

ДО
Г-жа АНЖЕЛА ТОНЕВА
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

от

дирекция “Регулиране и контрол – Топлоенергетика и Енергетика”,
дирекция “Икономически анализи и регулаторен одит” и
дирекция “Правна”

Относно: Утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ТОНЕВА,

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. На регулиране от комисията подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса;
- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия;
- по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;
- за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;
- за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;
- чрез които всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ.

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

В сила от 05.07.2013 г. е Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, с който моделът на ценообразуване в електроенергетиката се адаптира към реалното състояние на вътрешния енергиен пазар. Новият модел на ценообразуване отчита увеличаването на дела на свободния пазар чрез стесняване на кръга на клиентите на крайните снабдители и въвежда нов механизъм за разпределение на разходите, произтичащи от задълженията на обществения доставчик и крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия на преференциални цени, както и по дългосрочни договори за изкупуване на енергия и разполагаемост, който да осигури равнопоставено разпределение на тежестта между всички участници на вътрешния пазар. Въвежда се като принцип на регулиране създаване на гаранции за осигуряване на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия в страната, което е свързано със сигурността на системата и снабдяване с енергия. Предвидено е пропорционално разпределение на тежестта на задължителното изкупуване на електрическа енергия между клиентите на регулирания и свободен пазар. За новия ценови период оценката на тежестта на задължителното изкупуване е за 67% дял от произвежданата енергия в страната и 73% от разходите включени в крайните цени. В тази връзка е предвидено 65%

от енергията за задължително изкупуване да се заплаща от клиентите на регулирания пазар и 35% от клиентите на свободния пазар за разлика от действащия пазарен механизъм за предходния ценови период, при който 100% от задължителното изкупуване се заплащаше от клиентите на регулирания пазар. Запазването на досега действащия модел на ценообразуване би довел до необосновано повишение на цените на крайните клиенти и несправедливо поемане на тежестта от задължителното изкупуване само от крайните клиенти на регулирания пазар в нарушение на принципите по чл. 24 от Закона за енергетиката. Предвижда се крайните снабдители да продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 31, ал.1 от ЗЕВИ и по чл. 162 от ЗЕ с цел премахване на съществуващите до момента добавки в цената за пренос, които по съществото си представляват разходи за енергия. В новия модел на ценообразуване е предидено определяне от страна на ДКЕВР на пределна стойност на разходите за студен резерв, с цел прилагане на тръжна процедура от страна на системния оператор за максимално ефективно формиране необходимия студен резерв за гарантиране сигурността на снабдяването. Това е свързано с икономия на разходи, които при досега действащия модел се отразяваха в цената за достъп до електропреносната мрежа.

С Решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР са утвърдени, считано от 01.07.2012 г., цени на дружествата в сектор „Електроенергетика“. Съгласно цитираното решение и в съответствие с изискванията на действащата при постановяването му Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.) 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 е приложила метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ с регулаторен период от една година. При прилагането на този метод на ценово регулиране комисията извършва следващ регулаторен преглед при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

По отношение на дружествата, спрямо които е прилаган метод на ценово регулиране „горна граница на приходи“ с цитираното решение са утвърдени, считано от 01.07.2012 г., цени и необходими годишни приходи за последната пета година от втория регулаторен период.

С Решение на Народното събрание ДВ бр. 57/29.06.2013 г. ценовият/регулаторният период, завършващ на 30 юни 2013 г., за цените на дружествата в сектор „Електроенергетика“ е удължен до 31 юли 2013 г.

Предвид гореизложеното, настоящият доклад отразява резултатите от извършения регулаторен преглед на дружествата в сектор електроенергетика, спрямо които се прилагат методите на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, при който комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по кратък от една година и извършва следващ регулаторен преглед при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи и "горна граница на приходи", при който регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години и след проведен регулаторен преглед комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период.

За да установи необходимостта от извършване на регулаторен преглед по отношение на дружествата, спрямо които се прилага метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, Комисията е извършила анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период, в т. ч. анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние, анализ на отчетените технически и икономически показатели, както и анализ и оценка на постигнатите показатели за качество. Резултатите от извършения анализ са отразени в

доклад с вх. № Е-ДК-267/10.06.2013 г., приет от комисията с Протоколно решение № 84/19.06.2013 г., т. 2.

Анализирани са отчетените финансови резултати за 2012 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. Цената, по която тези производители 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 анализа, тъй като енергийната система представлява единно цяло и цените по веригата производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани.

Въз основа на резултатите от извършения анализ и оценка е констатирано, че по отношение на енергийните предприятия, регулирани чрез прилагане на метода „норма на възвръщаемост”, са налице обстоятелства за извършване на регулаторен преглед, който по смисъла на §1, т.15 от Наредба № 1 означава дейност при която комисията извършва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващ ценови/регулаторен 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 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.

От „Енерго-Про България” ЕАД, „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД, „Пиринска Бистрица Енергия” АД, „Ню-Ко Загора” ЕООД, произвеждащи електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт с писмо изх. № Е-13-61-5/24.06.2013 г. е изискано в срок до 26.06.2013 г. да подадат заявления за цени за новия ценови период, в съответствие с раздел VI от Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост”, приети с протоколно решение № 13/ 30.01.2012 г.

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

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

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

- Възприетият метод за определяне на необходимия оборотен капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност е равен на стойността от 1/8 от

утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без разходи за амортизации.

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

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

- Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните им по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за произведена електрическа енергия. На 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.;

Съгласно чл. 10, ал. 4 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическата обоснованост на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва въз основа на сравнителни анализи, както и при използване на данни от националната и международната практика, и като взема предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката.

След извършени наблюдения на международните пазари на въглища, по данни на водещият в областта, издател Platts от началото на 2012 г. се наблюдава плавно намаление на цената на високоенергийните въглища, която тенденция се запазва и към началото на 2013 г. Към месец май 2013 г. цената на въглищата на борса ARA спада до 81,65 \$/тнг. (6000 ккал./кг.). Направеният сравнителен анализ, спрямо същия период на 2012 г. показва около 6 % намаление на текущите цени на високоенергийните въглища.

През месец юни 2013 г. отново се отчита рязък спад в цената на въглищата до около 74,79 \$/тнг. (за 6000 ккал./кг.), като цените на въглищата и през следващия месец се запазват около това ниво.

Според данните на водещият издател Platts, текущо отчетените CIF цени на висококалоричните енергийни въглища на борса ARA към месец юли 2013 г. са между 73,50 и 76,00 \$/тнг. (за 6000 ккал./кг.), което показва, че те са значително по-ниски с около 30-32 %, спрямо средната CIF цена през 2012 г. в размер на 108,75 \$/тнг. за същата калоричност на горивото.

При тези текущи цени на въглищата на борса ARA и международните пазари между 73,50 и 76,00 \$/тнг. (6000 ккал./кг.), прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия регулаторен период – второ полугодие на 2013 г. и първо полугодие на 2014 г., по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA, се очаква към второто тримесечие на 2014 г. или към края на регулаторния период, плавно повишение на цените на енергийните въглища до 85,50 \$/тнг. за 6000 ккал./кг. Това показва чувствително намаление на цената на висококалоричните въглища на международните пазари и за регулаторните нужди, цената на въглищата може да се приеме 130,81 лв./тнг. за 6000 ккал./кг при прогнозен валутен курс на лева към щатския долар 1,53 лв./\$.

- Предвид текущото запазване на действащата цена на лигнитните въглища на „Мини Марица изток“ ЕАД за регулираната част от пазара, съгласно Споразуменията за

доставка на лигнитни въглища на централите от комплекса, както и анализ на текущите икономически условия в страната, е прието за икономически обосновано 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.

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВИ са изчислени на база прогнозни количества електрическа енергия, съобразени с приетите работни часове при определянето на преференциалните цени за изкупуване на електрическа енергия от фотоволтаичните и вятърни централи и са включени в необходимите приходи на обществения доставчик. Работните часове на база, на които са определени прогнозните количества електрическа енергия от ВИ за новия регулаторен период са съгласно ценовите Решения на ДКЕВР, а именно между 1300 часа и 1400 часа за фотоволтаичните централи и 2250-2500 часа на годишна база за вятърните електроцентрали. Количествата електрическа енергия от водноелектрически централи и електрически централи на биомаса са съгласно заявените прогнози от обществения доставчик и крайните снабдители.

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

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

- В цената за електрическа енергия не са включени прогнозни разходи за закупуване на квоти за CO₂ емисии за предстоящия регулаторен период заявени 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. След анализ на действителните разходи за закупуване на квоти за CO₂ емисии, същите ще бъдат отчетени за следващите ценови периоди.

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 01.07.2012 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-14-24-10/03.04.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 16,30 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 33,15 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1. Предложените от дружеството цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. За цена енергия

1. Променливи разходи, в т.ч.: – 232 820 хил.лв., в т.ч.

- 1.1. Гориво за производство – 152 959 хил. лв.
- 1.2. Консумативи – 1 568 хил. лв.
- 1.3. Други променливи разходи – 1 390 хил. лв.
- 1.4. Вноски за фонд „РАО” и за фонд ‘ИЕЯС’ – 76 903 хил. лв.

2. Нетна електрическа енергия – 14 282 084 МВтч

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: - 499 592 хил. лв.

- 2.1. Условно-постоянни разходи – 468 647 хил. лв.;
- 2.2. Възвръщаемост – 30 945 хил. лв.

2. Разполагаемост на предоставената мощност – 15 072 132 МВтч

III. Анализ на предложените ценообразуващи елементи.

Цена за разполагаемост

Предложените за утвърждаване постоянни разходи от дружеството значително надхвърлят отчетените стойности за 2012 г. При извършване на детайлен анализ се вижда, че дружеството предвижда ръст в разходите за заплати и осигуровки +5,40 % и разходите за ремонт +55,37 %. Прогнозните стойности на разходите пряко свързани с дейността по лицензията се увеличават с +67,23 %.

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 резултат разходите за заплати и осигуровки, амортизации и разходите пряко свързани с дейността по лицензията са запазени на ниво отчет за 2012 г., като не са признати допълнителни социални разходи и разходи за ремонт, за които работната група счита, че не е представена детайлна обосновка относно икономическата им обоснованост, както и ясно разграничение между текущи ремонти и ремонти, които биха се класифицирали като инвестиционни разходи. Работната група, счита че дружеството ще осигури необходимия ресурс за осъществяване на предвидените ремонти с признатите разходи за амортизации, които по своята икономическа същност са предназначени за извършване на ремонтни дейности и които надвишават неколkokратно заявените разходи за ремонт на стойност 54 164 хил.лв. Корекции в нивото на признатите разходи може да се извърши след приключване на регулаторния период след установяване обосноваността на действителното ниво на текущите ремонти. Въз основа на извършените корекции условно-постоянните разходи са коригирани от 468 647 хил.лв. на 324 103 хил.лв.

Необходимия оборотен капитал е изчислен, като 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, съгласно Указанията за образуване на цените на електрическата енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” приети с протоколно решение на ДКЕВР №13/30.01.2012 г. В резултат необходимия оборотен капитал се коригира от 310 459 хил.лв. на 53 565 хил.лв., което намира пряко отражение в стойността на признатата регулаторна база на активите.

В тази връзка признатата регулаторна база на активите се коригира от 1 752 408 хил.лв. на 1 495 514 хил.лв., като изчислената възвръщаемост е на стойност 26 408 хил.лв., при среднопретеглена норма на възвръщаемост 1,77 % предложена от дружеството.

Направената прогноза за разполагаемостта на централата през новия ценови период е пониска с -3,4% спрямо отчетената разполагаемост за базовата 2012 г. В тази връзка цената за разполагаемост е изчислена въз основа на представените отчетни данни за разполагаемостта на централата за 2012 г., а именно 15 610 038 МВтч.

В резултат на извършените гореописани корекции, работната група предлага цената за разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД да се намали от 27,00 лв./МВтч на 22,45 лв./МВтч.

Цена за енергия

Променливите разходи са намалени от 232 820 хил.лв. на 227 300,62 хил. лв. в резултат на корекция на база отчетена горивна компонента за 2011 г. при запазване на прогнозните стойности на СРУГ-бруто и собствени нужди за предстоящия регулаторен период, както и на база отчетеното количество нетна електрическа енергия за 2012 г. Разходите за „услугата водоползване“ , както и разходите за консумативи са приети въз основа на отчетените разходи за базисната 2012 година. Прогнозните разходи на дружеството за закупена електрическа енергия и за размера на дължимите вноски във фондовете „Безопасност и съхранение на радиоактивни отпадъци“ и „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ не са коригирани от работната група. Определянето на дължимите вноски на централата във фондовете е правно регламентирано в Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата. Предвид това работната група не е коригирала прогнозната стойност на разходите за вноските към тези фондове. Направената прогноза за очакваното количество нетна електрическа енергия за новия регулаторен период е намалена с – 3,9% спрямо посочените стойности за базовата 2012 г. При изчисляване на цената за енергия са взети предвид представените отчетни данни на централата за 2012 г., а именно 14 860 901 МВтч продадена нетна електрическа енергия.

На база гореизложеното, работната група счита, че е целесъобразно запазване на утвърдената цена за енергия от 1 юли 2013 г., а именно 15,30 лв./МВтч.

В резултат на извършените корекции, работната група предлага цените на електрическа енергия и разполагаемост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД предложени за утвърждаване да се изменят както следва:

- **цена за електрическа енергия – от 15,30 лв./МВтч, без ДДС, при необходимии приходи за енергия 227 301 хил.лв., при нетна електрическа енергия 14 860 901 МВтч;**
- **цена за разполагаемост – от 27,00 лв./МВтч на 22,45 лв./МВтч, при необходимии приходи за разполагаемост 350 511 хил.лв., при разполагаемост на предоставената мощност 15 610 038 МВтч.**
- **необходимии годишни приходи – 577 812 хил.лв.**

“ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕАД

Утвърдените на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД с решение № Ц-17/28.06.2012 г. цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2012 г. са както следва:

- цена за енергия – 84,64 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 16,85 лв./МВтч, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-14-33-5/29.03.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия 96,83 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 19,12 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1. Предложените от “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД цени са образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

I. За цена енергия

1. Променливи разходи – 143 442 хил.лв., в т.ч.

1.1. Гориво за производство – 99 410 хил. лв., в т.ч.:

- основно гориво (въглища) – 97 398 хил. лв.;
- гориво за запалване – 2 012 хил.лв.;

1.2. Консумативи – 232 хил.лв.;

1.3. Други променливи разходи – 43 553 хил.лв., в т.ч.

- такса услуга водоползване – 235 хил. лв.;
- електрическа енергия купена – 539 хил. лв.;
- разходи за поддръжка – 103 хил. лв.;
- хидратна вар за СОИ – 4 993 хил. лв.;

1.4. Разходи за квоти (емисии парникови газове) – 37 682 хил. лв.;

1.5. Собствени нужди ел.енергия – 11.00%.

2. Нетна електрическа енергия – 1 481 316 МВтч.

II. За цена разполагаемост

1. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: - 59 492 хил.лв.

1.1. Условно-постоянни разходи – 41 037 хил.лв.;

1.2. Възвръщаемост – 18 455 хил.лв.;

2. Разполагаемост на предоставената мощност – 3 111 288 МВтч.

С писмо изх. № Е-14-33-5/19.04.2013 г. комисията е изисквала допълнителна информация относно обосновка на променливите разходи за консумативи и разходи за поддръжка на централата, попълнена справка № 1 “Технически показатели в производството”, попълнена справка, относно СО₂ квоти за 2012 г., 2013 г., 2014 г., заверени копия на договори за покупка на емисии на парникови газове, заверени копия на договори за варовик на СОИ и заверени копия на договори за основно и запалващи горива.

С писмо към вх. № Е-14-39-5/30.04.2013 г., дружеството е представило изискваната информация. Мотивите на дружеството за предложеното увеличение на цената за енергия за предстоящия регулаторен период от 01.07.2013-30.06.2014 г. са ограниченията заложи в Комплексно разрешително за дейност на МОСВ № 45-Н1/2012 г., съгласно което ТЕЦ „Бобов дол“ може да работи само с блокове № 2 и № 3, като блок № 1 може да замества блок № 2. Представения годишен баланс на основно гориво е направен при отчитане на наличното количество въглища на склад към 01.01.2013 г., количества и цени по договори и анекси, включително транспортни и спедиционни разходи. Към мотивите за увеличение на цената за енергия дружеството посочва, че произведената електроенергия ще се осигурява при работа на един блок при максимална мощност, което следва да се определи от ДКЕВР, като квота за участие в покриване на вътрешното потребление.

С писмо Вх. № Е-14-33-5/03.07.2013 г., „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД предлага да му бъде намалена нормата на възвръщаемост на 7%. Съгласно действащата нормативна уредба цената за разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол“ се образува според приетите от Комисията Насоки за регулиране на българските електропроизводствени дружества, като последната ценова година за тяхното прилагане е юли 2013 г. – юни 2014 г. В тази връзка, в случай че

продължи прилагането на Насоките, нормата на възвръщаемост не може да се коригира, тъй като ясно е регламентиран начинът, по който се извършват корекции през отделните ценови периоди.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че предвид заявеното от дружеството съгласие за намаление на нормата на възвръщаемост може да се счита за предпоставка за прекратяване на петгодишния регулаторен период за централата от 2009-2014 г. и да се приложат разпоредбите за ценообразуване предвидени в Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) и Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“, приети с протоколно решение № 13/ 30.01.2012 г.

I. За цена разполагаемост

След извършен детайлен анализ и оценка на ценообразуващите елементи формиращи цената за разполагаемост е извършена корекция на условно-постоянните разходи, като работната група счита за целесъобразно всички групи условно-постоянни разходи да бъдат признати на база отчет за 2012 г.

Необходимият оборотен капитал е изчислен, като 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, съгласно Указанията за образуване на цените на електрическата енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ приети с протоколно решение на ДКЕВР №13/30.01.2012 г. В резултат необходимия оборотен капитал се изменя от 25 158 хил.лв. на 15 308 хил.лв. Регулаторната база на активите се изменя от 139 774 хил.лв. на 129 943 хил.лв.

Заявената среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е намалена от 13,20 % на 7 %, предложено от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД с писмо Вх. № Е-14-33-5/03.07.2013 г., като в резултат на извършените корекции на регулаторната база на активите и среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, изчислената възвръщаемост на дружеството за новия ценови период е 9 098 хил.лв.

II. Цена за енергия.

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 14,4% спрямо утвърдената през 2012 г. цена за текущия регулаторен период. Цената на въглищата за ТЕЦ „Бобов дол“, която формира основния дял в цената за енергия е запазена спрямо действащата за предходния ценови период.

Работната група счита за технически обосновани прогнозните стойности на електроенергията за собствени нужди, както и brutния специфичен разход на условно гориво. Прогнозираното от дружеството количество на разпалващото гориво е прието, като разходите за мазут са коригирани на база отчетната стойност.

Към цената за енергия на дружеството са утвърдени прогнозните разходи за консумативи в размер на 232 хил. лв., както и други променливи разходи, в т.ч. такса услуга водоползване, закупена електрическа енергия и разходи за поддържане на централата. Извършена е корекция на прогнозните разходи за закупуване на хидратна вар, която е необходима за СОИ, съгласно допълнително представените данни за технически показатели в производството.

В цената за електрическа енергия не са включени прогнозните разходи за закупуване на квоти за CO₂ емисии за предстоящия регулаторен период.

Предвид гореизложеното, цената за енергия на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД се образува при коригирани променливи разходи – от 143 442 хил. лв. на 99 322 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 1 481 316 МВтч.

В резултат на извършените корекции, работната група предлага цените на електрическа енергия и разполагаемост на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД предложени за утвърждаване да се изменят както следва:

- **цена за електрическа енергия – от 96,83 лв./МВтч на 67,05 лв./МВтч, без ДДС, при променливи разходи 99 322 хил.лв. и 1 481 316 МВтч нетна електрическа енергия;**
- **цена за разполагаемост – от 19,12 лв./МВтч на 13,35 лв./МВтч, без ДДС, при необходимии приходи за разполагаемост 41 537 хил.лв. и разполагаемост на предоставената мощност 3 111 288 МВтч.**
- **необходимии годишни приходи 140 858 хил.лв.**
- **среднопретеглена норма на възвръщаемост 7%.**

“ТЕЦ МАРИЦА 3” АД

Утвърдените на “ТЕЦ Марица 3” АД с решение № Ц-17/28.06.2012 г. цени за продажба на електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2012 г. са както следва:

- цена за енергия – 84,13 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 17,74 лв./МВтч, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-14-34-4/01.04.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 89,09 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 19,80 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е подадено в съответствие с формалните изисквания на Наредба № 1.

С писмо изх.№ Е-14-34-4/ 19.04.2013 г. е изискана допълнителна информация относно променливите разходи за производство на електрическа енергия, в т.ч. информация относно техническите показатели в производството, квоти за емисии на парникови газове, представена по полугодия за календарните 2012г, 2013 г. и 2014 г., съгласно НПК, заверени копия от договори за покупка на емисии на парникови газове и заверени копия на договори за покупка на варовик за СОИ.

Изисканата информация е представена с писмо вх. № Е-14-34-4/ 07.05.2013 г.

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

I. За цена енергия

1. Променливи разходи - 42 385 хил. лв. в т.ч.

- 1.1. Гориво за производство – 34 343 хил. лв., в т.ч.:
 - основно гориво (въглища) – 33 614 хил. лв.;
 - гориво за запалване – 729 хил. лв.;

1.2. Консумативи – 215 хил. лв.

1.3. Други променливи разходи – 627 хил. лв.

1.4. Квоти за въглероден диоксид – 5 000 хил. лв.

2. Нетна електрическа енергия – 475 750 хил. кВтч.

II. За цена разполагаемост

2. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: – 14 257 хил. лв.

2.1. Условно-постоянни разходи – 13 190 хил. лв.;

2.2. Възвръщаемост – 1 067 хил. лв.

3.Разполагаемост на предоставената мощност – 720 000 МВтч.

Прогнозираните от дружеството необходими годишни приходи за периода 1 юли 2013 г. – 30 юни 2014 г. са в размер на 56 641 хил. лв.

Дружеството посочва, че причините за исканото изменение на цената за енергия са отчетените разходи през 2012 г., които са оказали пряко неблагоприятно влияние върху финансовия резултат на дружеството и са показателни за необходимостта от разглеждане на цените на ТЕЦ „Марица 3” АД в условията на ценово регулиране на производството на електрическа енергия. Въпреки това негативно влияние върху производството и реализацията на електроенергия дружеството посочва, че са продължили да оказват влияние и следните фактори:

- продължаващо намаляване на консумацията на вътрешния пазар и ограничаването на износа, което води до прилагане на диспечинг от ЦДУ и ЕСО, поради което ТЕЦ „Марица 3” АД е намалило количеството произведена електрическа енергия. Според дружеството това води до намаляване на паричните потоци, които влияят негативно на финансовото състояние.

- ускореното изграждане на ВИ през последната година е повлияло особено негативно на производствената програма на дружеството, което е довело до намаляване на оперативните товари на централата, като в по-голямата част от работните часове централата е работила под оптималната работна точка на блока, което не е ефективно.

- задължението по изпълнение на екологичните изисквания приети от ТЕЦ „Марица 3” АД. В периода юли-октомври 2012 г. е въведена СОИ (сериозноочистваща инсталация), което допълнително е ограничило времето на работа на централата и е увеличило разходите за консумативи.

- реструктурирането на „НЕК“ ЕАД е посочено като предпоставка за допълнителни проблеми по изкупуването на произведената от централата електроенергия и особено разполагаема мощност.

Поисканото изменение на цените на енергия и разполагаемост е съобразено с прогнозната производствена програма за следващия регулаторен период, необходимите допълнителни разходи за спазване на екологичните изисквания и направените реални разходи на дружеството.

Производствената програма е разработена при произведена брутна електроенергия-550 000 МВтч.

Прогнозният разход на собствени нужди от 13,5% е с отчитане на разходите и за сериозноочистващата инсталация. Отчетеният за 2012 г. разход на собствени нужди 13,09 % е по-нисък поради период на работа без СОИ.

При анализ на структурата на предложените от 1 юли 2013 г. и отчетените за 2012 г. условно постоянни разходи се вижда, че прогнозната стойност нараства относително с 0,95 %, като в състава им с 2 % са завишени разходите за ремонт, в т.ч. разходи за вложени машини, резервни части и материали, СМР и ремонтни работи от външни услуги.

По отношение на променливите разходи, които формират цената за енергия, дружеството посочва, че заявените нови цени отговарят на прогнозните разходи, при отчитане на съществуващите технико-икономически и финансови условия на работа на централата и производствената програма за новия регулаторен период.

Специфичния разход на условно гориво съответства на отчетения. От представената информация става ясно, че въглищата и природния газ за прогнозния период са остойностени по сега действащи цени.

В обосновката дружеството посочва следните мотиви за предложените изменения на други променливи разходи, които влияят върху цената за енергия:

- консумативите са остойностени на база отчетната стойност, която е коригирана с инфлация от 2 %;
- такса водоползване е завишена спрямо отчетната поради очакваното по-високо потребление свързано с по-голямо електропроизводство и работа на СОИ.
- закупената електрическа енергия отчита необходимите разходи за захранване на инсталации и съоръжения на централата от разпределителното дружество.
- разходите за поддръжка са многократно увеличени, поради завишената използваемост на съоръженията през регулаторния период.
- в отчета за 2012 г., дружеството не е отчетло разходи за закупуване на CO₂ квоти, поради по-малък разход на горива във връзка с по-ниско електропроизводство и отпуснатия допълнителен резерв от безплатни квоти в края на 2012 година. Според дружеството прогнозните разходи за закупуване на CO₂ квоти за предстоящия регулаторен период са съобразени с прогнозния разход на горива.
- разходите за абсорбент за СОИ са 2 200 хил. лв. и са в съответствие със заложеното електропроизводство. Посочва се още, че разходите за абсорбент за 2012 г. са минимални, тъй като СОИ е въведена в експлоатация на 25.09.2012 г.

След преглед на подаденото заявление се установи следното:

Съгласно доклад Е-Дк-337/ 18.07. 2013 г. приет от ДКЕВР с Решение по т.5 от Протокол № 110/18.07.2013 г. "ТЕЦ Марица 3" АД участва на регулирания пазар като централа осигуряваща само студен резерв и допълнителни услуги. В тази връзка не са налице специалните изисквания, установени с Закона за енергетиката чл. 30, ал.1, т.1 от ЗЕ, което по смисъла на чл. 27, ал.2 т.6 от АПК е основание за недопустимост на подаденото от "ТЕЦ Марица 3" АД заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

"ТЕЦ ВАРНА" ЕАД

Утвърдената на "ТЕЦ Варна" ЕАД с решение № Ц-17/28.06.2012 г. цена за енергия е в размер на 92,58 лв./МВтч, без ДДС, а утвърдената цена за разполагаемост е 8,69 лв./МВтч, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-13-15-9/29.03.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията следните цени:

- цена за енергия – 107,38 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаема мощност – 14,47 лв./МВтч, без ДДС.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба №1.

С писмо изх.№ Е-13-15-9/ 19.04.2013 г. е изискана допълнителна информация относно променливите разходи за производство на електрическа енергия, в т.ч. информация относно техническите показатели в производството, квоти за емисии на парникови газове, представена по полугодия за календарните 2012 г., 2013 г. и 2014 г., съгласно НПК, заверени копия от договори за покупка на емисии на парникови газове и заверени копия на договори за покупка на варовик за СОИ.

С писмо вх. № Е-13-15-9/30.04.2013 г. дружеството е представило изисканата информация.

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

I. За цена енергия:

1 Променливи разходи – 147 492 хил. лв. в т.ч.

1.1. Гориво за производство – 118 296 хил. лв., в т.ч.:

- основно гориво (въглища) – 115 252 хил. лв.;
- гориво за запалване – 3 044 хил. лв.;

- 1.2. Консумативи – 678 хил. лв.
- 1.3. Други променливи разходи – 28 518 хил. лв.
2. Нетна електрическа енергия – 1 373 612 МВтч.

II. За цена разполагаемост:

2. Необходими приходи за разполагаемост, в т.ч.: – 59 070 хил. лв.

- 2.1. Условно-постоянни разходи – 45 395 хил. лв.;
- 2.2. Възвръщаемост – 13 675 хил. лв.
3. Разполагаемост на предоставената мощност – 4 082 078 МВтч.

Поисканото от дружеството увеличение на цената за електрическа енергия е обосновано със следното:

- отчетено значително намаление на брутното производство на електрическа енергия за 2012 г. спрямо 2011 г., вследствие продължаващата икономическа криза в региона и очакваното електропроизводство за предстоящия регулаторен период;
- определеният общ максимален брой от 2100 часа за работа на блокове №№ 1, 2 и 3 за календарна година, съгласно разрешената от МОСВ дерогация за тях (Решение № 51-Н0-И0-А1-ТГ-1/2011 г.), с което е извършена промяна в Комплексно разрешително № 51/2005 г. на ТЕЦ „Варна“. Посочва се също, че не предлагането на разполагаемите мощности на блок № 4 от 01.01.2013 г. и на блок № 5 от 01.01.2014 г. произтича от издаденото КР № 51/2005 г. от МОСВ. Ограниченията се налагат поради ненавременни предприети мерки от дружеството за изпълнение на екологичните изисквания на европейското и национално законодателство.
- прогнозираният от дружеството специфичен разход на условно гориво за новия регулаторен период е увеличен с 0,267 гуг/кВтч спрямо 2012 г., поради пониското прогнозно брутно електропроизводство. Планираният среден часов товар на работещ блок за новия регулаторен период е 163,40 МВт и е съизмерим с отчетения среден часов товар- 162,22 МВт;
- прогнозния разход на електроенергия за собствени нужди е увеличен спрямо отчетения през 2012 г. с 0,072 %, основно поради очаквания по-голям брой спирания с последващи пускания на блоковете, което е свързано със завишената аварийност на централата. Други фактори които влияят върху прогнозния процент на електрическата енергия за собствени нужди са ниският среден часов товар на работещ блок и използването на блокове №№ 5 и 6 за работа в режим с включени АСДУ за първично и вторично регулиране на честотата и обменните мощности на енергосистемата.

Прогнозната цена на въглицата 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 и прогнозно количество за доставки.

В заявлението дружеството посочва, че към дадения момент води преговори с „ЕСО“ ЕАД за подписване на нов договор за продажба на допълнителни услуги и студен резерв, който ще влезе в сила през регулаторния период 01.07.2013 – 30.06.2014 г. и с него ще бъдат осигурени блокове в студен резерв за нуждите на „ЕСО“ ЕАД.

Предложените от работната група корекции са:

I. За цена енергия

1. Променливи разходи – от 147 492 хил. лв. на 111 020 хил. лв.
2. Нетна електрическа енергия – 1 373 609 хил. лв.

След извършен детайлен анализ на представената обосновка, както и на всички справки към подаденото заявление за утвърждаване на цена за електрическа енергия, работната група счита за обоснована прогнозираната от дружеството електрическа енергия за собствени нужди в размер на 111 374 МВтч и не е извършена корекция. Брутният специфичен разход на гориво в размер на 363,6 гуг/КВтч е приет въз основа на отчетна стойност за базовата година като е извършена съответната корекция на необходимото количество въглища от 636 835 т. на 636 367 т. Прогнозните разходи на дружеството за закупуване на основно гориво-въглища са коригирани на 103 748 хил. лв, при запазване на прогнозната калоричност, съгласно текущите борсови и прогнозни цени на борса АРА за висококалорични въглища, като са взети предвид специфичните особености при изгарянето на горивото. При определяне на цената за енергия са отчетени и наличните количества на въглищата, както и предстоящите доставки по договори за предстоящия регулаторен период, при отчитане на всички специфики на работа на централата. Корекцията на цената на въглищата е съобразена и с приетите общи принципи, изложени в началото на доклада. Работната група е приела броят на циклите на спиране с последващо пускане въз основа на отчетни данни за базовата година, като е извършила съответната корекция на разпалващото гориво- природен газ в размер на 2 546 ккал/хнм³, необходимо за пускови операции и стабилизация, което е довело до корекция и на крайната цена на природния газ в размер на 1 606 хил.лв. Не са извършени корекции на прогнозираните от дружеството разходи за такса „водоползване“, както и на разходите за консумативи. Същевременно към променливите разходи на дружеството са добавени 3 198 хил. лв. разходи за електрическа енергия собствени нужди. Въз основа на приетият общ принцип за всички кондензационни централи, изложен в началото на доклада, не са признати прогнозните разходи за закупуване на СО₂ квоти.

II. За цена разполагаемост

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

След извършен детайлен анализ на предложените ценообразуващи елементи формиращи цената за разполагаемост се вижда, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД предвижда да предоставя значително по-ниска разполагаемост за новия ценови период спрямо утвърдената за действащия с приблизително 42 %, като прогнозира запазване нивото на условно-постоянните разходи спрямо утвърдените. Работна група счита, че запазването на нивото на условно-постоянните разходи при прогнозиране на значително намалена предоставена разполагаемост е неоснователно и е извършила корекция на условно-постоянните разходи, като същите са изчислени на база единица утвърдена разполагаемост за ценовия период 01.07.2012 – 30.06.2013 г.

Прогнозираните разходи за електроенергия за собствени нужди в размер на 3 198 хил.лв. заложи в условно-постоянните разходи са признати, като елемент от цената за енергия. Необходимия оборотен капитал е изчислен, като 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, съгласно Указанията за образуване на цените на електрическата енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ приети с протоколно решение на ДКЕВР №13/30.01.2012 г. В резултат необходимия оборотен капитал се изменя от 108 866 хил.лв. на 15 404 хил.лв.

Предвид гореизложеното работната група счита за целесъобразно запазване утвърдената цена за разполагаемост в размер на 8,69 лв./МВтч, при разполагаемост на предоставената мощност 4 082 078 МВтч.

Предложената цена за енергия в резултат на извършените корекции се изменя от 107,38 лв./МВтч на 80,82 лв./МВтч без ДДС при необходими приходи за енергия 111 020 хил. лв. и нетна електрическа енергия 1 373 609 МВтч.

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 с вх. № Е-13-12-12/29.03.2013 г. дружеството уведомява комисията, че за регулаторния период 01.07.2013 - 30.06.2014 г. са налице условия за изменение на цените за производство на електроенергия, съгласно чл. 9.2. от Споразумението за изкупуване на електроенергия (СИЕ), както следва:

- цена за енергия – 46,18 лв./МВтч;
- цена за разполагаема мощност – 28,71 лв./МВтч;

Към заявлението е приложена обосновка за исканото намаление.

С писмо изх. № Е-13-12-12 /19.04.2013 г. е изискана допълнителна информация относно променливите разходи за производство на електрическа енергия, в т.ч. информация относно техническите показатели в производството, квоти за емисии на парникови газове, представена по полугодия за календарните 2012г, 2013 г. и 2014 г., съгласно НПК, заверени копия от договори за покупка на емисии на парникови газове и заверени копия на договори за покупка на варовик за СОИ.

С писмо вх. № Е-13-12-12 от 30.04.2013 г. дружеството е представило искана информация.

Със заявление с вх. № Е-13-12-16/30.04.2012 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията нова по-ниска цена за разполагаема мощност за ценовия период 01.07.2013 – 30.06.2014 г. както следва:

- цена за разполагаема мощност – 24,82 лв./МВтч

Подаденото от дружеството искане за изменение на цената за разполагаема мощност е в съответствие с чл. 9.2. от Споразумението за изкупуване на електроенергия (СИЕ).

Към заявлението са приложени обосновка и относимата документация.

С писмо вх. № Е-13-12-19/25.06.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията нова цена за разполагаема мощност за ценовия период 01.07.2013 – 30.06.2014 г. в размер на 22,82 лв./МВтч.

Към заявлението е приложена обосновка за исканото намаление.

I. За цена енергия:

Дружеството мотивира исканото изменение на цената на електрическа енергия със следните нови фактори, които влияят върху цената на електрическата енергия, предназначена за Обществения доставчик:

- непризнати допълнителни разходи от диспечерски ограничения, свързани с изключване и пуск на енергийни котли/блокове в резултат на увеличения дял от енергия на ВИ;

- разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове – дружеството посочва, че поради допуснатата техническа грешка от страна на МОСВ при първоначалното определяне на разходната норма на котлите за блокове от 1 до 4 в Комплексното разрешително (КР) на дружеството е заложено ограничение на количеството изгаряни въглища до 11 600 000 т. на година. След отчитане на допуснатата техническа грешка от МОСВ е извършена актуализация на Комплексното разрешително на ТЕЦ „Марица Изток 2“ ЕАД, като на централата са разрешени за изгаряне по-голямо количество въглища на година - 15 200 000 т.

С решение на междуведомствена група за разпределяне на квоти на централата за периода 2008-2012 г. са отпуснати допълнително количество квоти от неразпределен резерв за нови участници в размер на 5 138 776 т. CO₂ от промяната на КР до края на 2012 година.

Дружеството посочва, че е изчерпало в голяма степен безвъзмездно предоставените квоти и отново отчита недостиг за предходните периоди, което е наложило закупуване на допълнително количество квоти за покриването му. Закупените квоти са в размер на 40 767 971,62 лв., които са отнесени към общото количество активна електрическа енергия нето 5 712 127 МВтч. Тези разходи представляват увеличение от 7,14 лв./МВтч към утвърдената цена на електрическата енергия, съгласно Решение Ц-017/28.06.2012 г.

В обосновката се посочва, че дружеството е закупило квоти от вида EUA (Европейски квоти на емисии парникови газове) и допустимия размер за замяна от видовете CER (Сертифицирани единици редуцирани емисии) или ERU (Единици редуцирани емисии), които се генерират от проекти по т.нар. CDM механизми (механизъм чисто развитие), както и при проекти Съвместно изпълнение. Характерно за CER и ERU е, че тяхната цена исторически е била по-ниска от цената на EUA, като при изпълнението на задълженията двата вида единици имат еднаква тежест.

ТЕЦ „Марица Изток 2“ ЕАД е провела тръжни процедури за закупуване на EUA и ERU и е сключила договори за закупуването им, като по този начин според дружеството са оптимизирани разходите, при използване на моментния спад на цената на търгуваните емисии.

В обосновката е посочено, че през третата фаза на ЕСТЕ (Европейска схема за търговия с емисии) - от 2013 г. до 2020 г. за инсталациите от сектор „Електроенергетика“ се предвижда значително или пълно лишаване от правото на безвъзмездно предоставени квоти и същите ще трябва да се закупуват текущо на специално организирана тръжна платформа и закупените количества ще трябва да бъдат калкулирани в цената за енергия, като променливи разходи, но такива за периода 2010-2029 г. в приетия финансов модел не са предвидени.

С изх. № Е-13-12-12/19.04.2013 г. на ДКЕВР от дружеството е изискана допълнителна информация във връзка с подаденото заявление за утвърждаване на цени за активна електроенергия, разполагаема мощност и цени за допълнителни услуги от 01.07.2013-30.06.2014 г.

От представената информация с писмо към вх. № Е-13-12-12 от 30.04.2013 г. е видно, че средната отчетна цена на закупените квоти за CO₂ емисии за 2012 г. е 7,73 лв./т. CO₂, а прогнозната цена за предстоящия регулаторен период е в размер на 15,073 лв./т. CO₂, като прогнозното количество CO₂ квоти, което ще се получи при изгарянето на въглищата е 7 862 185 т. Текущите цени на CO₂ квотите към м. май 2013 г. са в размер на около 7 лв./т. CO₂.

Изложените мотиви за увеличение на цената за енергия са същите, както представените в обосновката към заявлението за текущия регулаторен период. Предвид приетия принцип от комисията за непризнаване на разходи за покриване на отчетен недостиг за периода 2008-2012 г., с оглед действащия втори период на НПК до края на 2012 г., работната група предлага да не се признават направените разходи за покриване на недостигащите CO₂ квоти за второто полугодие на 2012 г. Направените разходи в размер на 40 767 971,62 лв., отнесени към общото количество активна електрическа енергия-нето представляват поисканото от дружеството увеличение на цената за енергия в размер на 7,14 лв./МВтч. към утвърдената цена с Решение Ц-017/28.06.2012 г.

Работната група счита, като неоснователни мотивите на дружеството за поисканото увеличение на цената за електрическа енергия, предвид приетите общи принципи за непризнаване на разходи за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, и предлага изменение на текущата цена, утвърдена с Решение Ц-017/28.06.2012 г. – от 39,04 лв./МВтч. на 38,79 лв./МВтч. В новата предложена цена за предстоящия регулаторен период не са включени прогнозни разходи за закупуване на квоти за CO₂ емисии.

II. За цена разполагаемост:

При действащата цена от 27,77 лв./МВтч в резултат на увеличението на мощността на блоковете дружеството генерира допълнителни приходи за периода 01.07.2012 – 30.06.2013 година, като ефектът ще се пренесе и за следващия регулаторен период 01.07.2013 – 30.06.2014 г.

От 2011 г. „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е въвел практика всички текущи, средни и голяма част от основните ремонти да бъдат изпълнявани по стопански начин – със собствен персонал и ресурси. По този начин е постигната икономия от разходи, като едновременно с това значително са скъсени сроковете за извършване на ремонтните дейности. Това от своя страна е довело до увеличаване на разполагаемата мощност на енергоблоковете, респективно увеличение на приходите на дружеството.

От обосновката към Заявлението за утвърждаване на нова по-ниска цена за разполагаема мощност в размер на 22,82 лв./МВтч. става ясно, че дружеството е предприело допълнителна оптимизация на разходите по инвестиционната и ремонтната програма, дори при стриктно планиране и прецизиране на същите. Във връзка с това е преразгледана ремонтната програма на дружеството за 2013 г. Планираните разходи са намалени с 11 059 хил. лв. Тази оптимизация е съобразена и с безпроблемното и безаварийно функциониране на съоръженията, което води и до оптимизиране на разходната част в направленията – материали и външни услуги.

При първоначално планирани разходи по Инвестиционната програма за 2013 г. в размер на 95 513 хил. лв., след оптимизацията същите са редуцирани на 75 009 хил. лв. Намалението е касае изпълнението на обекти със собствен капитал, като основно редуцията се отнася за обектите по котелното и турбинно оборудване.

Поради предприетите от страна на дружеството оптимизационни действия, общото намаление на заложените разходи в инвестиционната и ремонтна програма на ТЕЦ „Марица Изток 2“ ЕАД само за 2013 г. възлизат на 31 563 хил. лв.

Въз основа на гореизложеното и на основание чл. 4, ал. 2, т. 1 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, от дружеството предлагат на ДКЕВР нова по-ниска цена за разполагаема мощност от 22,82 лв./МВтч за предстоящия регулаторен период 01.07.2013 – 30.06.2014 г.

На база гореизложеното, работната група счита, че е целесъобразно намаление на утвърдените цени за енергия и разполагаемост от 1 август 2013 г., а именно:

- цена за енергия – 38,79 лв./МВтч, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 22,82 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

Утвърдените с Решение № Ц-017/28.06.2012 г. цени на електрическа енергия, по които „Енерго-Про България“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в сила от 01.07.2012 г. са както следва:

- цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” – 100,21 лв./МВтч., без ДДС;
- цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” – 116,34 лв./МВтч., без ДДС.

С писмо изх.№ Е-13-61-5/24.06.2013 г. Комисията е изисквала от дружеството „Енерго-Про България“ ЕАД да подаде заявление за утвърждаване на цена на електрическа енергия, съгласно чл.4 ал.2 т.1 от Наредба №1 от 18.03.2013 за регулиране на цените на електрическата енергия.

„Енерго-Про България“ ЕАД с вх. № Е-13-16-11/27.06.2013 г. е представило заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” – 107,14 лв./МВтч и за ВЕЦ „Стара Загора” – 118,91 лв./МВтч.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1

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

- нетна електрическа енергия – 130 936 МВтч;
- променливи разходи – 306 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 9 230 хил.лв.;
- РБА – 44 589 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 10,07%;
- възвръщаемост – 4 492 хил.лв.

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

- нетна електрическа енергия – 40 807 МВтч;
- променливи разходи – 331 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 3 716 хил.лв.;
- РБА – 7 989 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 10,07%;
- възвръщаемост – 805 хил.лв.

Към заявлението е представена и справка за годишното производство на електрическа енергия за периода 2001-2012 г., съгласно Указанията на ДКЕВР, въз основа на която е определено средно годишно производство от 141 427 МВтч за „Каскада Санданска Бистрица” и 52 986 МВтч за ВЕЦ „Стара Загора”. Прогнозираните количества от дружеството за новия ценови период се различават от средногодишните за периода с мотива, че „произведената електрическа енергия през 2010 г. е с 55 % по-висока спрямо средното производство през разглеждания период и не би следвало да се вземе предвид при определяне на средногодишните производства. Също така произведената електрическа енергия от ВЕЦ с мощност над 10 МВт собственост на „Енерго-про България” ЕАД за 2012 г. е със стойности близки до средните стойности за периода 2001 – 2012 г., както и спрямо предходните години.” Работната група счита за неоснователно изключването на произведената електрическа енергия през 2010 г. при изчисляването на средногодишното производство за периода 2001 – 2012 г. и за целите на ценообразуването е взела предвид средногодишното количество електрическа енергия за разглеждания период с включена 2010 г.

Предложения от „Енерго-Про България“ ЕАД необходим оборотен капитал за новия ценови период е изчислен, като разлика между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви и е в размер на 3 455 хил.лв. за „Каскада Санданска Бистрица” и 2 022 хил.лв. за ВЕЦ „Стара Загора”. Приложеният метод за изчисляване на оборотния капитал не е в съответствие с приетите от комисията Указания. Метода на изчисление на необходимия оборотен капитал е в противоречие с т.24 от Указанията за образуване на цените при производство на електрическата енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” приети с протоколно решение на ДКЕВР №13/30.01.2012 г., в която ясно е посочен метода на изчисление на необходимия оборотен капитал. При

спазване изискванията на Указанията, работната група е преизчислила оборотния капитал в размер на 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, вследствие на което същият се изменя от 3 455 хил.лв. на 469 хил.лв. за „Каскада Санданска Бистрица” и от 2 022 хил.лв. на 397 хил.лв. за ВЕЦ „Стара Загора”. В резултат на изменението на необходимия оборотен капитал регулаторната база на активите се изменя както следва:

- за „Каскада Санданска Бистрица” – от 44 589 хил.лв. на 41 603 хил.лв.;
- за ВЕЦ „Стара Загора” – 7 989 хил.лв. на 6 364 хил.лв.

В справката за изчисление на нормата на възвръщаемост на капитала е заложена норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 10 %, като в пояснение към справката е посочено, че този процент е примерен за целите на изчислението. Отчитайки изискванията на чл. 24 ал.1 т.2 от Закона за енергетиката, както и риска при производството на електрическа енергия от ВЕЦ, работната група счита за целесъобразно коригиране на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на 7%, в резултат на което среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се променя от 10,07 % на 7,29 %.

Работната група счита за целесъобразно приемането на предложените от дружеството условно-постоянни разходи, като предвиденото средно увеличение на предложените условно-постоянни разходи спрямо отчетените е 1 % за „Каскада Санданска Бистрица” и 6% за ВЕЦ „Стара Загора”. Предвижда се разходите за заплати и социално осигуряване да бъдат на ниво отчет за 2012 г., и увеличение на разходите за ремонт съответно с 13 % за „Каскада Санданска Бистрица” и 23 % за ВЕЦ „Стара Загора”. Прогнозирано е също така 4% увеличение на разходите, пряко свързани с лицензионната дейност.

Променливите разходи на „Каскада Санданска Бистрица” и ВЕЦ „Стара Загора”, са коригирани предвид обстоятелството че „Енерго-Про България“ ЕАД е заложило по-ниски количества спрямо отчетените за периода 2001 – 2012 г., като са изчислени на база единица разход за отчетените нетни количества електрическа енергия за 2012 г.

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

- **Цена за електрическа енергия за „Каскада Санданска Бистрица” е 88,92 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 12 576 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период 141 427 МВтч;**
- **Цена за електрическа енергия за ВЕЦ „Стара Загора” е 89,97 лв./МВтч., без ДДС, при необходими годишни приходи 4 767 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период 52 986 МВтч.**

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД

Утвърдената с Решение № № Ц-017/28.06.2012 г. цена на електрическа енергия, по която „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД продава на електрическа енергия на обществеността доставчик в сила от 01.07.2012 г. е 133,32 лв./МВтч, без ДДС.

С писмо изх.№ Е-13-61-5/24.06.2013 г. Комисията е изисквала от дружеството „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД да подаде заявление за утвърждаване на цена на електрическата енергия, съгласно чл.4 ал.2 т.1 от Наредба №1 от 18.03.2013 за регулиране на цените на електрическата енергия.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-13-17-6/02.07.2013 г., като е предложило за утвърждаване от комисията цена за електрическа енергия произведена от ВЕЦ Кокаляне и ВЕЦ Пасарел (каскада „Искър”) в размер на 167,73 лв./МВтч.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1.

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

- нетна електрическа енергия – 37 883 МВтч;
- променливи разходи – 72 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 5 487 хил.лв.;
- РБА – 8 661 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 9,18%;
- възвръщаемост – 795 хил.лв.

Към заявлението е представена и справка за годишното производство на електрическа енергия за периода 2001-2012 г., съгласно Указанията на ДКЕВР, въз основа на която е определено средно годишно производство от 37 883 МВтч.

С писмо към вх. № Е-13-17-6/10.07.2013 г. дружеството е представило допълнителна информация към подаденото заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия за 2013-2014 г. както следва:

1. Писмо-нареждане от МОСВ, което е изпратено до ЦДУ на „ЕСО“ ЕАД, до лицензианта, и с копия до „НЕК“ ЕАД, Предприятие „Язовири и каскади“ и „Басейнова дирекция дунавски район“, гр. Плевен. В него се посочва, че е необходимо незабавно да се предприемат мерки за достигане и поддържане на обем 595,00 млн. м³, чрез работа на ВЕЦ. Това е съобразено с регистрирания висок приток към язовира от началото на месец юли, прогнозата на НИМХ за валежи в периода до 14 юли 2013 г., както и с цел недопускане на преливане на язовира.

2. Констативен протокол № 10 от 28.05.2013 г., относно проверка на техническото и експлоатационно състояние на ВЕЦ „Кокаляне“ и ВЕЦ „Пасарел“. Протокола е съставен на основание Заповед на Областния управител на Област София, и в изпълнение на Заповед на Министър-председателя на Република България. Комисията е била в състав Председател и 11 члена с участието на представител на дружеството. Като констатации в протокола са описани обектите, общите технически данни за централите, техническа експлоатация, аварийно планиране и ниво на риск. Според комисията експлоатацията се провежда съобразно изискванията на „Наредба № 9 от 09.06.2004г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи“ и вътрешни експлоатационни инструкции. Също така ежемесечно се изготвя доклад за техническото състояние на водните централи, който се изпраща на собственика в Р. Франция. В деня на проверката по график са работили по една турбина и в двете централи. Установено е че, сградата на турбинната зала на ВЕЦ „Кокаляне“ и основната сграда на ВЕЦ „Пасарел“ са в добро техническо състояние. Реализирани са проекти за изграждане геодезическа контролно-измерителна система (КИС). Направените изчисления за ВЕЦ „Кокаляне“ доказват липса на движения в сградите и фундаментите на турбините. За ВЕЦ „Пасарел“ е посочено само, че са поставени репери и са извършени две замервания през 2011 г., като липсва заключение за движението на сградите. Системите за физическа защита (СФЗ) на строежа не отговаря на изискванията на „Наредба № 7 от 08.06.1998 г. за системите за физическа защита на строежите“ за категорията на обекта. За ВЕЦ „Кокаляне“ липсва КПП, посочено е, че има СОТ и сигнално-охранителна известителна система. Дежурството се извършва от един човек на смяна. За ВЕЦ „Пасарел“ е посочено, че СФЗ не отговаря на Наредба № 7, изградена е сигнално-охранителна известителна система, КПП не функционира, изградена е автоматична външна врата и е преустановен достъпа до пешеходния въжен мост, намиращ се на територията на обекта. Относно аварийното планиране и за двете централи са извършени необходимите обучения и проиграване на аварийни ситуации, като са съставени протоколи, аварийните планове са актуализирани за 2012 г., има осигурен запас от аварийни материали. Нивото на риск и за двете централи

е: степен на сеизмичен риск (Rc) – висок и степен на риск от води – (Rв) – среден. След извършените проверки и направените констатации на ВЕЦ „Кокаляне“ и на ВЕЦ „Пасарел“, комисията е издала следните предписания със съответните срокове, които важат и за двете централи: при формирането на месечния график за ползване на водите на комплексните и значими язовири да се изисква от МОСВ предвидената вода за технологични нужди за поддържане на машините в готовност за работа; да се извършат геодезически изследвания на деформационното поведение на сградите и съоръженията на централите; да се попълват всички графи в инструктажните книги; да се провежда и да се документира ежедневен и ежесменен инструктаж.

Извършени корекции от работната група:

Анализът на предложените условно-постоянни разходи, извършен от работната група, констатира увеличение на разходите за възнаграждения, осигурителни вноски, амортизации и ремонтни разходи. От представената обосновка към заявлението за утвърждаване на цени се установи, че предложеното увеличение на разходите за персонал е неоснователно и същите са запазени на ниво отчетени за 2012 г. След детайлен анализ предвидените разходи за ремонт са коригирани от 2 809 хил.лв. на 2 339 хил.лв.

Необходимия оборотен капитал е изчислен в размер на 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, съгласно Указанията за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ приети с протоколно решение на ДКЕВР №13/30.01.2012 г. В резултат необходимия оборотен капитал на дружеството се изменя от 3 780 хил.лв. на 518 хил.лв.

В резултат на изменението на необходимия оборотен капитал, стойността на регулаторната база на активите се изменя от 8 661 хил.лв. на 5 399 хил.лв.

При спазването правилото за прилагане на единен подход за регулиране и отчитайки изискванията на чл.24 ал.1 т.2 от Закона за енергетиката, нормата на възвръщаемост на собствения капитал е коригиран на 7 %, в резултат на което среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се променя от 9,18 % на 6,94 %.

На база гореизложеното, цената на електрическата енергия за „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД след направените корекции е 133,08 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 5 041 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 37 883 МВтч.

„Ню-Ко Загора“ ЕООД

Утвърдената с Решение № Ц-021/26.06.2008 г. цена на електрическа енергия, по която „Ню-Ко Загора“ ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик е 86,64 лв./МВтч, без ДДС.

С писмо изх.№ Е-13-61-5/24.06.2013 г. Комисията е изисквала от дружеството да подаде заявление за утвърждаване на цена на електрическата енергия, съгласно чл.4 ал.2 т.1 от Наредба №1 от 18.03.2013 за регулиране на цените на електрическата енергия.

Дружеството е представило информация с писмо вх. № Е-13-61-5/28.06.2013 г., в отговор на поисканата информация в горепосоченото писмо, която не отговаря на нормативните изисквания за формата и съдържанието на заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

С писмо вх. № Е-13-61-5/03.07.2013 г. „Ню-Ко Загора” ЕООД е представило заявление утвърждаване на цена, в което дружеството е предложило за утвърждаване от комисията на цена за електрическа енергия в размер на 118,77 лв./МВтч.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1.

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

- нетна електрическа енергия – 16 100 МВтч;
- променливи разходи – 224 хил.лв.;
- условно-постоянни разходи – 866 хил.лв.;
- РБА – 8 214 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 10,01%;
- възвръщаемост – 822 хил.лв.

С писмо вх. № Е-13-61-4/28.06.2013 г. е представена и справка за годишното производство на електрическа енергия за периода 2002-2012 г., съгласно Указанията на ДКЕВР, въз основа на която е определено средно годишно производство от 22 889 МВтч.

След извършен детайлен анализ на ценообразуващите елементи и при спазване принципа на единен подход на регулиране на дружествата са извършени следните корекции:

1. Необходимия оборотен капитал е изчислен в размер на 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, в резултат на което регулаторната база на активите се променя от 8 214 хил.лв. на 8 316 хил.лв.
2. Работната група счита за целесъобразно коригиране на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на 7 %, в резултат на което среднопотеглената норма на възвръщаемост на капитала се променя от 10,01 % на 8,09 %.

В резултат на извършените корекции, цената на електрическата енергия на „Ню-Ко Загора” ЕООД е в размер на 79,99 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 1 831 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 22 889 МВтч.

„Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД

Утвърдената с Решение № Ц-22/29.06.2011 г. цена на електрическа енергия, по която „Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД продава на електрическа енергия на обществения доставчик е 93,26 лв./МВтч, без ДДС.

С писмо изх. № Е-13-61-5/24.06.2013 г. Комисията е изисквала от дружеството „Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД да подаде заявление за утвърждаване на цена на електрическата енергия, съгласно чл.4 ал.2 т.1 от Наредба №1 от 18.03.2013 за регулиране на цените на електрическата енергия..

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-13-11-6/27.06.2013 г., като е предложило за утвърждаване от комисията цена за електрическа енергия произведена от ВЕЦ Спанчево и ВЕЦ Пирин в размер на 102,12 лв./МВтч.

Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1.

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

- нетна електрическа енергия – 85 321 МВтч;
- променливи разходи – 234 хил.лв.;

- условно-постоянни разходи – 5 043 хил.лв.;
- РБА – 41 723 хил.лв.;
- норма на възвръщаемост – 8,24%;
- възвръщаемост – 3 436 хил.лв.

Към заявлението е представена и справка за годишното производство на електрическа енергия за периода 2001-2012 г., съгласно Указанията на ДКЕВР, въз основа на която е определено средногодишно производство от 108 092 МВтч. В резултат на предвидени ремонти през новия ценови период, за целите на ценообразуването средногодишното производство за периода 2001-2012 г. е намалено с 15 % (съгласно представена обосновка към заявлението) или 91 878 МВтч.

Предложения от дружеството необходим оборотен капитал за новия ценови период е изчислен, като разлика между краткосрочни пасиви и краткотрайни активи в размер на 38 176 хил.лв., което е в противоречие с т.24 от Указанията за образуване на цените при производство на електрическата енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” приети с протоколно решение на ДКЕВР №13/30.01.2012 г., в която е определен метода на изчисление на необходимия оборотен капитал. При спазване изискванията на Указанията, работната група е преизчислила оборотния капитал в размер на 1/8 от признатите парични разходи за текущия ценови период, вследствие на което същият се изменя от 38 176 хил.лв. на 518 хил.лв.

Регулаторната база на активите, в резултат на изменението на необходимия оборотен капитал се изменя от 41 723 хил.лв. на 4 128 хил.лв.

При спазването правилото за прилагане на единен подход за регулиране и отчитайки изискванията на чл.24 ал.1 т.2 от Закона за енергетиката, нормата на възвръщаемост на собствения капитал е коригиран на 7 %, при което среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се променя от 8,24 % на 6,99 %.

Работната група счита за целесъобразно приемането на предложените от дружеството условно-постоянни разходи, предвид обстоятелството че всички групи разходи са предложени на база отчет за 2012 г., като единствено са предвидени 2 120 хил.лв. за ремонтни дейности и закупуване на резервни части и съоръжения, каквито през 2012 г. не са отчетени.

Предвид гореизложеното и вследствие на извършените корекции от работната група цената за електрическа енергия на „Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД е в размер на 60,57 лв./МВтч, при необходими годишни приходи 5 565 хил.лв. и прогнозно количество нетна електрическа енергия 91 878 МВтч.

„НЕК” ЕАД

Утвърдените цени на електрическата енергия на “НЕК” ЕАД с Решение Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 са както следва:

- цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдителите и на разпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи – 78,47 лв./МВтч, без ДДС;
- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 9,47 лв./МВтч;
- „Добавка за зелена енергия” – 11,10 лв./МВтч;
- „Добавка за високо ефективно комбинирано производство” - 3,83 лв./МВтч;
- „Добавка невъзстановяеми разходи” – 3,38 лв./МВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-01-38/02.04.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване следните цени на електрическа енергия от 01.07.2013 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 – 88,11 лв./МВтч, без ДДС;

- цена, по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа – 12,12 лв./МВтч;

- „Добавка за зелена енергия” – 30,75 лв./МВтч;

- „Добавка за високо ефективно комбинирано производство” - 5,53 лв./МВтч.

- „Добавка невъзстановяеми разходи” - 5,29 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 12,12 лв./МВтч., за регулаторния период от 01.07.2013-30.06.2014 г., по която в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е направена при следните условия:

1. Условно постоянни разходи – 280 663 хил. лв.

2. Норма на възвръщаемост на собствения капитал – 3,50 %;

3. Възвръщаемост – 67 416 хил. лв.;

4. Технологичен разход – 2,30 %;

5. Разходи за закупена електрическа енергия за технологични разходи – 84 546 хил.лв.;

6. Общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос – 35 682 463 МВтч.

„Добавката за зелена енергия” в размер на 30,75 лв./МВтч е формирана при следните ценообразуващи елементи:

1. Общо прогнозни разходи – 1 097 377 хил. лв.

- 1.1 Прогнозни разходи за периода 01.07.2013 – 30.06.2014 г. – 848 284 хил. лв.;

- 1.2 Разходи за компенсиране в т.ч. „НЕК” - Обществен доставчик за предходен ценови период 01.07.2012 – 30.06.2013 г. – 10 893 хил. лв.

- 1.3 Разходи за компенсиране на ”ЧЕЗ Електро България” АД за предходен период 01.07.2012 – 30.06.2013 г. – 18 425 хил. лв.

- 1.4 Разходи за компенсиране на „ЕВН България Електроснабдяване” АД за предходен период 01.07.2012 – 30.06.2013 г. – 186 010 хил. лв.

- 1.5 Разходи за компенсиране на „Енерго-Про Продажби” АД за предходен период 01.07.2012 – 30.06.2013 г. – 33 765 хил. лв.

2. Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос – 35 682 463 МВтч;

„Добавката за високо-ефективно комбинирано производство” в размер на 5,53 лв./МВтч е формирана при следните ценообразуващи елементи:

1. Общо прогнозни разходи – 197 418 хил. лв.

- 1.1 Прогноза разходи за ценовия период 01.07.2013 – 30.06.2014 – 165 630 хил. лв.;

- 1.2 Разходи за компенсиране в т.ч. „НЕК” - Обществен доставчик за предходен период 01.07.2012 – 30.06.2013 г. – 31 788 хил. лв.

2. Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос – 35 682 463 МВтч;

„Добавката невъзстановяеми разходи” в размер на 5,29 лв./МВтч е формирана при следните ценообразуващи елементи:

1. Общо прогнозни разходи – 188 713 хил. лв.
- 1.1 Прогноза разходи за ценовия период 01.07.2013 – 30.06.2014 – 212 103 хил. лв.;
- 1.2. Надвзет приход от „добавката за невъзстановяеми разходи” за ценовия период 01.07.2013 – 30.06.2014 – 23 390 хил.лв.
2. Общо доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос – 35 682 463 МВтч.

Прогнозата на „НЕК” ЕАД за цена за обществена доставка, по която дружеството в качеството си на Обществен доставчик ще продава електрическа енергия на крайните снабдителите и електроразпределителните предприятия е направена при следните допускания:

1. Условно постоянни разходи – 10 641 хил.лв.;
2. Норма на възвръщаемост на собствения капитал – 9,30%
3. Възвръщаемост – 21 961 хил.лв.;
4. Необходими приходи – 26 682 хил.лв.;
5. Прогнозно количество електрическа енергия за обществения доставчик – 20 231 832 МВтч.

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

1. Енергия за краен снабдител - 14 635 011 МВтч, при разходи 1 177 917 хил. лв.;
2. Енергия за технологични разходи на ЕРД - 3 274 669 МВтч, при разходи 376 429 хил. лв.
3. Енергия за технологични разходи по преносната мрежа – 727 152 МВтч, при разходи 84 546 хил.лв.
4. Закупена ел.енергия от „НЕК”ЕАД по чл.93а от ЗЕ и собствено производство – 14 131 832 МВтч, разходи 1 506 080 хил.лв.
5. Продадена електрическа енергия от обществения доставчик – 19 504 680 МВтч.

Разходите за енергия са изчислени на база действащите цени на кондензационните централи, прогнозни разходи за енергия по дългосрочни договори и преференциалните цени на топлофикационните и заводските централи, и на производителите от ВЕИ. Цената на електроенергията произвеждана от собствено производство от ВЕЦ е 84,11 лв./МВтч.

Цена за обществена доставка

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

- Предвиденото излизане на свободния пазар на потребителите присъединени към разпределителната мрежа на ниво средно напрежение;
- Заложените преференциални цени на електроенергията произвеждана по комбиниран начин работещи с основно гориво природен газ са приетите с Решение № Ц-17/28.03.2013 г.,действащи от 01.04.2013 г.;
- Разходите за електроенергията от ВИ, включвани при формирането на миксовата цена на „НЕК”ЕАД по чл.93а са изчислени на основата на действащата от 01.07.2012 г. „базисна цена” - 90,42 лв/МВтч;
- Разходите за електроенергията от „Ей И Ес-3С Марица изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица изток 3” ЕООД, включвани при формиране на миксовата цена на „НЕК”ЕАД по чл.93а, са изчислени на основата на действащата от 01.07.2012 г. „базисна цена” - 90,42 лв/МВтч;
- Цените на останалите производители са действащите към момента на подаване на заявлението;

- Количествата електроенергия, която „НЕК” ЕАД ще закупува от топлофикационните и заводските централи, както и от влезналите в експлоатация ВИ, са съгласно предоставените от производителите прогнози;

- Предвидено е увеличение на среднопретеглената цена на електроенергията произвеждана от ВЕЦ на НЕК от 77,39 лв./МВтч на 84,11 лв./МВтч.

Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ

В представената обосновка към заявлението за утвърждаване на цени е посочено, че предложената цена е формирана при производството от ВЕЦ на НЕК от 2 302 000 МВтч, прогнозирано при условия на средно суха година. Предвижда се увеличение на условно-постоянните разходи с 4 819 хил.лв. спрямо отчетените през 2012 г., произтичащо от извършване на необходими ремонтни дейности в централите и ръст на разходите за амортизации в резултат от въвеждането на ВЕЦ „Цанков камък“.

Предвижда се също така увеличение на променливите разходи с 13 400 хил.лв., като е отбелязано че отразяват и услугата осигурявана от ВЕЦ Цанков камък.

Заложената норма на възвръщаемост на собствения капитал е 3,5 %, като среднопретеглената норма на възвръщаемост за дейността производство от ВЕЦ е 3,99 %.

С писмо изх.№ Е-13-01-38/02.04.2013 г. от „НЕК” ЕАД е изискана информация за средногодишното производство на електрическа енергия от ВЕЦ собственост на дружеството за периода 2002-2012 г. С писмо Вх.№ Е-13-01-59/26.06.2013 г. дружеството е представило информация за прогнозните разходи за производство на електрическа енергия от ВЕЦ за новия регулаторен период, както и отчетеното произведено количество електрическа енергия за периода 2002-2012 г. В писмото също така е посочено, че прогнозираното заявлението за утвърждаване на цени на „НЕК” ЕАД количество електрическа енергия производство от ВЕЦ е съобразено с намаленото потребление в страната и ограничените възможности за износ в региона и е 2 3002 000 МВтч, което е с 23 % по-малко спрямо отчетеното за периода 2002-2012 г.

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

- в структурата на условно-постоянните разходи не са включени заявени разходи класифицирани като „други разходи” и „други външни услуги”. Заявените разходи за персонал и ремонтни дейности са коригирани на ниво отчет 2012 г. В резултат условно-постоянните разходи се изменят от 98 666 хил.лв. на 94 141 хил.лв.
- прогнозираното количество електрическа енергия производство от ВЕЦ е коригирано от 2 302 000 МВтч на 2 981 000 МВтч, което представлява отчетеното произведено количество електрическа енергия от ВЕЦ за периода 2002-2012 г.
- Необходимия оборотен капитал за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, заявен от „НЕК” ЕАД е изчислен, като разлика между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви и е с отрицателна стойност от минус 3 043 хил.лв. Съгласно Указанията на ДКЕВР, работната група е преизчислила оборотния капитал в размер на 1/8 от признатите парични разходи, вследствие на което същият се изменя от минус 3 043 хил.лв. на 12 275 хил.лв.

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

Цена на енергията, по която „НЕК” ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители за осигуряване потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар и на електроразпределителните предприятия за технологични разходи.

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

- Намаляване обхвата на регулирания пазар в резултат на излизането на клиентите присъединени към разпределителната мрежа на средно напрежение;
- Потреблението в страната на електрическа енергия, включваща клиенти високо, средно и ниско напрежение е 33 350 267 МВтч.
- Пропорционално разпределение на прогнозираното производство електрическа енергия за покриване нуждите на вътрешния пазар, на база съотношението между прогнозното потребление на регулиран и свободен пазар на електрическа енергия в страната. Прогнозното съотношение между регулиран и свободен пазар е 65,18 : 34,82. т.е. за осигуряване потреблението на електрическа енергия на регулирания пазар са заложили 65,18% от енергията, произвеждана в страната по съответните енергийни източници и ценови категории.
- За покриване нуждите на потребление на електрическа енергия на вътрешния пазар за новия регулаторен период е предвидено предоставяне на квоти електрическа енергия от „ТЕЦ Бобов дол” АД и “ТЕЦ Варна” ЕАД, което е свързано и с гарантиране сигурността на електроенергийната система, заявено с писмо Вх.№ Е-13-41-70/18.06.2013 г. на „ЕКО” ЕАД;
- Формиране на единна цена на електрическата енергия за регулирания пазар, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдител и електроразпределителните предприятия за технологични разходи, отразяващи дела на пълните разходи за електрическа енергия подлежаща на изкупуване от обществения доставчик за покриване потреблението на регулирания пазар.
- Съгласно извлечение от протокол № 26 от заседанието на Министерския съвет на 10 юли 2013 г. е взето решение за одобряване с направени уточнения изложената в доклад относно прогнозна информация относно приходите от тръжната продажба на квоти за емисии на парникови газове до 30 юни 2014 г. Като приложение към протокола е и самият доклад, според който прогнозираните приходи от продажба на емисии до 30 юни 2014 г. може да надхвърли 220 млн.евро. Генерираният приход до 10 юли 2013 г. е от 50 069 575 евро.

Прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия по преференциални цени от фотоволтаични централи, определени по ЗЕВИ и влезли в експлоатация след 1 юли 2011 г., се компенсират капиталовите разходи представляващи до 85% от пълните разходи за производство на електрическа енергия по съответните ценови категории. Капиталовите разходи включват разходите, възстановяващи първоначално вложените инвестиции и са представени в таблицата по-долу:

Производители от ВИ с преференциални цени , подлежащи на компенсиране чрез приходи от продажба квоти емисии	Количество електрическа енергия	Преференциална цена	Разходи по преференциални цени	Капиталови разходи
	МВтч	лв./МВтч	хил.лв.	хил.лв.
Производители с преференциални цени утвърдени с Решение Ц - 28/29.08.2012 г. в т.ч.				
преференциална цена по т.1 от решението	127	381,18	48	40
преференциална цена по т.2 от решението	5 588	289,96	1 620	1 316
преференциална цена по т.5 от решението	123	193,42	24	18

преференциална цена по т.6 от решението	16 391	188,10	3 083	2 339
преференциална цена по т.7 от решението	60 260	171,37	10 327	7 683
Производители с преференциални цени утвърдени с Решение Ц - 18/28.06.2012 г. в т.ч.				
преференциална цена по т.10 от решението	274	400,70	110	92
преференциална цена по т.14 от решението	209	260,77	55	44
преференциална цена по т.15 от решението	39 850	237,05	9 446	7 463
Производители с преференциални цени утвърдени с Решение Ц - 18/20.06.2011 г. в т.ч.				
преференциална цена по т.10 от решението	9 308	605,23	5 633	4 787
преференциална цена по т.11 от решението	14 372	596,50	8 573	7 279
преференциална цена по т.12 от решението	4 063	583,77	2 372	2 011
преференциална цена по т.13 от решението	6 644	576,50	3 830	3 246
преференциална цена по т.14 от решението	90 750	567,41	51 492	43 597
преференциална цена по т.15 от решението	1 029 189	485,60	499 774	419 049
Общо	1 277 148	-	596 387	498 965

Въз основа на така представените данни за прогнозните количества и разходи за производство на електрическа енергия от фотоволтаични централи през новия регулаторен период следва да се намалят общите разходи за производство на електрическа енергия от ВИ възлизащи на 952 945 хил.лв. с 498 965 хил.лв. или при прогнозно производство на електрическа енергия от възобновяеми източници от 3 324 016 МВтч, разходите свързани с него възлизат на 453 980 хил.лв. Прилагането на този подход за компенсиране на част от разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ще има положителен ефект върху крайните цени на енергията за клиентите както на регулирания така и на свободния пазар.

Предвид гореизложеното, оценката на общото ниво на разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които следва да бъдат включени в цените на всички клиенти на електрическа енергия на вътрешния пазар са:

№	Показатели	Мярка	Регулиран пазар (НН)	Свободен пазар (ВН и СН)	Общо (4+5)
1	2	3	4	5	6
1.	Електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници	МВтч	2 166 434	1 157 583	3 324 016
2.	Пълни разходи за производството на електрическа енергия от възобновяеми източници	хил.лв.	621 084	331 862	952 945
3.	Компенсиране на капиталовите разходи с приходи, съгласно Решение на МС	хил.лв.	325 201	173 764	498 965
4.	Средна цена на енергията, произвеждана от възобновяеми източници	лв./МВтч	286,68	286,68	286,68
5.	Средна цена на енергията, произвеждана от възобновяеми източници, след приспадане на приходите по т. 3	лв./МВтч	136,58	136,58	136,58

От информацията представена в таблицата се вижда, че използването на приходите от продажба на емисии се отразява **еднакво върху цената на енергията за клиентите както на регулирания, така и на свободния пазар.**

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

Разпределение на произвежданата електрическа енергия на територията на страната между клиентите на регулирания и клиентите на свободния пазар				
Енергия произвеждана в страната		За регулиран Пазар в МВтч	За свободен пазар в МВтч	Общо в МВтч
1.	Енергия, подлежаща на задължително изкупуване по чл. 93 а от ЗЕ			
1.1.	Марица Изток 1	2 056 929	1 099 071	3 156 000
1.2.	Марица Изток 3	2 274 614	1 215 386	3 490 000
1.3.	ВЕИ	2 166 434	1 157 583	3 324 016
1.4.	Топлофикационни централи	1 439 670	769 254	2 208 924
1.5.	Заводски централи	682 526	364 692	1 047 217
1.6.	ВЕЦ над 10 МВТ външни	226 199	120 864	347 063
1.7.	ВЕЦ над 10 МВТ собствени	1 003 372	536 128	1 539 500
Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93 а от ЗЕ		9 849 743	5 262 978	15 112 721
Енергия, произвеждана от кондензационните централи		11 886 353	6 351 193	18 237 546
2.1.	ТЕЦ Бобов дол	616 403	329 360	945 763
2.2.	ТЕЦ Варна	725 799	387 813	1 113 612
2.3.	ТЕЦ Марица Изток 2	1 824 905	975 095	2 800 000
2.4.	АЕЦ Козлодуй	8 719 247	4 658 924	13 378 171
Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)		21 736 096	11 614 171	33 350 267

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

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар и мрежовите услуги за мрежи Високо напрежение				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза 2013 - 2014 г.		Средна цена на енергията за регулиран пазар
		МВтч	хил.лв.	
1	2	3	4	5
A	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар и технологичните разходи, като елемент на мрежовите услуги за пренос и разпределение	21 736 096	2 074 155	95,42
1.	От термични централи и атомната по определените квоти и регулирани цени	11 886 353	577 752	48,61
1.1	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД		342 984	39,34
	енергия	8 719 247	133 404	15,30
	разполагаемост	9 335 382	209 579	22,45
1.2	ТЕЦ "Марица Изток 2" ЕАД		118 655	65,02
	енергия	1 824 905	70 788	38,79
	разполагаемост	2 097 592	47 867	22,82
1.3	ТЕЦ "Варна" ЕАД		65 599	90,38

	енергия	725 799	58 659	80,82
	разполагаемост	798 634	6 940	8,69
	ТЕЦ "Бобов дол" ЗЕАД		50 514	81,95
1.4.	енергия	616 403	41 330	67,05
	разполагаемост	687 949	9 184	13,35
2.	Закупена електрическа енергия по реда на чл.93а от ЗЕ	9 849 743	1 496 403	151,92
2.1	Ей и ЕС ЗС- Марица Изток 1	2 056 929	387 945	188,60*
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД		122 293	
2.2	Контур Глобал Марица Изток 3	2 274 614	335 413	147,46*
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД		134 110	
2.3	Заводски централи	682 526	87 994	128,92
2.4	Топлофикационни централи	1 439 670	305 904	212,48
2.5	ВЕИ в т.ч. ВЕЦ	2 166 434	295 883	136,58**
2.6	ВЕЦ над 10 МВтч	226 199	19 409	85,81
2.7	Производители в състава на НЕК	1 003 372	63 855	63,64
Б.	Цена на НЕК за Обществена доставка			1,32
В.	Цена на електрическата енергия за регулирания пазар (А+Б)			96,74

* Посочените цени са двукомпонентни: цена за енергия и цена разполагаемост

** Цена на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници след Компенсиране на капиталовите разходи с приходи, съгласно Решение на МС.

С писмо изх. № Е-13-01-66/03.07.2013 г. от „НЕК“ ЕАД е изискана информация относно количествата и разходите за покупка на електрическа енергия от централите „Ей и ЕС – 3 С Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, количества и разходи за неизкупена разполагаемост, свързани с приложението на условията по сключените дългосрочни договори.

С писмо вх. № Е-13-01-66/ 07.07.2013 г. „НЕК“ ЕАД е представена информация относно прогнозните количества и разходи за купена електроенергия, разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги от централите „Ей и ЕС – 3 С Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД. Според сключените дългосрочни договори „НЕК“ ЕАД изкупува пълната разполагаемост, предоставена от централите, която включва разполагаемостта за производство на електроенергия и разполагаемостта за студен резерв и допълнителни услуги. Общата стойност на неизкупената разполагаемост от прилагането на дългосрочните договори е 256 396 хил.лв. за предстоящия регулаторен период.

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 предприятия – за покриване на технологичните разходи и крайните снабдителни – за доставка на енергия е 96,74 лв./МВтч, в т.ч. 1,32 лв./МВтч цена за обществена доставка, при общи необходими годишни приходи – 2 102 847 хил.лв. и 21 736 096 МВтч.

Цена задължение към обществото

Цената за задължения към обществото се формира като разлика между действителните разходи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, топлофикационни и заводски централи и дългосрочни договори за количествата енергия, продавани на свободния пазар и разходите за производство на тази енергия по миксовата цена на обществения доставчик. В тази връзка изчислените разходи за покриване на задълженията към обществото възлизат на 75 719 хил.лв. при прогнозно потребление на свободния пазар 4 980 000 МВтч.

Елементите за изчисление на тези приходи са представени в таблицата по-долу:

№	Показатели	МВтч	хил.лв.
1	Енергия по дългосрочни договори, предназначена за продажба на свободния пазар	992 408	107 070
2	Заводски централи	208 317	26 857
3	Топлофикационни централи	329 846	70 086
4	Възобновяеми източници	496 356	67 790
5	Общо разходи за енергия, подлежаща на задължително изкупуване	2 026 927	271 804
6	Разходи за енергия, подлежаща на задължително изкупуване остойностена по цена на ОД за регулирания пазар	2 026 927	196 085
7	Стойност на разходите, която участва при формиране на цената за задължения към обществото (р.5-р.6)		75 719

На база гореизложеното, изчислената цена за задължения към обществото е 15,20 лв./МВтч. и се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, без клиентите на ДПИ. Клиентите на ДПИ заплащат разходите за задължения към обществото като елемент от цената за енергия, която се изчислява по Методика утвърдена от ДКЕВР.

Цена за пренос

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

ЦЕНА ЗА ПРЕНОС			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	2013-2014
1	2	3	4
1.	УПР	хил.лв.	242 552
2.	Възвръщаемост	хил.лв.	64 818
3.	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	77 518
4.	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа	МВтч	801 261
5.	Необходими приходи за дейността по пренос	хил.лв.	384 888
6.	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	39 549 006
7.	Цена за пренос	лв./МВтч	9,73

Стойността на признатите технологични разходи по преноса е в размер на 2,12% или 801 261 МВтч от енергията преминала през електропреносната мрежа, която заедно с прогнозните количества за износ е 37 739 970 МВтч.

Нивото на признатите условно-постоянни разходи е запазено спрямо утвърдените за предходния ценови период.

Стойността на НОК е изчислена като 1/8 от признатите парични разходи за лицензионната дейност и е в размер на 17 752 хил.лв. Паричните разходи за лицензионна дейност включват признатите УПР минус разходите за амортизации или 142 016 хил.лв.

В писмо с Вх.№ Е-13-01-59/26.06.2013 г. на „НЕК” ЕАД е заявено, че посочената в заявлението за утвърждаване на цени, стойност на регулаторната база активите в размер на 1 606 762 хил.лв. изчислена по предварителен отчет преди извършване на преоценка на активите, която води до увеличението им с 390 020 хил.лв. За целите на ценообразуването работната група, счита за целесъобразно да бъде взета стойността на активите преди преоценка, като стойността на регулаторната база след извършените корекции е 1 624 514 хил.лв.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е на стойност 3,99% и е съгласно заявлението на дружеството за утвърждаване на цени.

В резултат на извършените корекции, **цената по която дружеството в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа е 9,73 лв./МВтч без ДДС, при прогноза за общо доставена в мрежата нетна електрическа енергия за продажба и пренос 39 549 006 МВтч.**

„ЕСО” ЕАД

Утвърдената с Решение Ц-17/28.06.2012 г. цена за достъп до електропреносната мрежа на „ЕСО” ЕАД в сила от 01.07.2012 г. е 6,48 лв./МВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-41-43/29.03.2013 г. дружеството е предложило за утвърждаване от комисията изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа в размер на **10,48** лв./МВтч, като увеличението е **с 61,67 % спрямо утвърдената цена**. Заявлението е подадено при спазване на формалните изисквания на Наредба № 1.

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 9 110 440 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 – 3 039 858 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 – 36 102 850 МВтч, което е с 4 249 099 МВтч по-ниска в сравнение с утвърдената в цените от 01.07.2012 г.

- условно постоянни разходи – 40 753 хил.лв. в т.ч.

- разходи за заплати и осигуровки към тях – 13 490 хил. лв.;

- разходи за амортизации – 7 883 хил.лв.;

- разходи за ремонт и поддръжка – 646 хил.лв.;

- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 18 734 хил.лв.

- Регулаторна база на активите – 72 508 хил.лв.;

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

- възвръщаемост – 4 955 хил.лв.

- получената цена е коригирана с приходи от предоставяне на преносна способност и от достъп за производители на електрическа енергия от ВИ присъединени към преносната мрежа в размер съответно 8 400 хил.лв. и 78 279 хил.лв., които „ЕСО” ЕАД се очаква да получи.

След извършен детайлен анализ и отразяване на преизчислените цени на производителите на електрическа енергия са извършени следните корекции:

- Предвижда се средно 20 % увеличение на условно-постоянните разходи за дейността спрямо отчетените за 2012 г., като заявеното увеличение на разходите по групи е както следва:

- разходи за персонал – от 11 999 хил.лв. на 13 490 хил.лв. или ръст с 12,4 %;
- разходи за амортизации – от 5 158 хил.лв. на 7 883 хил.лв., или нарастване с 53 %;
- разходи за ремонт – от 285 хил.лв. на 646 хил.лв. или увеличение с 127 % за което липсва детайлна обосновка, като е посочено че са на база разработена ремонтна програма за 2013 г.;

- разходите пряко свързани с дейността по лицензията се предвижда да нарастнат с 14 % от 16 444 хил.лв. на 18 734 хил.лв.

Работната група счита за необосновано заявеното средно 20 % увеличение на условно постоянните разходи и същите са коригирани на ниво утвърдени за ценовия период 01.07.2012 г. – 30.06.2013 г. на стойност 34 938 хил.лв. В условно-постоянните разходи на цената за пренос до електропреносната мрежа са включени разходи за експлоатация и поддръжка на преносната мрежа от системния оператор над 112 млн.лева. В заявените разходи в цената за достъп са включени разходи отново разходи свързани с поддръжка на електропреносната мрежа, което от своя страна може да доведе до включване на едни и същ разход в две различни цени. В тази връзка не е признато заявеното увеличено ниво на условно-постоянните разходи в услугата достъп до електропреносната мрежа.

С писмо Вх.№ Е-13-41-79/16.07.2013 г. „ЕСО” ЕАД е представило актуализирана прогноза за приходите от предоставяне на преносна способност, които са коригирани от 8 400 хил.лв. на 28 000 хил.лв., в резултат на по-благоприятна прогноза за възможния износ през новия регулаторен период. В писмото също така е посочено, че очакваният максимален размер на приходите от реактивна енергия е 19 000 хил.лв.

- разходите за разполагаемост за студен резерв са изчислени при количество студен резерв 500 МВт и цена 20 лв./МВт;
- разходите за резерв за услуги са изчислени при количество 200 МВт и цена 10 лв./МВт.

Необходимия оборотен капитал е изчислен в размер на 1/8 от признатите парични разходи за лицензионна дейност на дружеството.

С писмо вх. № Е-03-17-73/11.07.2013 г. е представена заповед на МИЕТ относно Заповед № РД-16-893/ 02.07.2013 г. за определяне на задължителните показатели за степен на надждност на снабдяването с електрическа енергия за период 1 юли 2013 г. – 30 юни 2014 г., с което е определен средногодишен студен резерв от 500 МВт.

Елементите формирации цената за достъп са представени в таблицата по-долу:

Цена за достъп			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	2013-2014
1	2	3	4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	105 120
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	
3	УПР	хил.лв.	34 938
4	Възвръщаемост	хил.лв.	1 902
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	28 000
6	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	19 000
7	Необходими приходи за достъп до ЕПМ	хил.лв.	94 765
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	39 549 006

9.	Цена за достъп	лв./МВтч	2,40
----	----------------	----------	------

В резултат на направените корекции в необходимите приходи на „ЕСО” цената за достъп до електропреносната мрежа е **2,40 лв./МВтч (без ДДС)**.

Обща цена за пренос и достъп до електропреносната мрежа, която се заплаща от крайните клиенти е 12,13 лв./МВтч (без ДДС).

Изменението на утвърдените цени на производителите на електрическа енергия, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД с Решение Ц-017/28.06.2012 и Решение Ц-13/05.03.2013 г. спрямо новите цени за предстоящия ценови период са представени в таблицата по-долу:

Сравнителна таблица за утвърдените цени за мрежови услуги за свободния пазар и износ на електрическа енергия за ценовия период 2012-2013 г. и новите цени за ценовия период 2013-2014 г.				
	Мярка	Утвърдени цени 2012 г./2013 г.	Нови цени 2013 г./2014 г.	Изменение
Цена за пренос през електропреносната мрежа	лв./МВтч	9,47	9,73	2,75%
Цена за достъп до електропреносната мрежа	лв./МВтч	6,48	2,40	-62,96%
Добавка "Зелена енергия"	лв./МВтч	11,10	-	-
Добавка "ВЕКП"	лв./МВтч	3,83	-	-
Добавка "Невъзстановяеми разходи"	лв./МВтч	3,38	-	-
Цена "задължения към обществото"	лв./МВтч	-	15,20	-
Пълна цена на мрежови услуги за свободния пазар и износ на електрическа енергия	лв./МВтч	34,26	27,33	-20,23%

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

При утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители за електрическа енергия, Комисията прилага метод на регулиране „горна граница на приходи”. С решение от 2008 г. Комисията е определила регулаторен период за тези дружества с продължителност от 5 години. С решение на Народното събрание публикувано в ДВ бр.54 от 29.06.2013 г. регулаторният период, завършващ на 30 юни 2013 г., за цените на дружествата в сектор „Електроенергетика” е удължен до 31.07.2013 г. Предвид изтичането на регулаторния период за електроразпределителните дружества и крайните снабдители с електрическа енергия, комисията е извършила регулаторен преглед на тези дружества.

В процеса на регулаторния преглед е установено общото финансово състояние на регулираните дружества по пренос и доставка на електрическа енергия, както и отклоненията на отчетените стойности на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените в действащите цени, и изпълнението на инвестиционните програми.

С решение по т. 2 от протокол № 102 от 05.07.2013 г. комисията на основание чл. 4, ал. 5 от Наредба № 1 е приела решение за третия регулаторен период да се запази досега прилагания метод за регулиране на цените на електроразпределителните дружества „Горна граница на приходи“, при продължителност на регулаторния период от две години с цел приемственост и постигане на устойчивост в регулирането на цените за пренос и достъп до електроразпределителните мрежи.

С решение по т. 3 от протокол № 102 от 05.07.2013 г. комисията е определила за дружества регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за двете години от третия регулаторен период целева норма на възвръщаемост на капитала от 7,01 %, при целева

капиталова структура 50% привлечен капитал към 50% собствен капитал, целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 6,94% и целева норма на възвръщаемост на собствения капитал от 7,08% с оглед дефинирането на оптимално ниво на възвръщаемост на капитала от една страна при гарантирано ниво на приходите и с цел поддържане на баланс и равнопоставеност между операторите на електроразпределителните мрежи и крайните потребители от друга, както и въз основа на данни от други европейски държави.

Прилаганият метод на регулиране на електроразпределителните предприятия и крайните снабдител на електрическа енергия „горна граница на приходите” предполага за всеки регулаторен период, Комисията да установи необходимото общо ниво на приходите на дружествата, при което те да могат да осъществяват дейността си по лицензията, без създаване на предпоставки за небосновано високи печалби или загуби за дружествата.

При прегледа на подадените от дружествата заявления за утвърждаване на цени за първата ценова година от третия регулаторен период, Комисията е приложила общ подход, който е съобразен както с изводите от анализа на постигнатите резултати на регулираните дружества, така и с целта на прилагания метод на регулиране – създаване на условия, при което дружествата да намаляват разходите си за осъществяване на дейността, да осигуряват необходимите инвестиции, с оглед подобряване на качеството на услугите. Приложимият общ подход е по отношение на следното:

1. В регулаторната база на активите не е призната заявената прогнозна стойност на инвестициите, предвид липсата на детайлна обосновка съгласно изискванията на чл.41, ал.6, ал.7, ал.8 от Наредба № 1;
2. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните предприятия е коригирана от 12 % на 7 %, съгласно горесцитираното Решение на ДКЕВР.
3. Разходите за амортизации са признати на ниво отчет за базисната 2012 г.;
4. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са коригирани с оглед максимално ограничаване на общите нива на разходите за дейността и запазване стабилното управление на енергийните дружества. Отчетени са специфичните условия на работа на всяко едно от електроразпределителните дружества спрямо нивото на необходимите разходи за осъществяване на лицензионната дейност, с оглед запазване сигурността на системата и осигуряване на непрекъснатост на снабдяване с електрическа енергия;

Справка за утвърдените, предложените от дружествата и коригираните от ДКЕВР условно-постоянни разходи и възвръщаемост				
ЧЕЗ Разпределение България" АД				
Видове разходи	Мярка	Утвърдени 2012/2013 г.	Предложени от дружеството 2013/2014 г.	Коригирани от ДКЕВР 2013/2014 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил.лв.	41 759	141 182	105 630
Амортизации	хил.лв.	57 441	67 378	60 413
Възвръщаемост	хил.лв.	69 571	83 721	35 397
Общо	хил.лв.	168 772	292 281	201 440

"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД				
Видове разходи	Мярка	Утвърдени 2012/2013 г.	Предложени от дружеството 2013/2014 г.	Коригирани от ДКЕВР 2013/2014 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил.лв.	74 555	101 824	88 829
Амортизации	хил.лв.	43 962	76 018	71 574

Възвръщаемост	хил.лв.	64 975	92 264	43 395
Общо	хил.лв.	183 492	270 106	203 798

"Енерго-Про Мрежи" АД				
Видове разходи	Мярка	Утвърдени 2012/2013 г.	Предложени от дружеството 2013/2014 г.	Коригирани от ДКЕВР 2013/2014 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил.лв.	55 917	79 041	63 803
Амортизации	хил.лв.	24 948	56 262	44 821
Възвръщаемост	хил.лв.	39 570	56 188	28 115
Общо	хил.лв.	120 435	191 491	136 739

"ЕРП Златни пясъци" АД				
Видове разходи	Мярка	Утвърдени 2012/2013 г.	Предложени от дружеството 2013/2014 г.	Коригирани от ДКЕВР 2013/2014 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил.лв.	782	1 370	1 370
Амортизации	хил.лв.	680	549	511
Възвръщаемост	хил.лв.	707	545	273
Общо	хил.лв.	2 169	2 464	2 154

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 решение по т.4 от протокол № 110 от 18.07.2013 г. комисията е приела решение за допустимите нива на технологичните разходи за новия регулаторен период на електроразпределителните дружества, както следва:

- „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 10 %;
- „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – 10 %;
- „Енерго-про Мрежи” АД – 11 %;
- „ЕРП Златни пясъци” АД – 5,00 %.

5. Надценката за дейността краен снабдител е определена, като не по-висока от 3 % от разходите за покупка на енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители, съгласно чл. 9, ал.2 от Наредба № 1.
6. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за първия ценови период от третия регулаторен период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за клиентите присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение и среднопретеглена цена за енергия. Среднопретеглената цена за покупка на електроенергия е формирана на база индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.08.2013 г.
7. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г.;
8. 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 01.08.2013 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.;

9. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания, както и некомпенсирани разходи свързани със закупена електрическа енергия от ВИ за ценовия период 01.07.2012 – 30.06.2013 г.;
10. В цените не са включени разходи за балансиране, поради обстоятелството, че балансиращия пазар се очаква да заработи след 1 август 2013 г. и на този етап енергийните дружества не могат да представят реалистична оценка за възможните отклонения от графиците за клиентите на крайните снабдители и респективно разходите свързани със закупуване на балансираща енергия.

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД

Утвърдените с решение № Ц –17/28.06.2012 г., и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г., цени без ДДС, на “ЧЕЗ Разпределение България” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00746 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03435 лв./кВтч,
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВтч,
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените цени със заявление с вх. № Е-13-62-58/29.03.2013 г. на “ЧЕЗ Разпределение България” АД и утвърдените цени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г.:

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД			
Цени	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2013г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение	0,00746	0,00823	+10,32 %
цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03435	0,04195	+22,13 %
цена за достъп до разпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение (битови клиенти)	0,00496	0,00551	+11,09 %
цена за достъп до разпределителната мрежа за клиенти присъединение на средно напрежение (в лв./кВт/ден)	0,01628	0,01900	+16,71 %

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

"ЧЕЗ Разпределение България" АД		
Ценови параметри	Ценови параметри, определени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени ценови параметри за ценовия период 1 юли 2013-30 юни 2014 г.
Необходими приходи, в хил.лв. в т.ч.:	308 069	374 457
Технологични разходи в %, в т.ч.	12%	12%
за средно напрежение в %	2,78%	1%

за ниско напрежение в %	9,22%	11%
Прогнозни количества електрическа енергия (хил.кВтч)	9 165 598	9 274 362

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

1. Регулаторна база на активите 697 674 хил.лв., в т.ч. балансова стойност на активите 557 861 хил.лв. инвестиции – 111 269 хил.лв. и оборотен капитал – 28 545 хил.лв.;
2. Предложената инвестиционна програма е разработена за три годишен период от 2013 г. до 2015 г., включително, като общата стойност на планираните инвестиции възлиза на 333 289 хил.лв. (Справка № 2D).
3. Прогнозните данни за увеличаване на потребителите в периода 2013-2015 г. са представени в Справка № 3.
4. Прогнозната стойност на разходите за амортизации за периода 2013-2015 г., с включването на прогнозните инвестиции по години е представена в справка № 4, според която стойността на разходите за амортизации към началото на регулаторния период са 60 413 хил.лв., средногодишния прогнозен размер на разходите за амортизации е 6 965 хил.лв., а общата стойност на включените разходи за амортизации през първата ценова година от регулаторния период е 67 378 хил.лв.
5. Предложената стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение за 2013 г., с включени разходи за амортизации е 141 182 хил.лв. (Справка № 6).
6. Капиталовата структура към началото на регулаторния период е посочена в Справка № 5, като съотношението собствен:привлечен капитал е 91:9. Стойността на собствения капитал е 598 910 хил.лв., а на привлечения капитал е 62 898 хил.лв. Предложената средно претеглена норма на възвръщаемост е 12%.
7. Разпределението на приходите за първата година от регулаторния период по групи потребители е представена в Справка № 7.
8. Приходите по действащи и предложени тарифи за първата ценова година от регулаторния период са представени в Справка № 8.
9. Технологичните разходи са изчислени на база действащите цени, определени с решение № Ц-13/ 05.03.2013 г.
10. Предложената стойност на необходимите приходи не включва разходи за балансиране. В ценовото заявление отделно са прогнозирани такива разходи на обща стойност 5 000 хил.лв., които са класифицирани като „разходи за отклонения“. Дружеството не е представило детайлна обосновка, която да формулира икономическата обосновааност на тези разходи.

При анализ на информацията съдържаща се в заявлението за цени и представения годишен финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за 2012 г. са коригирани заявените разходи за новия ценови период, както следва:

- Разходи за експлоатация и поддръжка, необходими за осъществяване на лицензионната дейност са намалени от 141 182 хил.лв. на 105 630 хил.лв.
- Разходите за амортизации са намалени от 67 378 хил.лв. на 60 413 хил.лв. с оглед на това, че в регулаторната база на активите не са включени бъдещи инвестиции, а признатите разходи са в съответствие с посочените в годишния финансов отчет за 2012 г.

Във връзка с определена цената за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение в лв./кВт/ден от дружеството е изискана информация за броя на постъпилите възражения и жалби относно прилагането ѝ. От предоставената информация с писмо вх. № Е-13-62-58/21.06.2013 г. е видно, че дружеството обслужва 265 158 броя небитови клиенти, като броят на подадените жалби

за неправилно прилагане на цената за достъп е 63, а относно законосъобразността на цената за достъп жалбите са 45. Със същото писмо дружеството ни уведомява че е предприело мерки относно прилагането на достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение в лв./кВт/ден.

Въз основа на извършения регулаторен одит на електроразпределителните дружества и изготвения доклад вх. № Е-ДК-214/ 10.05.2013 г. е коригирана регулаторната база на активите с минус 79 419 хил.лв., които представляват приходи от присъединяване на стойност 73 916 хил.лв., земи – 4 079 хил.лв., работно облекло и компютри – 301 хил.лв. и безвъзмездно придобити активи – 1 123 хил.лв.

В тази връзка заявената регулаторна база на активите за новия ценови период е коригирана от 697 675 хил.лв. на 505 670 хил.лв., като намалението се формира от 111 269 хил.лв. прогнозни инвестиции, 79 419 хил.лв. корекции в стойността на признатите активи и преизчислен оборотен капитал от 28 545 хил.лв. на 27 228 хил.лв. като е използван подхода за признаване като НОК на 1/8 от признатите парични разходи, свързани с лицензионната дейност.

Конкретните стойности на регулаторната база на активите – по заявление и след извършени корекции са представени в таблицата по-долу:

Показатели	Мярка	По заявление	Коригирани
Регулаторна база на активите, в т.ч.:	хил.лв.	697 675	505 670
Призната балансова стойност на активите	хил.лв.	557 861	557 861
Среден номинален размер на инвестициите	хил.лв.	111 269	-
Необходим оборотен капитал	хил.лв.	28 545	27 228
Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин	хил.лв.		- 79 419

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 август 2013 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, цените на “ЧЕЗ Разпределение България” АД за първата ценова година от третия регулаторен период са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение - 0,00496 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение - 0,01628 лв./кВт/ден;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00893 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03438 лв./кВтч.

Необходимите годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 313 636 хил.лв. и пренесена електроенергия от 9 274 362 МВтч.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-25/29.03.2013 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2013 г.

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц - 13/05.03.2013г., 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 с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,14683	0,14683	0,00%
- Дневна	0,07512	0,07512	0,00%
- Нощна	0,02843	0,02843	0,00%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,11098	0,11098	0,00%
- Нощна	0,02971	0,02971	0,00%
3. Една скала	0,10927	0,10927	0,00%
II.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,16482	0,16482	0,00%
- Дневна	0,08713	0,08713	0,00%
- Нощна	0,04674	0,04674	0,00%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,14178	0,14178	0,00%
- Нощна	0,05307	0,05307	0,00%
3. Една скала	0,12129	0,12129	0,00%
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,08471	0,08670	+2,35%
- Нощна	0,02723	0,02877	+5,66%
2. Една скала	0,08471	0,08670	+2,35%

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

1. Разходите за закупуване на електрическа енергия, са изчислени в съответствие с действащите към момента на подаване на заявлението цени на производители, присъединени към електроразпределителната мрежа и на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик и възлизат на 750 240 хил.лв. (Справка № 1).

2. Разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ и административни разходи – 23 100 хил.лв. (Справка № 6).

3. Разходите за закупена електрическа енергия през 2012 г. са представени в справка № 3А.

4. Капиталовата структура е представена в справка № 5, според която дружеството финансира дейността изцяло със собствен капитал в размер на 71 478 хил.лв. Предложената средно-претеглена цена на капитала е 12%.

5. Разпределението на преходите по групи потребители е представено в справка № 7.

6. Предложената тарифна структура е предложена в справка № 8.

7. Предложените необходими приходи не включват разходи за балансиране.

8. В заявлението за цени, дружеството отделно прогнозира разходи за балансиране на стойност 30 000 хил.лв., класифицирани като „разходи за отговорност на крайния снабдител за балансиране“.

9. Предложените тарифи не включват и некомпенсирани разходи за покупка на електрическа енергия от възобновяеми източници за ценови период юли 2012 г. – юни 2013 г. на обща стойност 38 414 хил.лв., представени в справка № 8 към заявлението.

10. В приложение № 9 към заявлението за цени е представена прогнозата на разходите за закупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2014 г. Разходите са изчислени при прилагане на действащата „базисна цена“ от 90,42 лв./МВтч.

При формиране на необходимите приходи за лицензионната дейност на крайния снабдител е предложена надценка от 2,6%, което при така формираните разходи за покупка на енергия представлява 18 146 хил.лв. При определяне на нивото на надценката са взети предвид утвърдените разходи от комисията за предходния ценови период, когато крайния снабдител снабдява по регулирани цени клиентите на СН и НН. За новия ценови период клиентите на СН преминават от регулирани по свободно договорени цени, като оперативните разходи за тяхното обслужване ще се включват в цените, съгласно Методика приета от ДКЕВР.

Въз основа на извършен анализ на ценовото предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД и извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са **716 065 хил.лв.**

"ЧЕЗ Електро България" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,16482	0,17172
- Дневна	0,08713	0,10105
- Нощна	0,04674	0,05956
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,14178	0,15257
- Нощна	0,05307	0,06353
3. Една скала	0,12129	0,12904
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		

1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08471	0,09926
- Нощна	0,02723	0,04268
2. Една скала	0,08471	0,09926

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - 0,00893 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03438 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД, с включени мрежови услуги са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,23777	0,22319	-6,13%
- Дневна	0,16008	0,15252	-4,72%
- Нощна	0,11969	0,11103	-7,24%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,21473	0,20404	-4,98%
- Нощна	0,12602	0,11500	-8,75%
3. Една скала	0,19424	0,18051	-7,07%
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,15766	0,15073	-4,40%
- Нощна	0,10018	0,09415	-6,02%
2. Една скала	0,15766	0,15073	-4,40%

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” АД

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г. цени без ДДС, на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00959 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04062 лв./кВтч,
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч;

Със заявление с вх. № Е-13-48-36/29.03.2013г. „ЕВН България Електроразпределение” АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови и небитови клиенти и цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа по нива на напрежение, считано от 01.07.2013 г.

Предложените от дружеството цени от 01.07.2013 г. са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00876 лв./кВтч (без ДДС);
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти – 0,02630 лв./кВт/ден (без ДДС);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 0,00973 лв./кВтч (без ДДС)
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,05091 лв./кВтч (без ДДС).

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ“ ЕАД			
Цени	Утвърдени цени с Решение № Ц- 17/28.06.2012 г. и Решение № Ц-13/ 05.03.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2013г.	Изменение
	в лв./кВтч	в лв./кВтч	%
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0,00959	0,00973	+1,46 %
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0,04062	0,05091	+25,33 %
цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти	0,00503	0,00876	+74,16 %
цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти (в лв./кВт/ден)	0,01650	0,02630	+59,39 %

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

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

1. Регулаторна база на активите 769 076 хил.лв., в т.ч. балансова стойност на активите 737 980 хил.лв. инвестиции – 143 689 хил.лв., балансова стойност на активите придобити по безвъзмезден начин – 141 487 хил.лв. и оборотен капитал – 28 894 хил.лв. (Справка №1);

2. Предложената инвестиционна програма е разработена за пет годишен период от 01.07.2013 г. до 30.06.2017 г., включително, като общата стойност на планираните инвестиции възлиза на 718 443 хил.лв. (Справка № 2D).
3. Прогнозните данни за увеличаване на потребителите в периода 01.07.2013 г. до 30.06.2017 г. са представени в Справка № 3.
4. Прогнозната стойност на разходите за амортизации за периода 01.07.2013 г. до 30.06.2017 г., с включването на прогнозните инвестиции по години е представена в справка № 4, според която стойността на разходите за амортизации към началото на регулаторния период 56 677 хил.лв. като активите за лицензионната дейност са с удължен полезен живот на експлоатация към началото на регулаторния период, средногодишния прогнозен размер на разходите за амортизации е 19 340 хил.лв., а общата стойност на включените разходи за амортизации през първата ценова година от регулаторния период е 76 018 хил.лв.
5. Предложената стойност на оперативните разходи за 2013 г. е 307 170 хил.лв., в т.ч.
 - разходи за експлоатация поддръжка – 95 870 хил.лв.;
 - административни и с общо предназначение разходи – 5 953 хил.лв.;
 - разходи за балансиране – 4 350 хил.лв.;
 - технологични разходи -124 979 хил.лв.
 - разходи за амортизации 76 018 хил.лв.
6. Капиталовата структура към началото на регулаторния период е посочена в справка № 5, като съотношението собствен:привлечен капитал е 76:24. Стойността на собствения капитал е 624 658 хил.лв., а на привлечения капитал е 199 308 хил.лв. Средно-претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 8,47%. Предложената средно претеглена норма на възвръщаемост е 12%.
7. Разпределението на приходите за първата година от регулаторния период по групи потребители е представена в справка № 7.
8. Приходите по действащи и предложени тарифи за първата ценова година от регулаторния период са представени в справка № 8.
9. Технологичните разходи са изчислени на база действащите цени, определени с решение № Ц-13/ 05.03.2013 г.

Във връзка с определена цената за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение в лв./кВт/ден от дружеството е изискана информация за броя на постъпилите възражения и жалби относно прилагането ѝ. С писмо вх. № Е-13-48-36/ 25.06.2013 г. дружеството ни информира, че постъпилите жалби относно прилагането на цената за достъп представляват 0,05% спрямо общия брой от началото на 2013 г. Като процент от общо постъпите жалби на годишна база това са в границите между 1-2%.

Предложени от работната група корекции:

След извършения анализ на данните представени към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия и приложения годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроразпределение“ АД за 2012 г. е извършена корекция на заявените ценообразуващи елементи, както следва:

- Необходимия оборотен капитал е изчислен в размер на 1/8 от признатите парични разходи за дейността пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.
- В структурата на регулаторната база на активите не е включен прогнозния среднономинален размер на инвестициите на стойност 143 689 хил.лв. вследствие на което и в резултат на гореописаната корекция на НОК, регулаторната база на активите намалява от 769 076 хил.лв. на 619 926 хил.лв.;

- Разходите свързани с експлоатация, поддръжка и административни услуги са коригирани от 101 824 хил.лв. на 88 829 хил.лв.;
- Разходите за амортизации са намалени от 76 018 хил.лв. на 71 574 хил.лв. които представляват отчет за 2012 г. и предвид невключването на прогнозните инвестиции в регулаторната база на активите.

В резултат на приложените корекции, и прилагането на гореописания общи 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 август 2013 г., цените без ДДС и акциз, на "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти - 0,01651 лв./кВт/ден;

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти - 0,00503 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия за клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 0,00892 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия за клиенти присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04009 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 302 437 хил.лв. и пренесена електроенергия през електроразпределителната мрежа от 8 153 672 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ”АД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2012 г., и изменените с Решение № Ц-13/05.03.2013г, цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както и предложените със заявление с вх. № Е-13-49-29/29.03.2013 г. цени за първата ценова година от третия регулаторен период са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,15887	0,13537	-14,79%
- Дневна	0,08302	0,08460	1,90%
- Нощна	0,02279	0,05076	+122,73%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,11802	0,09611	-18,56%
- Нощна	0,02238	0,05076	+126,81%
3. Една скала	0,11395	0,09611	-15,66%

II. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,16865	0,14875	-11,80%
- Дневна	0,10187	0,09116	-10,51%
- Нощна	0,04935	0,05578	+13,03%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,13155	0,10562	-19,71%
- Нощна	0,04624	0,05578	+20,63%
3. Една скала	0,13147	0,10562	-19,66%
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,08192	0,09531	+16,35%
- Нощна	0,02224	0,05040	+126,62%
2. Една скала	0,08192	0,09531	+16,35%

С Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и Решение № Ц-13/05.03.2013 г., за 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 – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./ кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00959 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04062 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
- за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВтч;
- за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

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

Предложените необходими приходи за електрическа енергия за първата ценова година от „ЕВН България Електроснабдяване” АД са в размер на 669 405 хил. лв. и включват следните елементи:

1. Разходи за закупена електроенергия – 616 654 хил. лв.;
2. Административни и с общо предназначение разходи – 23 168 хил. лв.;
3. Разходи за амортизация – 916 хил.лв.;
4. Разходи за балансиране – 18 500 хил.лв.;
5. Регулаторна база на активите – 84 728 хил.лв. в т.ч.
 - 4.1. Призната балансова стойност на активите – 1 674 хил.лв.;
 - 4.2. Среден номинален размер на инвестициите – 764 хил.лв.;
 - 4.3. Необходим оборотен капитал – 82 290 хил.лв.
6. Среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала – 12 %;
7. Възвръщаемост – 10 167 хил.лв.
8. Предложена е „цена за енергийна ефективност”, като надбавка към цената за електрическа енергия в размер на 0,00117 лв./кВтч, отразяваща разходи за енергийна

ефективност на стойност 8 848 хил.лв. и количество електрическа енергия 7 562 102 МВтч.

Към заявлението са представени данни към справки от №№ 1-8 съгласно Указанията за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи”.

- отчетените оперативни резултати от дейността за 2012 г. и прогнозираните корекции за новия ценови период са представени в справка № 1.;
- балансовата стойност на активите за дейността „снабдяване” е представена в справка №2.;
- изпълнението на инвестиционната програма спрямо прогнозата за предходния ценови период е представена в справка №2 С.;
- прогнозна инвестиционна програма за 5-годишен период е представена в справка №2D.
- отчетения брой потребители по години за периода 2010 – 2012 г. и прогнозния брой е представен в справка №3.;
- отчетената закупена електрическа енергия за продажба на крайните потребители през 2012 г. е представена в справка №3А.;
- амортизационния план за 5-годишен период е представен в справка № 4;
- изчислението на среднопретеглената цена на капитала е представено в таблица №5;
- оперативните разходи за дейността отчетени за базисната година 2012 г. и прогнозираното изменение за новия ценови период са представени в справка №6;
- разпределението на разходите за дейността снабдяване по групи потребители е представено в таблица №7;
- приходите по действащи и предлагани тарифи са представени в справка №8.

В приложение 2.6. към заявлението е представено искане за компенсиране на прогнозни разходи по чл.35, ал.5 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийна ефективност за новия ценови период на стойност 30 935 хил.лв.

В приложение 2.13. към заявлението е представено искане за компенсиране на отчетени разходи по чл.35, ал.3 от Закона за енергетиката, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени по чл.162 и по Закона за енергията от възобновяеми източници за ценовия период 01.07.2012 г. – 30.06.2013 г. на стойност 222 161 хил.лв.

В необходимите приходи на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД са включени разходи и възвръщаемост на стойност 9 496 хил.лв., които представляват надценка от 1,6 % върху разходите за енергия.

В следствие на извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД са **603 024 хил.лв.**

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		

в т.ч. - Върхова	0,16865	0,17693
- Дневна	0,10187	0,11500
- Нощна	0,04935	0,06586
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,13155	0,14252
- Нощна	0,04624	0,06291
3. Една скала	0,13147	0,14348
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,08192	0,09731
- Нощна	0,02224	0,03735
2. Една скала	0,08192	0,09731

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04009 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01651 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, с включени мрежови услуги са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,24794	0,23418	-5,55%
- Дневна	0,18116	0,17225	-4,92%
- Нощна	0,12864	0,12311	-4,31%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,21084	0,19977	-5,25%
- Нощна	0,12553	0,12016	-4,29%
3. Една скала	0,21076	0,20073	-4,76%
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение			
1. Две скали			

в т.ч. - Дневна	0,16121	0,15456	-4,13%
- Нощна	0,10153	0,09460	-6,83%
2. Една скала	0,16121	0,15456	-4,13%

„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ ”АД

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013г., цени без ДДС, на “Енерго - про Мрежи ”АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01013 лв./кВтч,
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03412 лв./кВтч,
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00788 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-45-31/29.03.2013 г. “Енерго-про Мрежи ”АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическата енергия през съответната електроразпределителна мрежа, считано от 01.07.2013 г.

"Енерго-про Мрежи"АД		
Цени за мрежови услуги:	Утвърдени цени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени цени за ценовия период 1 юли 2013-30 юни 2014 г.
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00788	0,01064
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение	0,01013	0,01355
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение	0,03412	0,04806

Ценовото предложение на „Енерго-про Мрежи” АД е разработено при следните изходни данни:

1. Регулаторна база на активите 468 237 хил.лв., в т.ч. балансова стойност на активите 404 226 хил.лв. инвестиции – 60 855 хил.лв., необходим оборотен капитал – 22 818 хил.лв., балансова стойност на активите придобити по безвъзмезден начин – 19 663 хил.лв.
2. Количества електрическа енергия за пренос през електроразпределителната мрежа за периода 01.07.2013 г. – 30.06.2013 г. – 5 414 160 МВтч. Количествата технологични разходи в размер на 6 213 887 МВтч са изчислени при 12,87 % загуби по електроразпределителната мрежа.
3. Предложената инвестиционна програма е разработена за пет годишен период от 2013 г. до 2017 г., включително, като общата стойност на планираните инвестиции възлиза на 361 482 хил.лв. (Справка № 2D).
4. Прогнозните данни за увеличаване на потребителите в периода 01.07.2013 г. до 30.06.2017 г. са представени в Справка № 3.
5. Амортизационния план за периода 2013 г. - 2017 г., с включването на прогнозните инвестиции по години е представена в справка № 4, като стойността на разходите за амортизации към началото на регулаторния период 44 821 хил.лв. и средногодишен прогнозен размер на разходите за амортизации 11 441 хил.лв., като стойността на включените разходи за амортизации през първата ценова година от третия регулаторни период е 56 262 хил.лв.

6. Предложената стойност на оперативните разходи за 2013 г. е 225 458 хил.лв., в т.ч. разходи за експлоатация и поддръжка 61 358 хил.лв. и разходи за амортизации 56 262 хил.лв.
7. Разпределението на приходите за първата ценова година от третия регулаторен период по ценови групи е представена в справка № 7.
8. Приходите по действащи и предложени тарифи за първата ценова година от третия регулаторен период са представени в справка № 8.
9. Корекция на необходимите приходи с Y-фактор на стойност **минус 152 хил.лв.**

Предложени от работната група корекции:

В резултат на извършения анализ на данните представени към заявлението за утвърждаване на цени на електрическа енергия на “ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД и приложения годишен финансов отчет за 2012 г., работната група е извършила следните корекции:

- Необходимия оборотен капитал е изчислен в размер на 1/8 от признатите парични разходи за дейността пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа и е на стойност 17 082 хил.лв.
- Регулаторната база на активите е намалена от 468 237 хил.лв. на 401 645 хил.лв., в резултат на невключването на прогнозната средноминална стойност на инвестициите в размер на 60 855 хил.лв. и гореописаната корекция на НОК.;
- Разходите за експлоатация и поддръжка и административните разходи са намалени от 79 041 хил.лв. на 63 803 хил.лв.;
- Разходите за амортизации са намалени с прогнозния размер на амортизациите отразяващ прогнозните инвестиции на стойност 11 441 хил.лв., в резултат на което разходите за амортизации се изменят от 56 262 хил.лв. на 44 821 хил.лв.

В резултат на гореописаните корекции, и при отразяване на корекциите заложили с 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 август 2013 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа цените, без ДДС и акциз на “ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00788 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01090 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03566 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 209 596 хил.лв. и пренесена електроенергия 5 414 160 МВтч.

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-26/29.03.2013 г. „Енерго-про Продажби” АД е направило предложение за утвърждаване на нови цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2013 г.

С решение № Ц – 17/28.06.2011 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г., са утвърдени цени без ДДС, по които „Енерго - про Продажби” АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както и предложените за новия ценови период тарифи са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. И изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - средно напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,16382	0,16015	-2,24%
- Дневна	0,09724	0,09357	-3,77%
- Нощна	0,03504	0,03137	-10,47%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,12528	0,12161	-2,93%
- Нощна	0,03504	0,03137	-10,47%
3. Една скала	0,12177	0,11810	-3,01%
II. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,21081	0,18847	-10,60%
- Дневна	0,10739	0,08505	-20,80%
- Нощна	0,03467	0,04081	17,71%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,14190	0,11956	-15,74%
- Нощна	0,04081	0,04081	0,00%
3. Една скала	0,13366	0,11132	-16,71%
III. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,09222	0,10212	+10,74%
- Нощна	0,02534	0,03524	+39,07%
2. Една скала	0,09222		-

Клиентите на „Енерго-про Продажби” АД плащат и следните цени за мрежови услуги утвърдени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г.:

- 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 – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи” – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01013 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03412 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00788 лв./кВтч.

Необходимите приходи за дейността снабдяване за първата ценова година от третия регулаторен период са разработени в два варианта, със и без разходи за електрическа енергия за клиенти на средно напрежение, като включват следните елементи:

I. Необходими приходи без включени разходи за електрическа енергия за клиенти на средно напрежение:

1. Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия – 387 663 хил.лв., в т.ч:

1.1 Разходи за закупена електрическа енергия – 369 203 хил. лв.;

1.2 Брутен марж за дейността снабдяване – 18 460 хил.лв.;

Дружеството е представило и допълнителни разходи, свързани със задължения към обществото и ПТЕЕ, които не са включени в сумата на необходимите приходи и са на стойност 100 521 хил.лв. в т.ч.

- разходи за небаланси – 35 010 хил.лв.;
- разходи за задължения свързани със Закона за енергийна ефективност – 8 000 хил.лв.;
- невъзстановени разходи от изкупуване на електроенергия от ВИ – 45 881 хил.лв.;
- разходи за отписани вземания – 11 630 хил.лв.

II. Необходими приходи с включени разходи за електрическа енергия за клиенти на средно напрежение:

1. Оперативни разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия – 439 076 хил.лв., в т.ч:

1.1 Разходи за закупена електрическа енергия – 418 168 хил.лв.;

1.2 Брутен марж за дейността снабдяване – 20 908 хил.лв.

Допълнителните разходи, свързани със задължения към обществото и ПТЕЕ, които не са включени в сумата на необходимите приходи и са на стойност 102 063 хил.лв. в т.ч.

- разходи за небаланси – 35 010 хил.лв.;
- разходи за задължения свързани със Закона за енергийна ефективност – 8 000 хил.лв.;
- невъзстановени разходи от изкупуване на електроенергия от ВИ – 45 881 хил.лв.;
- разходи за отписани вземания – 13 172 хил.лв.

При изчисляването на необходимите приходи на „Енерго-про Продажби” АД са включени и оперативни разходи за дейността „краен снабдител” и възвръщаемост на стойност 12 799 хил.лв. представляващи 3 % върху разходите за енергия.

В резултат на извършените корекции в описания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД необходимите годишни приходи за първата ценова година за третия регулаторен период на „Енерго-про Продажби” АД са **439 443 хил.лв.**

"Енерго-Про Продажби" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		

в т.ч. - Върхова	0,21081	0,21623
- Дневна	0,10739	0,11903
- Нощна	0,03467	0,05098
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,1419	0,15141
- Нощна	0,04081	0,05645
3. Една скала	0,13366	0,14349
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09222	0,10463
- Нощна	0,02534	0,04185
2. Една скала	0,09222	0,10463

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0,01090 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03566 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00788 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „Енерго - Про Продажби” АД, с включени мрежови услуги са както следва:

"Енерго-Про Продажби" АД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,28645	0,27190	-5,08%
- Дневна	0,18303	0,17470	-4,55%
- Нощна	0,11031	0,10665	-3,32%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,21754	0,20708	-4,80%
- Нощна	0,11645	0,11212	-3,72%
3. Една скала	0,20930	0,19916	-4,84%
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти- ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,16786	0,16030	-4,50%
- Нощна	0,10098	0,09752	-3,42%

2. Една скала	0,16786	0,16030	-4,50%
---------------	---------	---------	--------

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

Утвърдените с решение № Ц – 17/28.06.2012 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013г., цени без ДДС, на „ЕРП Златни пясъци” АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03386 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа 0,00693 лв./кВтч.

Със заявление с вх. № Е-13-09-6/22.04.2013 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 01.07.2013 г.

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

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД			
Цени	Утвърдени цени с Решение № Ц-13/ 05.03.2013 г. в лв./кВтч	Предложени цени от 01.07.2013г. в лв./кВтч	Изменение
цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03386	0,03683	+ 8,77 %
цена за достъп до разпределителната мрежа	0,00693	0,00754	+ 8,80 %

Предложените стойности на ценообразуващите елементи за първата ценова година от третия регулаторен период са както следва:

1. Оперативни разходи за дейността пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа – 2 274 хил.лв. в т.ч.;
 - разходи за експлоатация и поддръжка – 1 725 хил.лв. вкл. технологични разходи през разпределителната мрежа на стойност 745 хил.лв.;
 - разходи за амортизации – 549 хил.лв.
2. Регулаторна база на активите – 4 544 хил.лв. в т.ч.
 - призната балансова стойност на активите – 3 738 хил.лв.;
 - среден номинален размер на инвестициите – 590 хил.лв.;
 - необходим оборотен капитал – 216 хил.лв.
3. Среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала – 12 %.
4. Инвестиционната програма на дружеството е разработена за 3-годишен период, като среднономиналната стойност на инвестициите за периода е 590 хил.лв.
5. Амортизационния план отразява прогнозните инвестиции за периода 2013 – 2015 г., за първата ценова година от третия регулаторен период заложените амортизации са на стойност 549 хил.лв.

Предложени от работната група корекции:

След извършен анализ и оценка на предложените ценообразуващи елементи в заявлението за утвърждаване на цени на електрическа енергия на “ЕРП Златни пясъци” АД, работната група е извършила следните корекции:

- Регулаторната база на активите е намалена от 4 544 хил.лв. на 3 907 хил.лв., в резултат на невключването на прогнозните инвестиции на стойност 590 хил.лв. и преизчислението на необходимия оборотен капитал в размер на 1/8 от признатите парични разходи за лицензионна дейност, вследствие на което НОК се изменя от 216 хил.лв. на 169 хил.лв.;
- Разходите за амортизации са коригирани от 549 хил.лв. на 511 хил.лв. представляващи отчетени амортизации за 2012 г., предвид невключването на прогнозните инвестиции в регулаторната база на активите.

В резултат на приложените корекции и прилагания общ 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 август 2013 г., към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, цените, без ДДС и акциз, на “ЕРП Златни пясъци” АД са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00693 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03268 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 2 519 хил.лв. и пренесена електроенергия от 63 589 МВтч.

“ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

Утвърдените с Решение № Ц – 17/28.06.2011 г. и изменени с Решение № Ц-13/05.03.2013 г., са утвърдени цени без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци” ООД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както и предложените със заявление вх. № Е-13-77-3 /29.03.2012 г. нови цени за първата ценова година от третия регулаторен период са обобщени в таблицата по-долу:

"ЕСП Златни пясъци" ООД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-13/ 05.03.2013 г.	Предложени цени от 01.07.2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I.Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,19121	0,19121	0,00 %
- Дневна	0,07213	0,17213	0,00 %
- Нощна	0,00577	0,00577	0,00 %
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,12736	0,12736	0,00 %
- Нощна	0,00577	0,00577	0,00 %
3. Една скала	0,11632	0,11632	0,00 %
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,10741	0,10741	0,00 %
- Нощна	0,02555	0,02555	0,00 %
2. Една скала			

Дружеството предлага запазване на цените на електрическата енергия спрямо утвърдените с горепосочените решения.

Клиентите на „ЕСП Златни пясъци“ ООД заплащат и следните цени за мрежови услуги утвърдени с решение № Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с решение Ц-13/05.03.2013 г.:

- 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 – 0,01110 лв./кВтч;
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00910 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00623 лв./кВтч;
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – 0,00383 лв./ кВтч;
- цена за „невъзстановяеми разходи“ – 0,00338 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03386 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.

Предложените необходими приходи за електрическа енергия за първата ценова година от „ЕСП Златни пясъци“ ООД са в размер на 5 609 хил. лв. и включват следните елементи:

1. Разходи за закупена електроенергия – 5 028 хил. лв.;
2. Разходи за експлоатация и поддръжка вкл. административни и с общо предназначение разходи – 283 хил. лв.;
3. Разходи за амортизация – 28 хил.лв.;
4. Възвръщаемост – 270 хил.лв.

Към заявлението са представени справки от №№ 1-8 съгласно Указанията за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“.

В необходимите приходи на “ЕСП Златни пясъци” ООД е включена надценка на стойност 185 хил.лв., изчислена в размер на 3 % върху разходите за енергия, съгласно приетите Указания от ДНЕВР.

В резултат на извършените корекции в описания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от „НЕК” ЕАД необходимите годишни приходи за първата ценова година за третия регулаторен период на “ЕСП Златни пясъци” ООД са **6 336. хил.лв.**

"ЕСП Златни пясъци" ООД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013
	лв./кВтч	лв./кВтч
1. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,19121	0,19122
- Дневна	0,07213	0,08669
- Нощна	0,00577	0,02292
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,12736	0,13751
- Нощна	0,00577	0,02292
3. Една скала	0,11632	0,12655

II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10741	0,12107
- Нощна	0,02555	0,04185
2. Една скала	-	-

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03268 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД, с включени мрежови услуги са както следва:

"ЕСП Златни пясъци" ООД			
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-17/ 28.06.2012 г. и изменени с Решение Ц-13/05.03.2013 г.	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,26564	0,24296	-8,54%
- Дневна	0,14656	0,13843	-5,55%
- Нощна	0,08020	0,07466	-6,91%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,20179	0,18925	-6,21%
- Нощна	0,08020	0,07466	-6,91%
3. Една скала	0,19075	0,17829	-6,53%
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,18184	0,17281	-4,97%
- Нощна	0,09998	0,09359	-6,39%
2. Една скала	-	-	-

Съгласно § 15, ал. 2 от ЗИД на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 59 от 2013 г., в сила от 5.07.2013 г.) при утвърждаване на цените на електрическата енергия за дружествата, чийто ценови/регулаторен период изтича на 30 юни 2013 г., съответно удължен с Решение на НС до 31.07.2013 г., комисията на закрито заседание следва да приеме доклад на работната група и проект на решение и да проведе открито заседание и обществено обсъждане в един и същи ден, с оглед на което прилагаме към настоящия доклад Проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „електроенергетика”.

Предвид гореизложеното и на основание § 15, ал. 2 от ЗИД на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 59 от 2013 г., в сила от 5.07.2013 г.) 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 и проекта на решение;**
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада и обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение;**
- 3. Да определи за участие в откритото заседание да бъдат поканени представители на заявителите;**
- 4. Да определи за участие в общественото обсъждане да бъдат поканени представители на заинтересованите лица;**
- 5. Датата, часа и мястото на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат публикувани на страницата на комисията в интернет.**