осигурителни вноски, ремонт и наеми. При детайлен анализ на прогнозните стойности на разходите за новия регулаторен период

работната група счита за целесъобразно признаването на отчетната стойност на разходите за 2011 г. Капиталовата структура на дружеството към края на 2011 г. показва значителна задлъжнялост на производителя, като стойността на натрупаните загуби от дейността надхвърлят стойността на основния капитал. За целта е възприетата предложената от дружеството средно-претеглена цена на капитала от 7,99%, която се формира изцяло от дела на привлечения капитал.

Прогнозното завишение на някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Марица 3” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството спрямо утвърдената през 2011 г. Основен дял за прогнозното увеличение на променливите разходи, съответно на цената за енергия на дружеството, се дължи на определено необосновано увеличение на цените и съответно на средно-претеглената цена на доставяните от мините доставчици въглища, спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период. Цената на въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи относно цените на въглищата на топлоелектрическите централи за предстоящия регулаторен период. Известни необосновани завишения на прогнозните технически показатели спрямо базовите се отчитат също за електроенергията за собствени нужди, количеството на разпалващото гориво и др.

Предложените от работната група корекции са:

I. За цена енергия

1. Променливи разходи- от 63 720 хил.лв. на 43 663 хил.лв.
2. Нетна електрическа енергия – от 516 000 хил.кВтч. на 519 000 хил.кВтч

Извършени са корекции на посочените количества енергия и разполагаемост въз основа на договорените количества с „НЕК”ЕАД и „ЕСО”ЕАД.

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост – от 14 828 хил.лв. на 12 806 хил.лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 720 000 МВтч.

На база гореизложеното, цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 84,13 лв./МВтч, без ДДС и
- цена за разполагаемост – 17,74 лв./МВтч, без ДДС;
- необходими годишни приходи - 76 495 хил. лв.

“ТЕЦ ВАРНА” ЕАД

Утвърдената на “ТЕЦ Варна” ЕАД с решение № Ц-022/29.06.2011 г. цена за енергия е в размер на 83.59 лв./МВтч, без ДДС, а утвърдената с решение № Ц-38/24.11.2011 г. цена за разполагаемост е 8.70 лв./МВтч, без ДДС.

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

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

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

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

I. За цена енергия:

1 Променливи разходи – 283 229 хил.лв. в т.ч.

1.1. Гориво за производство – 250 390 хил.лв., в т.ч.:

- основно гориво (въглища) – 245 046 хил.лв.;

- гориво за разпалване – 5 344 хил.лв.;

1.2. Консумативи – 1 531 хил.лв.

1.3. Други променливи разходи – 31 309 хил.лв.

2. Нетна електрическа енергия – 2 781 716 МВтч.

II. За цена разполагаемост:

2. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: – 71 964 хил.лв.

2.1. Условно-постоянни разходи – 53 604 хил.лв.;

2.2. Възвръщаемост – 18 360 хил.лв.

3. Разполагаемост на предоставената мощност – 7 112 384 МВтч.

Поисканото увеличение на цената за електрическа енергия дружеството обосновава със следното: известно увеличаване на цените на вносните високо-енергийни въглища в черноморския регион и на международните пазари, на специфичния разход на условно гориво и електроенергията за собствени нужди, в резултат на намаляване на натовареността на централата, поради спирането от експлоатация на 3 блока, в резултат на неизпълнение на изискванията по предприєдинителната Програма за прилагане на директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации.

Прогнозното завишение на цената за основното гориво и някои основни технически показатели в производството на “ТЕЦ Варна” ЕАД за предстоящия регулаторен период води до значително увеличение на прогнозната цена за енергия на дружеството, с над 20%, спрямо утвърдената през 2011 г. цена за текущия регулаторен период. Основен дял за прогнозното увеличение на променливите разходи, съответно на цената за енергия на дружеството, се дължи на прогнозираното увеличение на цените и съответно на средно-претеглената цена на висококалоричните въглища спрямо утвърдената базова цена за текущия регулаторен период. Прогнозната цена на въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи относно цените на високо-енергийните въглища на международните пазари за топлоелектрически централи при отчитане на посоченото в справката към заявлението налично на склад основно гориво към началото на регулаторния период.

В заявлението дружеството посочва, че към дадения момент води преговори с „ЕСО” ЕАД за подписване на договор за студен резерв и допълнителни услуги, който ще влезне в сила през регулаторния период 01.07.2012 – 30.06.2013 г.

Също така се отбелязва, че съгласно актуализираните условия на комплексно разрешително № 51 от 2005 г., издадено от МОСВ, дружеството ще експлоатира горивна инсталация № 1 – енергийни блокове 1, 2 и 3 в срок до 31.12.2015 г., а от 01.01.2013 г. се прекратява действието на блок № 4.

Предложените от работната група корекции са:

I. За цена енергия

1. Променливи разходи - от 283 229 хил.лв. на 257 537 хил.лв.;
2. Нетна електрическа енергия - 2 781 716 МВтч.

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост – от 71 964 хил.лв. на 61 806 хил.лв.
2. Разполагаемост на предоставената мощност – 7 112 384 МВтч.

Извършени са корекции на посочените количества разполагаемост въз основа на договорените количества с „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД.

Предложената корекция на цената за разполагаемост е свързана с признаване на отчетните нива на разходите за възнаграждения, разходите за ремонти и амортизации, както и прогнозните разходи за лицензионна дейност без тези разходи, които не се признават като ценообразуващ елемент. Като например всякакъв вид "други" разходи или услуги, както и променливият разход за електроенергия, който има отношение с по-високи собствени нужди на централата във връзка с поддържането на три блока в студен резерв. Собствените нужди са елемент на цената за енергия.

Работна група счита за целесъобразно намаляване на нормата на възвръщаемост от 9% на 7%, с оглед на това, че дружеството не извършва инвестиции.

На база гореизложеното, цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 92,58 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 8,69 лв./МВтч, без ДДС;
- необходими годишни приходи за енергия – 257 537 хил. лв.

„Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД

Цените на „Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД се определят съгласно дългосрочен договор, като за предстоящия ценови период са възприети стойностите съгласно финансовия модел към него.

„Марица Изток 2” ЕАД

С писмо вх. № Е-13-12-2/23.03.2011 г. дружеството уведомява комисията, че за регулаторния период 01.07.2011 - 30.06.2012 г. не са налице условия за изменение на цените за производство на електроенергия, които се определят съгласно дългосрочен договор и остава непроменена, както следва:

- цена за енергия – 35,01 лв./МВтч;
- цена за разполагаема мощност - 27,50 лв./МВтч;

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

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

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

Дружеството мотивира исканото изменение на цената на електрическа енергия с изграждането на СОИ на блок 5 и 6, което от 21.05.2010 г. финансира изцяло със собствени средства, както и прогнозиране на разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове. В обосновката към заявлението е посочено, че дружеството е изчерпало в голяма степен безвъзмездно предоставените квоти и следва да закупи недостигащата разлика.

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

I. За цена енергия:

В Комплексното разрешително на дружеството при първоначалното определяне на разходната норма на котлите за блокове 1 до 4 поради техническа грешка от страна на МОСВ е заложено ограничение на годишното количество на изгаряните въглища до 11 600 хил. тона. След отчитане на техническата грешка за блоковете 1 до 4 в началото на 2011 г. е извършена актуализация на Комплексното разрешително от МОСВ, при което на дружеството е разрешено изгарянето на по-голямо количество въглища – 15 600 хил. тона годишно. Предвид това Междуведомствената група по разпределение на квотите е одобрила на дружеството допълнително 5 138 776 тона емисии от неразпределения резерв. Предвид изложените обстоятелства, съгласно обосновката и приложените Справка № 2 и документи към заявлението за утвърждаване на цени за електрическа енергия, към края на 2011 г. с цел изпълнение на задълженията му към Националния регистър, дружеството е закупило по текущи ниски цени недостигащи му за годината 2 053 550 тона емисии CO₂ на стойност 18 382 544 лева. През 2011 г. дружеството е реализирало значително по-голям дял от нетно произведената си електрическа енергия на свободния пазар, в сравнение с тази за регулирания дял на пазара. Предвид това работната група предлага на дружеството да бъде признат дял от разхода за закупените недостигащи му емисии CO₂, пропорционален на продаденото нетно количество енергия за регулирания пазар спрямо общото количество продадена нетна електрическа енергия през 2011 г. При отчитане на последното и на прогнозното на дружеството нетно производство на електрическа енергия 8 696 281 МВтч за предстоящия регулаторен период, работната група предлага добавката към текущата цена за електрическа енергия (поради закупения недостиг на въглеродни емисии през 2011 г.) да възлиза на 0,70 лв./МВтч.

II. За цена разполагаемост:

Разходи за амортизации на въведени активи в експлоатация на СОИ към блокове 5 и 6 – 8 436 158,46 лв./ 10 305 825 МВтч.

Предложените от работната група корекции са:

Разходите за амортизации не се признават в пълен размер, тъй като амортизации следва да се начисляват на въведени в експлоатация съоръжения, съгласно описания общ подход.

На база гореизложеното, цените на електрическата енергия след направените корекции са:

- цена за енергия – 35.71 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 27.77 лв./МВтч, без ДДС;

„Контур Глобал Марица Изток 3“ ЕАД

Цените на „Контур Глобал Марица Изток 3“ се определят съгласно дългосрочен договор, като за предстоящия ценови период стойностите са възприети съгласно финансов модел към него.

„Енерго-Про България“ ЕАД

Утвърдената с Решение № Ц-021/26.06.2008 г. цени на електрическа енергия, по които „Енерго-Про България“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2008 г. са както следва:

- **Цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” – 87.01 лв./МВтч., без ДДС;**
- **Цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” - 86.90 лв./МВтч., без ДДС.**

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

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

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

Предложената от дружеството цена за „Каскада Санданска Бистрица” е образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи:

- нетна електрическа енергия – 121 261 МВтч;
- променливи разходи – 190 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 7 735 хил.лв.;
- РБА – 45 128 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 9.86%;
- възвръщаемост – 4 450 хил.лв.

Предложената от дружеството цена за ВЕЦ „Стара Загора” е образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи :

- нетна електрическа енергия – 36 511 МВтч;
- променливи разходи – 527 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 3 097 хил.лв.;
- РБА – 8 030 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 9.86%;
- възвръщаемост – 792 хил.лв.

След извършен анализ на условно-постоянните разходи от предложението на „Енерго Про България” ЕАД за изменение на цените на електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” и за ВЕЦ „Стара Загора”, считано от 01.07.2012 г. са извършени следните корекции:

- разходите за заплати се приемат на ниво отчет за 2011 г., а разходите за осигуровки са приети от предложението на дружеството, тъй като е констатирано несъответствие между отчетените разходи за осигуровки и разходите за заплати;
- разходите за амортизации са запазени на ниво отчет за 2011 г.;
- разходите за ремонт са коригирани, в съответствие с отчетните данни за 2011 г.

Предложените от работната група корекции са:

I.Цена енергия за „Каскада Санданска Бистрица”:

- Условно-постоянни разходи – от 7 926 хил.лв. на 7 697 хил.лв.;

II.Цена енергия за ВЕЦ „Стара Загора”:

- Условно-постоянни разходи - от 3 625 хил.лв. на 3 457 хил.лв.

На база гореизложеното, цените на електрическата енергия, по които „Енерго-Про България“ ЕАД продава на електрическа енергия на обществения доставчик са както следва:

- **Цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” – 100,21 лв./МВтч., без ДДС,** при необходимими годишни приходи 12 152 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 121 261 МВтч.

- **Цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” – 116,34 лв./МВтч., без ДДС,** при необходимими годишни приходи 4 248 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 36 511 МВтч.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД

Утвърдената с Решение № Ц-022/29.06.2011 г. цена на електрическа енергия, по която „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД продава на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2011 г. е 93,02 лв./МВтч, без ДДС;

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

Предложената от дружеството цена е образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи :

- нетна електрическа енергия – 38 240 МВтч;
- променливи разходи – 31 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 4 835 хил.лв.;
- РБА – 8 901 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 11,11%;
- възвръщаемост – 989 хил.лв.

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

При анализ на предложените разходи за дейността работната група установи по-високи разходи за възнаграждения, осигурителни вноски, амортизации и ремонтни разходи. Въз основа на представените данни в заявлението за цени и технико-икономическата обосновка към него, работната група счита, че не са налице условия за признаване на прогнозните разходи за персонал, както и пълната стойност на предвидените разходи за ремонт. След детайлен анализ стойността на ремонтите е коригирана от 2 480 хил.лв. на 1 780 хил.лв. или с -28%.

Към заявлението е представена и справка за годишното производство на електрическа енергия за периода 2001-2011 г., съгласно Указанията на ДКЕВР, въз основа на която е определено средно годишно производство от 38 240 МВтч.

При анализ на останалите ценообразуващи елементи е извършена корекция в стойността на НОК от 3 826 хил.лв. на 3 757 хил.лв. в съответствие с т. 24 Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метода на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“. Коригирана е и средно-претеглената цена на капитала от 11,11% на 11,02%, в резултат от промяна капиталовата структура.

Предложените от работната група корекции са:

За цена енергия

1. Условно-постоянни разходи - от 4 835 хил.лв. на 4 125 хил.лв.
2. Регулаторна база на активите – от 8 901 хил.лв. на 8 832 хил.лв.
3. Възвръщаемост – 973 хил.лв.

На база гореизложеното, цената на електрическата енергия за „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ЕООД след направените корекции е:

- цена за енергия – 133,32 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 5 098 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 38 240 МВтч.

„НЕК“ЕАД

Утвърдените на “НЕК” ЕАД цени на електрическата енергия в сила от 01.07.2011 г. са както следва:

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 74,69 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 9,32 лв./МВтч, без ДДС.;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия – 3,72 лв./МВтч
- добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство- 2,86 лв./МВтч.

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

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 85,53 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 10,69 лв./МВтч, без ДДС.;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия – 11,99 лв./МВтч.
- добавка към цената за пренос за високо ефективно комбинирано производство- 3,98 лв./МВтч.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Прогнозата на „НЕК” ЕАД за размера на необходимите годишни приходи, формиращи **цената за пренос** от 10,69 лв./МВтч, по която в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е направена при следните условия:

1. Условно постоянни разходи – 280 322 хил.лв.

2. Норма на възвръщаемост на собствения капитал – 1,50 %;

3. Възвръщаемост – 58 217 хил.лв.;

4. Технологичен разход – 2,30 %;

5. Разходи за закупена електрическа енергия за технологични разходи – 92 992 хил.лв.;

6. Общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос – 39 565 397 МВтч.

Добавка за зелена енергия в размер на 12,50 лв./МВтч, е формирана при следните условия:

1. Общо прогнозни разходи – 515 130 хил. лв.

- 1.1 Прогноза разходи 2012 - 2013 – 421 751 хил. лв.;

- 1.2 Загуби от методиката за компенсиране за 2010 – 2011 – 25 799 хил. лв.

- 1.3 Загуби от методиката за компенсиране за 2011 – 2012 – 67 580 хил. лв.

2. Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос – 41 224 120 МВтч;

Добавка за високо-ефективно комбинирано производство в размер на 3,98 лв./МВтч е формирана при следните условия:

1. Общо прогнозни разходи – 164 215 хил. лв.

- 1.1 Прогноза разходи 2012 - 2013 – 159 930 хил. лв.;

- 1.2 Загуби от методиката за компенсиране за 2010 – 2011 – (2 061) хил. лв.

- 1.3 Загуби от методиката за компенсиране за 2011 – 2012 – 6 345 хил. лв.

2. Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос – 41 224 120 МВтч;

Прогнозата на „НЕК“ ЕАД, по която продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества е направена при следните допускания:

1. Условно постоянни разходи – 10 641 хил.лв.;
2. Норма на възвръщаемост на собствения капитал – 8.34%
3. Възвръщаемост – 26 995 хил.лв.;
4. Необходими приходи – 323 674 хил.лв.;
5. Прогнозно количество електрическа енергия за обществения доставчик – 28 410 570

МВтч.

Цената на енергията, необходима за регулирания пазар се формира от:

1. Енергия за краен снабдител 21 956 549 МВтч, разходи 1 751 326 хил.лв.;
2. Енергия за технологични разходи на ЕРД 3 818 707 МВтч, разходи 418 980 хил.лв.
3. Енергия за технологични разходи по преносната мрежа – 955 314 МВтч, разходи 106 080 хил.лв.

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 от ВЕИ. Цената на електроенергията произвеждана от собствено производство от ВЕЦ е 77,39 лв./МВтч.

4. Закупена ел.енергия от „НЕК“ЕАД по чл.93а от ЗЕ и собствено производство – 18 206 217 МВтч, разходи 1 997 546 хил.лв.

5. Продадена електрическа енергия от обществения доставчик – 28 235 256 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 е формирана при запазване на принципа за разпределение на квотите от предходния регулаторен период, като квотите на ТЕЦ“Варна“ и „Бобов дол“ са съобразени с техническия минимум на централите. Количествата енергия, които закупува обществения доставчик по чл. 93 а са съобразени с прогнозните данни на топлофикационните и заводски централи, влезналите в експлоатация ВИ, собственото производство, задълженията по дългосрочни договори.

В представената прогноза са включени разходи за компенсиране на „НЕК“ЕАД от:

- Разходи за закупуване на електроенергия от ТЕЦ“Брикел“, възникнали след 1 юли 2011 г. и които не са били включени в прогнозите на дружеството за текущия регулаторен период.
- Допълнителни разходи свързани с промяната на цените на топлофикационните дружества, работещи на природен газ през текущия регулаторен период.
- Допълнителни разходи свързани с доставката на електроенергия от „Марица Изток 1“, възникнали през текущия регулаторен период в резултат на пълното въвеждане в експлоатация на централата.

При формиране на миксовата цена за регулирания пазар, производството от ВЕЦ на НЕК е определено при средно суха година, като са изключени количествата, които ще бъдат предоставени на оператора като балансираща енергия. Също така е представена и прогнозата за работата на ПАВЕЦ като регулираща и балансираща енергия. Средно-претеглената цена на ВЕЦ на НЕК е 77,39 лв./МВтч и се увеличава спрямо предходния ценови период (70,09 лв./МВтч) в резултат на: по-високи разходи за услугата „Водоподаване“ и „Водовземане“,

по-високи разходи за амортизации (от влизане в експлоатация на ВЕЦ Цанков камък) и от необходимостта от извършване на ремонтни дейности в централите.

В резултат на извършен детайлен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени работната група счита, при формиране на цената на енергията за регулирания пазар следва да се вземат предвид следните обстоятелства:

- Делът на производството на електроенергия от АЕЦ“Козлодуй“ и ТЕЦ“Марица Изток 2“ за регулирания пазар се увеличава спрямо предходния регулаторен период.
- Допълнителните разходи свързани с промяната на цените на топлофикационните дружества, работещи на природен газ през текущия регулаторен период следва да се признаят, но като елемент на необходимите приходи на цената за пренос, с оглед справедливо разпределение на разходите между всички потребители.
- Допълнителни разходи, свързани със закупуване на електроенергия от ТЕЦ“Брикел“ и доставката на електроенергия от „Марица Изток 1“ не се признават.

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

На база гореизложеното, цената по която „НЕК“ЕАД в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на електроразпределителните дружества – за покриване на технологичните разходи и крайните снабдители – за доставка на енергия е 78,93 лв./МВтч, в т.ч. 1,32 лв./МВтч цена за обществена доставка и при общи необходими годишни приходи – 1 927 835 хил.лв. и 24 423 877 МВт.

Цена за пренос

Въз основа на извършен детайлен анализ на информацията съдържаща се в заявлението за цени, работната група счита за целесъобразно да бъдат извършени следните корекции в цената за пренос:

- Условно-постоянните разходи са коригирани от 280 322 хил.лв. на 242 552 хил.лв.
- Възвръщаемост – 36 241 хил.лв., при средно-претеглена цена на капитала 2,3%;
- Технологичен разход 2,12%;
- Към необходимите годишни приходи за пренос са включени и 16 691 хил.лв., които представляват компенсация за извършени допълнителни разходи на „НЕК“ЕАД от промяната в цените на топлофикационните дружества през текущия ценови период.
- не са признати разходи свързани с „ПАВЕЦ“ поради това, че при прилагането на новите Указания за образуване на цената за пренос се установи, че не възникват допълнителни разходи в различните режими на работа- помпен и генераторен режим.

В резултат на анализ, цената, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е 9,40 лв./МВтч без ДДС, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 40 575 217 МВтч.

По отношение на добавката за „зелена енергия“ дружеството е прогнозирано разходи за „зелена енергия“ на обща стойност 515 млн.лв., в т.ч. 93 млн.лв. компенсация от предходни регулаторни периоди. При анализ на предоставената информация работната група установи, че част от исканията за компенсация на разходи за зелена енергия са компенсирани през предходните отчетни периоди. Прогнозата на разходите е коригирана, предвид графика за въвеждане на експлоатация на нови производители от ВИ.

При определяне на добавката за зелена енергия работната група предлага корекция в стойността на общите прогнозни разходи от 515 130 хил. лв. на 365 398 хил.лв. В следствие на което **добавката за зелена енергия е 8,65 лв./МВтч и се формира при прогнозна общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 42 226 684 МВтч.**

Добавката за високоефективно комбинирано производство е 3,93 лв./МВтч и се формира при прогнозни разходи 166 054 хил.лв. и общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 42 226 684 МВтч.

Работната група предлага към цената за пренос да се включи добавка „невъзстановяеми разходи“, което произтича от задължението на обществения доставчик да изкупува електрическа енергия от „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД. **Добавката за „невъзстановяеми разходи“ е 2,94 лв./МВтч, изчислена при следните ценообразуващите елементи:**

- Прогнозни разходи – 124 064 хил.лв.;
- Общо доставена електроенергия на високо и средно напрежение 42 226 684 МВтч.

„ЕСО“ ЕАД

Утвърдената цена за достъп до електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД в сила от 01.07.2011г. е 6,99 лв./МВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-41-16/02.04.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа в размер на **8,04** лв./МВтч, като увеличението е **с 15,021 % спрямо утвърдената цена**. Заявлението е разработено в съответствие с НРЦЕЕ и указанията на комисията. Към него дружеството е представило попълнен комплект от справки и обосновка за промяна на елементите формиращи размера на необходимите приходи.

Прогнозата на „ЕСО“ ЕАД за размера на необходимите годишни приходи е направена при следните условия:

➤ разполагаемост за студен резерв - прогнозираното от дружеството количество е в размер на 8 940 888 МВтч. Тази разполагаемост ще се осигури от ТЕЦ „Марица – Изток 1“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, ТЕЦ „Марица 3“ АД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Варна“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД. Разпределението по количества е представено в справка към заявлението;

➤ резерв за услуги – 3 016 966 МВтч. Тези количества ще бъдат осигурени от ТЕЦ „Марица – Изток 1“ ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „ТЕЦ Варна“ ЕАД и „Контур Глобал Марица изток 3“ АД;

➤ количество сумарна консумирана почасова мощност – 39 565 397 МВтч, което е с 2 426 950 МВтч повече в сравнение с утвърдените в цените от 01.07.2011 г.

➤ условно постоянни разходи – 43 772 хил.лв. в т.ч.

- разходи за заплати и осигуровки към тях – 12 160 хил. лв.;

- разходи за амортизации – 6 445 хил.лв.;

- разходи за ремонт и поддръжка – 360 хил.лв.;

- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 24 807 хил.лв.

➤ Регулаторна база на активите – 108 371 хил.лв.;

➤ норма на възвръщаемост на собствения капитал – 6,15 %;

➤ възвръщаемост – 7 405 хил.лв.

- получената цена е коригирана с приходи в размер на 26 400 хил.лв., които „ЕСО“ ЕАД се очаква да получи от предоставяне на преносна способност.

При спазване на общите принципи и отразяване на преизчислените цени на производителите на електрическа енергия са извършени следните корекции:

- Направена корекция в регулаторната база на активите, в частта оборотен капитал от 95 292 хил.лв. на 58 350 хил.лв.

- Коригирани са условно-постоянните разходи от 43 772 хил.лв. на 34 938 хил.лв. на база отчета за 2011 г., като не са признати исканите увеличения свързани с нарастване на заплати и социални осигуровки, както и разходи свързани с дейността по лицензията.

- Изчислен е надвзет приход от признат при ценообразуването на стойност 75 472 хил.лв., който се формира като разлика между средно-годишната продажна цена на дружество и утвърдената цена за достъп към 1 юли 2011 г. Със тази стойност е коригирана общата стойност на необходимите приходи – от 344 555 хил.лв. на 238 080 хил.лв.;

В резултат на направените корекции в необходимите приходи на „ЕСО“ **цената за достъп до електропреносната мрежа е 5,87 лв./МВтч (без ДДС).**

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

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

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

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

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

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

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

- индивидуалните прогнозни количества и цени за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За петия ценови период същата е определена в размер на 89,24 лв./МВтч.

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

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

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

5. Съгласно т.7 от Методика, комисията определя допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия приета с протоколно решение. С протоколно решение № 70/14.05.2012 г., т.6 при определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества размерът на технологични разходи за разпределение са определени както следва:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН Електроразпределение България” АД и „Е.ОН България мрежи” АД – до 15%;

- за „ЕРП Златни пясъци” АД – до 5%.

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

7. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания;

8. В цените не са включени разходи за балансиране, тъй като тези разходи са присъщи за свободния пазар.

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ ”АД

Утвърдените с решение № Ц – 022/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. цени без ДДС, на “ЧЕЗ Разпределение България” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00632 лв./кВтч,

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03755 лв./кВтч,

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00565 лв./кВтч

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

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

Анализ и оценка на предоставената от "ЧЕЗ Разпределение България" АД прогнозна информация:

"ЧЕЗ Разпределение България" АД			
Ценови параметри	Ценови параметри, определени с Решение № Ц-022/29.06.2011 г.	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2012-30 юни 2013 г. без включена отговорност	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2012-30 юни 2013 г. с включена отговорност
Необходими приходи (хил.лв.)	325 663	399 844	405 094
Прогнозни количества електрическа енергия (хил.кВтч)	9 071 507	9 446 126	9 446 126

Изходните данни при изготвяне на ценовото предложение за петия ценови период от втория регулаторен период, приложени от дружеството са:

1. Регулаторна база на активите 611 852 хил.лв.;
2. Инфлация за периода януари-декември 2011 г. спрямо януари-декември 2010 г. в размер на 4,2% (Писмо на НСИ изх. № 26-00-6/19.01.2012 г.);
3. Действащи покупни цени на енергията за технологични разходи на „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД;
4. Технологичен разход – 15%, съгласно Указанията на ДКЕВР за образуване цените на електроразпределителните дружества;
5. Одитиран отчет за доходите за 2011 г.;
6. Годишна амортизация на регулаторните активи към началото на регулаторния период 1 юли 2008 г.
7. Прилагане на **Z-фактор** на стойност минус 2 320 хил.лв. Тази стойност е изчислена при прилагане на формулата от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електроразпределителните дружества, валидни за втория ценови период;
8. Норма на възвръщаемост 12%.

При анализ на информацията съдържаща се в ценовото предложение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД може да бъдат направени следните по-важни констатации:

1. Дружеството извършва промяна в стойността на регулаторната база на активите, която е мотивирана с отчетените данни, съдържащи се в годишния финансов отчет за 2011 г. Трябва да се има предвид, че регулаторната база се определя в началото на регулаторния период и остава непроменена до неговото приключване.

2. Разходите за дейността, участващи в необходимите приходи също се определят в началото на регулаторния период и подлежат на корекция с инфлация (И).

3. Стойността на възвръщаемостта като ценообразуващ елемент се определя в началото на регулаторния период и не се коригира с корекционни фактори през следващите ценови периоди.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на утвърдените основни ценови параметри в началото на втория регулаторен период и включените в ценовото предложение за петия ценови период:

"ЧЕЗ Разпределение България" АД			
Наименование	Ценообразуващи елементи, определени в началото на втория регулаторен период (1 юли 2008 г.)	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2012 – 30 юни 2013 г.	Изменение (+/-) в %
Регулаторна база на активите	539 757	611 852	+13,357%
Норма на възвръщаемост (%)	12%	12 %	-
Възвръщаемост	64 771	73 422	+13,356%
Административни и с общо предназначение разходи	40 622	108 586	+167,31%
Разходи за амортизации	57 441	57 441	-
Разходи за отваряне на пазара	-	5 250	-

На база гореизложеното, работната група счита за необосновано искането на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за промяна на основни ценообразуващи елементи като регулаторна база на активите, респ. възвръщаемост и обща стойност на оперативните разходи чрез прилагане на разпоредби, относими при започване на „нов регулаторен период“.

Показатели за качеството на услугите:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Целеви нива по методика	Отчет за период 01.01-31.12.2011
1.	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено, запитване от потребител	Средно време за получаване на отговор	23	22
2.	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за проверка на СТИ	7	6
3.	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	5	5
4.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	4	4
5.	Време за проверка за отклонение в качеството на	Средно време за извършване на проверката	10	10

	доставяната ел. енергия по искане на потребител			
6.	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време за изготвяне на договор и становище	30	28

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

- цена за достъп за стопански потребители - 0,01628 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови потребители - 0,00496 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00470 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03955 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за петия ценови период – 340 596 хил.лв. и пренесена електроенергия от 8 956 839 МВтч.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-14/30.03.2012 г., “ЧЕЗ Електро България” АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2012 г.

С решение № Ц – 022/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. са утвърдени цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., сравнени и обобщени с предложението на дружеството в таблицата по-долу:

"ЧЕЗ Електро България" АД			
Показатели	Утвърдени цени от 1 юли 2011	Предложени цени от 1 юли 2012 г. без включена отговорност*	Предложени цени от 1 юли 2012 г. с включена отговорност*
	лв./кВтч	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел. енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.13434	0.12924	0.13243

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

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

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, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД – 719 567 хил.лв.;

2. Приложен е инфлационен индекс 4,2 % за периода януари - декември 2011 г. спрямо януари – декември 2010 г. (данни от НСИ дадени с писмо изх. № 26-00-6/19.01.2012 г.);

3. Норма на възвръщаемост на капитала в размер на 12%;

4. Регулаторна база на активите 41 222 хил.лв.;

5. Разходи за енергийна ефективност – 3 311 хил.лв.;

6. Z-фактор в размер на **минус 3 786 хил.лв.**

Предложените общо необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия **без включена** отговорност на крайния снабдител за балансиране са 753 227 хил.лв.

Предложените общо необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия с **включена** отговорност на крайния снабдител за балансиране са в размер на 782 977 хил.лв. (в тези приходи са включени разходи за балансиране на пазара на електрическа енергия в размер на 29 750 хил.лв.).

Със заявление с вх. № Е-13-47-14/11.05.2012 г., “ЧЕЗ Електро България” АД подава актуализация на заявените необходими приходи и цени на електрическата енергия с внесеното ценово заявление с вх. № Е-13-47-14/30.03.2012 г. Предложените от дружеството промени са следните:

1. Разходите за покупка на електрическа енергия от топлофикационни централи по комбиниран начин и когенерации се увеличават с 5 083 хил.лв. (или от 39 454 хил.лв. на 44 537 хил.лв.). Повишението е обосновано с влязлото в сила решение № Ц-07/23.03.2012 г. на

ДКЕВР за изменение покупните цени на електрическа енергия произведена от топлофикационни централи по комбиниран начин и когенерации, считано от 01.04.2012 г. В тази връзка разходите за закупена електрическа енергия за снабдяване на крайни потребители възлизат на 724 650 хил.лв.;

2. Актуализация на Z-фактор от минус 3 786 хил.лв. на **минус 2 873 хил.лв.** (или изменението е в размер на 913 хил.лв.).

След извършените актуализации предложените общо необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия **без включена** отговорност на крайния снабдител за балансиране се изменят на 759 224 хил.лв. Съответно предложените общо необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия с **включена** отговорност на крайния снабдител за балансиране се увеличават на 788 974 хил.лв. (в тези приходи са включени разходи за балансиране на пазара на електрическа енергия в размер на 29 750 хил.лв.).

Актуализираното ценово предложение е представено в таблицата по-долу:

"ЧЕЗ Електро България" АД			
Показатели	Утвърдени цени от 1 юли 2011	Предложени цени от 1 юли 2012 г. без включена отговорност*	Предложени цени от 1 юли 2012 г. с включена отговорност*
	лв./кВтч	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.13434	0.13053	0.13372
- Дневна	0.07167	0.06964	0.07283
- Нощна	0.02993	0.02908	0.03227
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.10352	0.09959	0.10278
- Нощна	0.03106	0.02988	0.03307
3. Една скала	0.10193	0.09806	0.10125
II. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност-ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0.14334	0.14477	0.14796
- Дневна	0.07565	0.07640	0.07959
- Нощна	0.03822	0.03860	0.04179
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.12351	0.12474	0.12793
- Нощна	0.04388	0.04432	0.04751
3. Една скала	0.10595	0.10700	0.11019
III. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0.08158	0.08596	0.08915
- Нощна	0.03671	0.03867	0.04186
2. Една скала	0.08158	0.08596	0.08915

*Отговорност на крайния снабдител за балансиране от 01.07.2012 г.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за петия

ценови период необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са 760 292 хил.лв.

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,14349
- Дневна	0,07900
- Нощна	0,03142
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11038
- Нощна	0,03142
3. Една скала	0,10868
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15283
- Дневна	0,08066
- Нощна	0,04670
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13169
- Нощна	0,04678
3. Една скала	0,11297
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08703
- Нощна	0,03812
2. Една скала	0,08703

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

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00865 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00904 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00564 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00393 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00294 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение 0,00470 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03955 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители – 0,00496 лв./кВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ”АД

Утвърдените с решение № Ц – 022/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. цени без ДДС, на “ЕВН България Електроразпределение” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00892 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04218 лв./кВтч,
- цена за достъп за стопански потребители – 0,01500 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови потребители – 0,00554 лв./кВтч;

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

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

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

Анализ и оценка на предоставената от “ЕВН България Електроразпределение”АД прогнозна информация.

Необходимите приходи на дружеството за ценовия период 2012-2013 г. са изчислени при два варианта на разходите за технологични загуби:

Първи вариант при разходи за технологични загуби **при разчет 17,5 %:**

Необходими приходи - 339 986 хил. лв.;

„Разходи за балансиране” – 3 лв./МВтч;

Инфлация за 2011 г. - 4,2 %;

Z фактор - **минус 7 841 хил. лв.**

Втори вариант при разходи за технологични загуби **при разчет 16 %;**

Необходими приходи – 322 914 хил. лв.;

Инфлация за 2011 г. - 4,2 %;

„Разходи за балансиране” – 3 лв./МВтч;

Z фактор - **минус 7 841 хил. лв.**

Предложените цени за достъп до електроразпределителната мрежа за битови потребители, цена за достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един ден и цени за пренос на електрическа енергия през съответната електроразпределителна мрежа,

считано от 01.07.2012 г. са изчислени при прилагане на втори вариант на необходимите приходи на дружеството.

Предложените стойности на необходимите приходи за пети ценови период от втория регулаторен период са както следва:

Общите необходими годишни приходи за цена достъп – 45 673 хил.лв., които се формират от две тарифи, разделени по категории потребители: бизнес клиенти, които заплащат предложената цена за **достъп до мрежата за всички обекти на бизнес клиенти за 1 кВт мощност за един ден** и цената за достъп на битовите потребители, изчислена в лв./кВтч. (В т.ч. прогнозираните необходими годишни приходи за цена достъп за бизнес клиентите са 24 090 хил.лв., а необходими годишни приходи за цена достъп за бита са 21 583 хил.лв.);

Необходими годишни приходи за цена пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 13 582 хил.лв.;

Необходими годишни приходи за цена пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 263 659 хил.лв.

Общата стойност на необходимите годишни приходи за дейността разпределение на електрическа енергия за петия ценови период е 322 914 хил. лв. при пренесена енергия 7 790 068 МВтч, прогнозните количества енергия са въз основа на определените с Решение № Ц-022/29.6.2011 г.

Предложени от работната група корекции:

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

- цена за достъп за стопански потребители - 0,01650 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови потребители - 0,00503 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00947 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04599 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за петия ценови период – 331 513 хил.лв. и пренесена електроенергия от 7 983 797 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ”АД

Предложените нови цени за утвърждаване на електрическата енергия от 01.07.2012 г. на “ЕВН България Електроснабдяване” АД са със заявление с вх. № Е-13-49-8/30.03.2012 г.

Утвърдените с Решение № Ц – 22/29.06.2011 г., считано от 01.07.2012 г. цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., както и предложените цени за петия ценови период от втория регулаторен период са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени цени от 1 юли 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на електрическа енергия предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,14695	0,15283
- Дневна	0,07812	0,08124
- Нощна	0,02490	0,03592
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10843	0,11277
- Нощна	0,02467	0,03592
3. Една скала	0,10519	0,10940
II. Продажба на електрическа енергия предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,15199	0,16190
- Дневна	0,08957	0,09541
- Нощна	0,04215	0,04490
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11524	0,12275
- Нощна	0,03952	0,04210
3. Една скала	0,11532	0,12284
III. Продажба на електрическа енергия на битови потребители -ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08129	0,08535
- Нощна	0,03171	0,03412
2. Една скала	0,08129	0,08535

С решение № Ц-22/29.06.2011 г. клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” АД, са утвърдени и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,04218 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:

- за стопански потребители – 0,01500 лв./кВтч;
- за битови потребители – 0,00554 лв./кВтч.

Предложени стойности на ценообразуващите елементи за петия ценови период са следните:

Предложените необходими приходи за електрическа енергия за пети ценови период от „ЕВН България Електроснабдяване” АД са в размер на 638 283 хил. лв. и включват следните елементи:

1. Разходи за закупена електроенергия – 581 840 хил. лв.
2. Марж с инфлация за 2011 г. – 21 532 хил. лв.
3. Разходи за енергийна ефективност за периода 2011- 2013 г. – 11 540 хил.лв.
4. Разходи за балансиране на ЕС - 23 370 хил. лв.

Предложената тарифна структура от дружеството е следната:

1. При „тройно тарифно измерване на ел.енергия”, съотношението на върхова, дневна и нощна към средната продажна цена на електрическа енергия на дружеството е:
 - Върхова = $1,86 * \text{СрПц}$
 - Дневна = $1,08 * \text{СрПц}$
 - Нощна = $0,60 * \text{СрПц}$
2. При „двойно тарифно измерване на ел.енергия”, съотношението на дневна и нощна към средната продажна цена на електрическа енергия на дружеството е:
 - Дневна = $1,45 * \text{СрПц}$
 - Нощна = $0,60 * \text{СрПц}$
3. При „еднотарифно измерване на ел.енергия”, съотношението на дневна и нощна към средната продажна цена на електрическа енергия на дружеството е:
 - Еднотарифно измерване = $1,33 \text{ СрПц}$
4. Запазено е съотношението при цените за битови потребители каквото е при сега действащите, а при „едно тарифно измерване на ел.енергия”, цената е равна на цената на дневната тарифа при двойнотарифно отчитане на ел.енергията.
5. Цените за клиентите, присъединени на средно напрежение, по всички тарифни зони са с 5% по – ниски от цените на бизнес потребители присъединени на ниско напрежение

Предложени от работната група корекции:

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители необходимите годишни приходи за петия ценови период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 647 551 хил.лв.

"ЕВН България Електроснабдяване" АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,15816
- Дневна	0,08273
- Нощна	0,02595
2. Две скали	

в т.ч. - Дневна	0,11534
- Нощна	0,02677
3. Една скала	0,11193
II. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,16108
- Дневна	0,09530
- Нощна	0,04429
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12165
- Нощна	0,04388
3. Една скала	0,12327
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,08500
- Нощна	0,03131
2. Една скала	0,08500

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

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00865 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00904 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00564 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00393 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00294 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение 0,00947 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04599 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за стопански потребители – 0,01650 лв./кВт/ден;
 - за битови потребители – 0,00503 лв./кВтч.

“Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ ”АД

Утвърдените с решение № Ц – 22/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. цени без ДДС, на “Е.ОН България Мрежи ”АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00981 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03772 лв./кВтч,
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00800 лв./кВтч.

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

за пренос на електрическата енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2012 г.

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

Предложените стойности на ценообразуващите елементи за петия ценови период са следните:

"Е.ОН България Мрежи" АД			
Ценови параметри	Ценови параметри, определени с Решение № Ц-22/29.06.2011 г.	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2012 – 30 юни 2013 г.	Изменение (+/-) в %
Необходими приходи (хил.лв.)	215 432	247 420	14,85
Прогнозни количества електрическа енергия (хил.кВтч)	5 299 700	5 315 600	0,30

Ценовото предложение за пети ценови период от втория регулаторен период, от дружеството е на база следните изходни данни:

1. Регулаторна база на активите – 329 752 хил.лв., предложена от дружеството за втория регулаторен период;
2. Индекс на инфлацията – 2,8 %;
3. Технологични разходи – 15 %;
4. Възвращаемост на капитала – 12 %;
5. Разходи свързани с въвеждане на правилата за търговия с електрическа енергия – 3 000 хил. лв.
6. Действащи покупни цени на енергията за технологични разходи на „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД;

Необходимите приходи са коригирани със **Y - фактор** на стойност **минус 113 хил.лв.**

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на утвърдените основни ценови параметри в началото на втория регулаторен период и включените в ценовото предложение за петия ценови период:

"Е.ОН България Мрежи" АД			
Наименование	Ценообразуващи елементи, определени в началото на втория регулаторен период (1 юли 2011 г.)	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2011-30 юни 2012 г.	Изменение (+/-) в %

Регулаторна база на активите	329 753	329 752	-
Норма на възвръщаемост (%)	12%	12%	-
Възвръщаемост	39 570	39 570	-
Административни и с общо предназначение разходи, и разходи за експлоатация и поддръжка	55 917	91 480	+63.6 %
Разходи за амортизации	24 948	24 948	-

Предложени от работната група корекции:

Необходимите приходи на „Е.ОН България Мрежи” АД се коригират със **Z фактор** – на стойност минус 3 652 хил. лв.

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

- цена за достъп - 0,00805 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01055 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03744 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за третия ценови период – 220 549 хил.лв. и пренесена електроенергия от 5 315 600 МВтч.

„Е.ОН БЪЛГАРИЯ ПРОДАЖБИ”АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-10/29.03.2012 г. “Е.ОН България Продажби”АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2012 г.

С решение № Ц – 22/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. са утвърдени цени без ДДС, по които „Е.ОН България Продажби” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., както и предложените за новия ценови период тарифи са обобщени в таблицата по-долу:

"Е.ОН България Продажби"АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-22/ 29.06.2011 г.	Предложени цени от 1 юли 2012 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
1.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,14838	0,13516
- Дневна	0,08867	0,08110
- Нощна	0,03417	0,04506
2. Две скали		

в т.ч. - Дневна	0,11259	0,09731
- Нощна	0,03417	0,04506
3. Една скала	0,10982	0,08532
II. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,18344	0,18410
- Дневна	0,09099	0,10817
- Нощна	0,02766	0,04602
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12112	0,13129
- Нощна	0,03213	0,04602
3. Една скала	0,11389	0,11290
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08910	0,09193
- Нощна	0,02843	0,04179
2. Една скала	0,08910	0,09193

С решение № Ц-22/29.06.2011 г. клиентите на „ЕОН България Продажби” АД, са утвърдени и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч;

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;

- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./ кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00981 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03772 лв./кВтч;

- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00800 лв./кВтч.:

Предложени стойности на ценообразуващите елементи за петия ценови период са следните:

1. Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия –399 000 хил.лв., в т.ч:

1.1 Разходи за закупена ЕЕ – 359 131 хил. лв.;

1.2 Административни и с общо предназначение (без инфлация) – 5 785 хил. лв.;

1.3 Разходи за снабдяване (без допълнителни разходи и инфлация) – 14 627 хил. лв.;

1.4 Разходи за небаланси – 18 100 хил.лв.;

1.5 Разходи, свързани с правилата за търговия с електрическа енергия – 100 хил.лв.

1.6 Разходи, за задължения свързани със Закона за енергийна ефективност – 6 516 хил. лв.;

1.7 Разходи свързани с обслужване на клиентите – 10 310 хил. лв.;

1.8 Z – фактор – **минус 16 140 хил. лв.;**

1.9 Инфлация - 2,8 %;

1.10 Разходи за инфлация – 572 хил. лв.

2. Възвръщаемост – 2 983 хил.лв.;

3. Общо необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия – 401 983 хил.лв.

Предложените от „Е.ОН България Продажби” АД стойности на ценообразуващите елементи са изчислени при следните условия:

- Разходите за закупуване на електрическа енергия за снабдяване на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв. са базирани на прогнозни количества за снабдяване за пети ценови период, които са редуцирани до 4 625 600 МВтч, от които 250 000 МВтч са за снабдяване на стопански клиенти, присъединени на средно напрежение. В предвид очакваната тенденция, до края на следващия ценови период стопанските клиенти да закупват електрическа енергия на свободния пазар.

С писмо с вх. № Е-13-46-10/21.05.2012 г. “Е.ОН България Продажби” АД актуализира заявените количества електроенергия към ценово заявление с вх. № Е-13-46-10/29.03.2012 г.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители необходимите годишни приходи за петия ценови период на „ЕОН България продажби” АД са 454 938 хил.лв.

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

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

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00865 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00904 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00564 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00393 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00294 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение 0,01055 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03744 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00805 лв./кВтч.

“ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ”АД

Утвърдените с решение № Ц – 22/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. цени без ДДС, на “ЕРП Златни пясъци”АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03335 лв./кВтч,
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00683 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-09-3/29.03.2011 г. “ЕРП Златни пясъци”АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, считано от 01.07.2012 г.

Предложените от дружеството цени на услугата „Разпределение на електрическата енергия” са както следва:

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

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

Предложените стойности на ценообразуващите елементи за петия ценови период от втория регулаторен период са както следва:

1. Необходими приходи за петия ценови период – 2 623 хил.лв.;
2. Инфлация – 2,8 %;
3. Технологични разходи – 5 %;

4. Z фактор – 6 хил.лв.

5. Прогнозни количества електрическа енергия –63 106 хил.кВтч.

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

- цена за достъп - 0,00690 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03414 лв./кВтч.

Необходимите годишни приходи за третия ценови период – 2 562 хил.лв. и пренесена електроенергия от 63 106 МВтч.

“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

Утвърдените с решение № Ц – 22/29.06.2011 г., считано от 01.07.2011 г. цени без ДДС, по които “ЕСП Златни пясъци” ООД, продава електрическа енергия на предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн. лв. и цени за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение, както и предложените със заявление вх. №

Е– 13 – 77 –3 / 29.03.2012 г. нови цени за петия ценови период са обобщени в таблицата по-долу:

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

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

С решение № Ц-22/29.06.2011 г. клиентите на „ЕСП Златни пясъци” ООД, са утвърдени и следните цени за мрежови услуги:

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00372 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00899 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00674 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00286 лв./ кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03335 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00683 лв./кВтч.

Предложените стойности на ценообразуващите елементи за петия ценови период от втория регулаторен период са както следва:

1. Необходими приходи за дейността за петия ценови период– 5 215 хил.лв.
- 2.. Инфлация – 2,8 %;
3. Z - фактор – 3 хил.лв.;
4. Прогнозни количества електрическа енергия – 63 106 хил.кВтч.

В резултат на корекция на цените на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД и от другите производители и при спазване на описания по-горе единен подход за петия ценови период необходимите годишни приходи на “ЕСП Златни пясъци” ООД са **5 351 хил.лв.**

"ЕСП Златни пясъци"ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 юли 2012
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19095
- Дневна	0,07167
- Нощна	0,00750
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12389
- Нощна	0,00750
3. Една скала	0,11271
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди -ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10642
- Нощна	0,02552
2. Една скала	-

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

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00865 лв./кВтч;

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00904 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00564 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00393 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00294 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03414 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа – 0,00690 лв./кВтч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 3, т. 2 от Закона за енергетиката, чл. 30, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическа енергия и чл. 40, ал. 6 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, предлагаме комисията да вземе следните

Решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група относно подадените заявления за утвърждаване на цени;**
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ за разглеждане на заявленията;**
- 3. Да определи за участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заявителите;**
- 4. Датата, часа и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на комисията в интернет.**