

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
София – 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8 - 10, тел. 988 87 30, факс 988 87 82

МОТИВИ

към решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.07.2013 г., като разгледа преписки, образувани по: заявление вх. № Е-13-01-38/02.04.2013г., подадено от „НЕК“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-41-43/29.03.2013г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, заявление вх. № Е-14-24-10/03.04.2013г., подадено от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, заявление вх. № Е-14-33-5/29.03.2013г., подадено от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-12-19/25.06.2013г., подадено от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-15-9/29.03.2013г., подадено от „ТЕЦ Варна“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-62-58/29.03.2013г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, заявление вх. № Е-13-48-36/29.03.2013г., подадено от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-45-31/29.03.2013г., подадено от „Енерго-Про мрежи“ АД, заявление вх. № Е-13-09-6/22.04.2013г., подадено от „ЕРП Златни пясъци“ АД, заявление вх. № Е-13-47-25/29.03.2013г., подадено от „ЧЕЗ Електро България“ АД, заявление вх. № Е-13-49-29/29.03.2013г., подадено от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, заявление вх. № Е-13-46-23/29.03.2013г., подадено от „Енерго-Про продажби“ АД, заявление вх. № Е-13-77-7/19.04.2013г., подадено от „ЕСП Златни пясъци“ АД, събраните данни и доказателства при проведените на 23.07.2013 г. открито заседание и обществено обсъждане, и след анализ на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. 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 същество си представляват разходи за енергия. В новия модел на ценообразуване е предвидено 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.

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.

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 дьо Булгари“ ЕООД, „Пиринска Бистрица Енергия“ АД, „Ню-Ко Загора“ ЕООД, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД. Комисията е изисквала отчетна информация и от „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. 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.

Предвид гореизложеното, е извършен регулаторен преглед, при който е направен анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващия ценови период, предоставена от енергийните предприятия - производителите, обществения доставчик, преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

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

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

- Цените на всички електропроизводствени дружества 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 високо енергийните 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 високо енергийните 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 гореизложеното следва да се има предвид, че за целите на сравнителния анализ са използвани данните за борсовите цени на въглищата и при отчитане на индивидуалните особености на работа на производителите, използващи вносни въглища – в сектор „Електроенергетика“ това е „ТЕЦ Варна“.

- В доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ цените на електрическата енергия за производители използващи лигнитните въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД са изчислени при действащата цена на въглищата от 71,50 лв./тон.

- С писмо изх.№ Е-03-17-82/24.07.2013 г. на ДКЕВР е направено запитване до Министъра на икономиката и енергетиката за възможна промяна на цената на въглищата продавани от „Мини Марица Изток“ ЕАД за ценовия период 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. В отговор, с писмо вх.№ Е-03-17-82/29.07.2013 г. Министъра на икономиката и енергетиката информира ДКЕВР, че след преглед на информацията, с която разполагат и съвкупността от технически, икономически, финансови и социално икономически фактори, свързани с производството на лигнитни въглища предстои актуализиране на цената на въглищата от „Мини Марица Изток“ ЕАД. В тази връзка, цените на електрическата енергия на производителите използващи лигнитни въглища са коригирани.

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.

Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-022 от 29.07.2013 г.

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 приема доклада за цени и проект на решение и провежда открито заседание и обществено обсъждане в един и същи ден.

На основание на цитираната законова разпоредба, на закрито заседание, проведено на 18.07.2013 г. комисията е приела Доклад за утвърждаване на цени № Е-ДК-335/18.07.2013 г. в сектор „Електроенергетика” (доклада за цени) и проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”.

На 23.07.2013 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада за цени, на което присъстваха представителите на: ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД, ТЕЦ „Марица 3” АД, ТЕЦ „Варна” ЕАД, ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД, „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД, „Ню-Ко Загора” ЕООД, „Енерго-Про България” ЕАД, „Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД, „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЧЕЗ Електро България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” АД, „ЕВН България

Електроснабдяване” АД, управител на „Енерго-Про Мрежи” АД, „Енерго-Про Продажби” АД, „ЕРП Златни пясъци” АД, „ЕСП Златни пясъци” ООД.

На същата дата е проведено обществено обсъждане, на което взеха участие представители на: Министерство на икономиката и енергетиката, Конфедерацията на независимите синдикати в България, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Федерация на потребителите в България, Гражданско движение „ДНЕС”, Миньорска федерация към „Подкрепа”, Федерация на миньорите към КНСБ, Асоциация на търговците на електрическа енергия в България.

На 22.07.2013 г. е проведено заседание на Консултативния съвет към ДКЕВР, сформирани със Заповед № 3-Е-5/25.01.2011 г., изменена със Заповед № 3-Е-92/20.06.2011 г. за обсъждане на цените на електрическата енергия.

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

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-14-24-10/03.04.2013 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./(МВт*ч), 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 МВт*ч

III. Анализ на предложените ценообразуващи елементи, представен в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”.

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 обосновааност, 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 неколкостранно 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 обосновааността 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.

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 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 среднопотеглена 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 МВт*ч.

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

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./(МВт*ч) на 22,45 лв./(МВт*ч), при необходимии приходи за разполагаемост 350 511 хил.лв., при разполагаемост на предоставената мощност 15 610 038 МВт*ч.**
- **необходими годишни приходи – 577 812 хил.лв.**

С писмо вх.№ Е-14-24-16/26.07.2013 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения и предложения за допълване на решението, както следва:

Дружеството посочва, че в решението за утвърждаване на цените в сектора следва ясно да се посочи периода, за който ще действат предложените цени, предвид изместването на началната дата на новия регулаторен период. Искането е мотивирано с въвеждане на яснота, позволяваща обективна възможност за адекватни прогнози на енергийните предприятия с оглед осигуряване на оптимална реализация на електрическата енергия по отношение цени, количества, периоди на доставка.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД настоява в решението да бъде посочено ясно за кои задължени субекти са определените цени за мрежови услуги и кои са изключенията за заплащане на цените за мрежови услуги при реализация на сделки с електрическа енергия с доставка извън териториалните предели на Република България. Дружеството посочва, че при липса на категорична яснота относно задължението на производителите и клиентите за заплащане на мрежовите услуги биха възникнали непредвидени разходи, което ще доведе до негативни финансови резултати за производителите, както и създаване на предпоставки

за възстановяване на тези непредвидени разходи по реда предвиден в Закона за енергетиката. Отчетен е и факта, че в прогнозите на производителите не са предвиждани разходи за заплащане на мрежови услуги, тъй като в досега действащата уредба не съществуваше такова задължение за производителите.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД счита, че в решението следва да се добави и “базисната цена”, тъй като тя участва в търговски разплащания, касаещи добавки за използваната/нежеланата реактивна енергия.

Дружеството счита, че следва да се има предвид, че посочените в доклада мотиви за непризнаване на разходите за ремонт и транспорт и преработка на отработено ядрено гориво са в противоречие с разпоредбите на ЗЕ, тъй като тези разходи са свързани с лицензионната дейност на дружеството и подлежат на възстановяване в цената на електроенергията. В становището си дружеството изразява своето несъгласие ремонтните разходи да се финансират от амортизационните отчисления, като счита, че разходите за ремонт са текущи разходи, които са част от себестойността на електроенергията, докато амортизациите са източник за финансиране на инвестициите и за изплащане на главниците по инвестиционните кредити. В допълнение се посочва, че прилагането на подход, при който разходите се признават до ниво през 2012 г., е некоректно. Аргументите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са, че през 2012 г. са реинтегрирани начислени и неизползвани през 2010 г. и 2011 г. провизии за отработено гориво, както и че за изпълнение на задълженията на дружеството, произтичащи от “Стратегия за безопасно управление на ОЯГ и на РАО до 2030 г.”, приета с решение на МС от 05.01.2011г., за освобождаване на площадката от минимум 50 т. ТМ (тежък метал) годишно, е сключен договор за пакетно извозване на ОЯГ за дългосрочно съхранение и последваща преработка в Русия до 2015 г. Дружеството посочва, че в случай, че не се изпълни този ангажимент, който е в размер на 60 млн.лв. годишно, съгласно Стратегията следва да се начисли провизия, а средствата да се депозират в специална сметка, при условия, одобрени от МИЕТ, като тези средства могат да се изразходват целево в рамките на 7 години, а след този срок се внасят във фонд “РАО”.

След анализ на представената информация в становището на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проекта на решение за цени на електрическата енергия, възраженията са неоснователни, като извършените корекции на условно-постоянните разходи не могат да застрашат осъществяването на лицензионната дейност на дружеството.

По отношение на определянето на „базисна цена”, следва да се има предвид, че тази формулировка съществуваше през предходните ценови периоди, с оглед определяне на добавките към цените за пренос. През новия регулаторен период моделът на ценообразуване е променен като са премахнати добавките към цената за пренос. В тази връзка за разплащанията свързани с реактивната енергия може да се възприеме като „базисна цена“, цената на енергията на обществения доставчик за регулирания пазар.

По отношение на възражението относно субектите, които са задължени да плащат определените от комисията мрежови услуги с ценовото решение, се приемат за основателни.

Цените на електрическата енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са:

- **Цена за електрическа енергия – от 15,30 лв./МВтч, без ДДС при нетна електрическа енергия 7 701 280 МВтч;**
- **Цена за разполагаемост – 22,45 лв./(МВт*ч), при разполагаемост на предоставената мощност 8 245 482 МВт*ч.**
- **Необходими годишни приходи – 302 941 хил.лв.**
- **Регулаторна база на активите – 1 495 514 хил.лв.**
- **Норма на възвръщаемост – 1,77%**

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД

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./(МВт*ч), 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 МВт*ч.

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 CO₂ 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 разпалващи горива.

С писмо към вх. № Е-14-39-5/30.04.2013 г., дружеството е представило изисканата 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.

Анализ на ценообразуващите елементи, представен в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“.

Работната група счита, че 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./(МВт*ч) на 13,35 лв./(МВт*ч), без ДДС, при необходимими приходи за разполагаемост 41 537 хил.лв. и разполагаемост на предоставената мощност 3 111 288 МВт*ч.
- необходимими годишни приходи 140 858 хил.лв.
- среднопретеглена норма на възвръщаемост 7%.

С писмо вх.№ Е-14-33-10/24.07.2013 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, както следва:

1. По отношение на цената за разполагаемост:

Дружеството счита, че определените от комисията условно-постоянни разходи са в размер на отчетените за 2012 г. без отчитане на инфлация, като посочва че заявените от него разходи за новия ценови период са базирани на отчетната им стойност за 2012 г. и коригирани с инфлация за м.12 2012 г.

„ТЕЦ Бобов дол” ЕАД изразява своето несъгласие необходимия оборотен капитал да е изчислен, като 1/8 от признатите парични разходи за ценовия период. Дружеството е преизчислило необходимия оборотен капитал на 141 498 хил.лв., като е приложило справка за неговото изчисляване на база Нетен цикъл на оборотния капитал, прилагайки чл. 24.2 от Указанията за образуване на цените на електрическа енергия. В тази връзка дружеството е преизчислило и възвръщаемостта на 9 786 хил. лв.

В допълнение на гореизложеното „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД иска изменение на цената за разполагаемост от 13,35 лв./МВтч на 30,43 лв./МВтч, при условно-постоянни разходи 41 037 хил. лв., възвръщаемост 9 786 хил. лв. и предоставена разполагаема мощност в размер 1 670 029 МВтч на база нетна електрическа енергия.

Въз основа на извършен анализ на представените възражения на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД по отношение на цената за разполагаемост комисията приема за неоснователни. По отношение признатата стойност на условно-постоянните разходи и НОК е приложен единен подход за ценообразуване на електроенергийните дружества, а именно:

1. Признаване на отчетната стойност на условно-постоянните разходи за отчетната 2012 г., като се счита за нецелесъобразно и необосновано увеличение на разходите за дейността;

2. По отношение на определяне на стойността на НОК е възприет общовалиден подход, като с оглед повишаване ефективността на търговските разплащания се приема за икономически обоснован 45 дневния цикъл за движение на паричните потоци, свързан с вземанията и задълженията на енергийните дружества. В тази връзка се приема, че стойността на НОК следва да се определя на 1/8 от паричните разходи на електроенергийните дружества.

2. По отношение на цената за електрическа енергия:

Дружеството посочва, че по отношение на променливите разходи не разполага с достатъчна информация за изказване на възражение.

По отношение на разходите за квоти „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД посочва, че невключването на тези разходи ще доведе до влошаване на финансовото състояние на дружеството.

След преглед на възражението се установява следното:

- Неоснователно е възражението на дружеството относно признаване на разходи за CO₂ квоти в цената за енергия, тъй като изчисленията са направени при спазване на

възприетият общ принцип за признаване на разходи след приключване на ценовия период въз основа на представени доказателства за действителните разходи.

- Неоснователно е възражението по отношение на липса на информация, относно ценообразуващите елементи на цената за енергия. Цената за енергия се формира изцяло от променливи разходи, които са изчислени въз основа на направената индивидуална прогноза от „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД за очакваното производство на електрическа енергия, съдържаща се в заявлението за цени. Признатите в цената за енергия разходи за основно гориво – въглища са въз основа на утвърдените за предходния регулаторен период разходи, при съобразяване калоричността на използваното гориво. Включена е прогнозна инфлация от 2% върху признатата цена на основното гориво, с което са коригирани променливите разходи.

Признатите в цената за енергия разходи за консумативи са равни на заявените от дружеството. Също така разходите за услугата „водоползване“ и „разходи за поддръжка“ са в съответствие със направената прогноза от дружеството.

Коригирани са разходите за „закупена електрическа енергия“, тъй като заявените за новия регулаторен период са увеличени с 13%, поради очаквано увеличение от страна на заявителя на цените на електрическата енергия. В тази връзка разходите за „закупена електрическа енергия“ са възприети равни на отчетените за 2012 г.

Признатите разходи за хидратна вар са коригирани спрямо първоначално заявените, съгласно представена допълнителна информация с писмо вх. № Е-14-33-5/ 30.04.2013 г.

Следва да се има предвид, че при определянето на общата годишна квота за производство на електрическа енергия за новия регулаторен период е отчетено обстоятелството, че дружеството ще продава електрическа енергия на обществения доставчик за покриване потреблението на регулирания пазар и за покриване потреблението на доставчик от последна инстанция.

Предвид гореизложеното, общата стойност на признатите променливи разходи на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД за новия регулаторен период са 101 181 хил.лв., при нетна електрическа енергия 1 481 316 МВтч. Цената на електрическата енергия е 68,30 лв./МВтч.

Цените на ТЕЦ“Бобов дол“ЕАД след направените корекции са:

- Цена за енергия – 68,30 лв./МВтч
- Цена за разполагаемост – 13,35 лв./(МВт*ч)
- При следните ценообразуващи елементи:**
- Регулаторна база на активите – 129 943 хил.лв.
- Норма на възвръщаемост на капитала – 7%.
- Необходими годишни приходи – 51 284 хил.лв.
- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 616 403 МВтч
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 494 МВт*ч.

„ТЕЦ Варна” ЕАД

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./(МВт*ч), 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. информацията относно техническите показатели в производството, квоти за емисии на парникови газове, представена по полугодия за календарните 2012 г., 2013 г. и 2014 г., съгласно НПРК, 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 разпалване – 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 МВт*ч.

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

- отчетено значително намаление на brutното 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 ненавременен предприети мерки от дружеството за изпълнение на екологичните изисквания на европейското и национално законодателство.
- прогнозиранят от дружеството специфичен разход на условно гориво за новия регулаторен период е увеличен с 0,267 гут/кВтч спрямо 2012 г., поради по-ниското 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 ниския 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 въглищата на дружеството е приета въз основа на изложените към началото на доклада общи принципи, относно цените на високо-енергийните въглища на международните пазари за топлоелектрически централи при отчитане на посоченото в справката към заявлението налично на склад основно гориво към началото на регулаторния период 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 CO₂ 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 МВт*ч.

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. Комисията 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. заложили 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./(МВт*ч), при разполагаемост на предоставената мощност 4 082 078 МВт*ч.

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

С писмо вх. № Е-13-15-13/23.07.2013 г. „ТЕЦ Варна” ЕАД е представило становище, относно доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения. С писмо към вх. № Е-13-15-13/24.07.2013 г. дружеството е представило допълнителна информация и обосновка към подаденото първоначално възражение.

Изложените възражения в становищата на „ТЕЦ Варна” ЕАД са както следва:

1. По отношение на техническите показатели:

„ТЕЦ Варна” ЕАД посочва, че заложените в доклада прогнозни количества нетна електрическа енергия определени за централата през новия регулаторен период и разполагаемата мощност осигуряват непрекъсната работа на един блок за 5 422 часа, при среден часов товар 145 МВт, като с така определеното производство при работа на посочения среден часов товар се покрива основно зимния период м. октомври 2013 г. - м. март 2014 г.

Посочва се, че при работа, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (влезли в сила от 01.07.2011 г.), останалата мощност (като резерв за вторично регулиране) до пълната разполагаема мощност на работещия блок ще бъде изкупувана от „ЕСО” ЕАД само при необходимост, при подписан отделен договор между дружествата.

Дружеството счита, че за посоченото количество нетна електрическа енергия, което трябва да се произведе през новия регулаторен период, специфичния разход на условно гориво ще си повиши на 370,00 гуг/кВтч., поради ниския среден часов товар на работещия блок.

Разхода на електрическа енергия за собствени нужди за блоковете в ремонт и резерв ще се увеличи, вследствие на закупуване на допълнителни количества електрическа енергия от пазара.

„ТЕЦ Варна” ЕАД отбелязва, че разходите по експлоатационна поддръжка на блокове №№ 1,2 и 3 остават, вследствие на тяхната ограничена използваемост (всеки един от тях може да

работи по 700 часа годишно или общо 2100 часа на година за трите блока), съгласно разрешената дерогация от МОСВ до 31.12.2015 г. за тези енергийни блокове.

2. По отношение на цената за електрическа енергия:

Според дружеството при определянето на цената на въглищата, използваната информация от водещият в областта издател Platts, относно предлаганите въглища на най-голямата северозападната европейската борса ARA не обхваща пълния асортимент от предлагани на пазара въглища. Посочва се също, че липсват данни за конкретните качествени показатели за предлаганите въглища, които имат важно значение за нормалното и безопасно протичане на технологичния процес в централата. Това са показателите „съдържание на летливи вещества на суха безпепелна маса“ и „температури на шлакоотделяне“. От изложеното е видно, че съдържанието на летливи вещества трябва да бъде до 10 %, тъй като има риск от samozапалване и взрив в прахоприготвящата система, а отклонението от всяка една температура на шлакоотделяне води до нарушаване на производствения процес. Изискванията за изгаряне на въглища са посочени и в издаденото от МОСВ Комплексно разрешително № 51 от 2005 г. и последващите му актуализации във връзка с ограничението на емисиите на азотни окиси.

В тази връзка „ТЕЦ Варна“ ЕАД отбелязва, че изборът на доставчици на въглища, отговарящи на посочените изисквания, е силно ограничен и нямат данни за предлагани въглища с такива параметри на голямата северозападна европейска борса ARA.

В допълнение, дружеството посочва, че цените на доставяните въглищата са по търговско условие DAP пристанище ТЕЦ "Варна", съгласно INCOTERMS 2010, докато цитираните в доклада данни са при търговско условие CIF ARA, без да се отчитат разликите в търговските условия и различното равнище на разходите за транспорт, големина на плавателни съдове и др. Според дружеството подобно сравнение е некоректно и би следвало в разчетите на комисията цената да бъде коригирана с транспортните разходи за доставка до пристанището на ТЕЦ Варна.

В подаденото възражение, дружеството посочва, че за текущия регулаторен период 01.07.2012 г.- 30.06.2013 г., в заявлението за утвърждаване на цени за „ТЕЦ Варна“ ЕАД е посочено брутно електропроизводство от 3 025 320 МВтч. при разход на въглища в размер на 1 297 820 тона. От възражението става ясно, че за обезпечаването на това производство, дружеството е сключило договори за доставка на въглища в размер на 658 000 тона. Посочено е също, че за същия период поради свитото потребление на енергийния пазар в Република България и диспечирането на централата от „ЕСО“ ЕАД, централата е произвела 751 178 МВтч електрическа енергия. Поради тази причина към 01.07.2013 г. наличността на въглища на склад в централата е 634 478 тона. Посочва се, че от средата на месец април 2013 г. е спряна доставката на въглища до изясняване на режима на работа на централата. От изложението е видно още, че има недоставени количества въглища, съгласно сключен договор.

В заявлението за регулаторния период 01.07.2013 г.-30.06.2014 г. подадено до ДКЕВР от „ТЕЦ Варна“ ЕАД през м. март 2013 г. е заявено прогнозно брутно производство в размер на 1 484 983 МВтч при необходим разход на въглища от 636 835 тона. Това прогнозно производство на електрическа енергия е базирано на предположение, че цялото произведено количество ще бъде предназначено за Обществения доставчик – „НЕК“ ЕАД и ще се закупи от него по регулирани цени за електрическа енергия и съответстващата и брутна разполагаема мощност. Дружеството посочва, че не е прогнозирано производство на електрическа енергия за продажба на свободния пазар. Ето защо при така определеното нетно количество електрическа енергия от ДКЕВР за производство от „ТЕЦ Варна“ ЕАД ще са необходими 342 494 тона въглища. Дружеството посочва, че въглищата които са налични в централата на склад към 01.07.2013 г. (634 478 тона) ще са достатъчни да осигурят това производство при заявения брутен специфичен разход на условно гориво в предложението за цена на електрическа енергия и корекцията на работната група, като при това положение, през новия регулаторен период няма да възникне необходимост от нови доставки на въглища.

Дружеството счита че, цената на въглищата, които ще бъдат изразходвани през новия регулаторен период, следва да бъде призната в размер, равен на цената на наличността в началото на регулаторния период, която работната група е признала в доклада.

Във възражението дружеството посочва, че определяните от комисията цени за енергия през изминалите регулаторни периоди са водели до финансова загуба на централата. Видно е също, че според дружеството този подход е аргументиран с доброто финансово състояние на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и възможността за покриване на тези загуби от предлагането на разполагаема мощност на три блока в студен резерв. Според дружеството, за новия регулаторен период министърта е намалил разполагаемата мощност за студен резерв, която е определена за закупуване от „ЕСО“ ЕАД, като трябва да бъдат провеждани търгове. „ТЕЦ Варна“ ЕАД посочва, че ще участва в търговете, без възможност за покриване на загубите за сметка на тези приходи.

В подаденото допълнение към възражението, дружеството посочва, че един от основните фактори, които влияят върху цената на електрическата енергия на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е цената на въглищата. Друг фактор, който формира цената на електроенергията са разходите за закупуване на квоти за въглеродни емисии, които централата трябва да закупува от началото на 2013 г. За предстоящия регулаторен период се очаква тези разходи за „ТЕЦ Варна“ ЕАД да бъдат в размер на над 27 млн. лв. при заложено в заявлението производство от 1 373 612 МВтч. Също така според дружеството е видно, че в проекта за Решение на ДКЕВР разходите за въглеродни квоти ще бъдат отчетени за следващия регулаторен период, когато има информация за реално извършените разходи от централите през регулаторния период. „ТЕЦ Варна“ ЕАД заявява, че комисията следва да признае прогнозните разходи за закупуване на квоти за CO₂ емисии за регулаторния период от 01.08.2013-31.07.2014 г.

С оглед на гореизложените възражения, дружеството счита че, ДКЕВР следва да приеме предложената от „ТЕЦ Варна“ ЕАД цена за енергия в размер на 107,38 лв./МВтч.

Въз основа на извършен анализ на представените от дружеството възражения, комисията счита същите за частично основателни. В тази връзка са признати заявените променливи разходи, с изключение на разходите за CO₂ квоти. Следва да се има предвид, че цената за енергия на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е изчислена въз основа на заявената производствена програма, която е неразделна част от заявлението за цени. При определяне разполагаемостта на централата, за целите на осигуряване потреблението на регулирания пазар са отчетени посочените в представената допълнителна информация факти относно очакваната работа на трите блока общо 2100 часа на годишна база, съгласно комплексно разрешително на МОСВ № 51 от 2005 г. В тази връзка се предвижда работа на централата през новия ценови период за 6 месеца, като се прогнозира централата да продава електрическа енергия на обществения доставчик за осигуряване потреблението на регулирания пазар и потреблението на доставчик от последна инстанция.

3. По отношение на цената за разполагаема мощност:

Дружеството посочва, че предложените от работната група условно-постоянни разходи за новия регулаторен период, които са изчислени на база единица разполагаемост за ценовия период 01.07.2012-30.06.2013 г. са неоснователни. От изложените възражения, относно условно-постоянните разходи, дружеството посочва, че техният характер предполага те да не зависят правопрпорционално от обема на дейността. Също така от 2008 г. до настоящия момент „ТЕЦ Варна“ ЕАД провежда политика на реструктуриране и оптимизация и тези разходи са сведени до необходимия технологичен минимум за обезпечаване нормалната и безопасна експлоатация, като през 2008 г. те са били 66 582 хил. лв., а през 2012 г. техният размер е 54 616 хил. лв. Посочено е, че тези данни са номинални и не са коригирани с натрупаната инфлация за периода и по нататъшното ограничаване би довело до сериозен риск от невъзможност за работа на централата.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД посочва, че работната група е изчислила необходимия оборотен капитал в

размер на 15 404 хил. лв., като се позовава на т. 24.2 от 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. Дружеството посочва, че със заявлението за утвърждаване на нови цени на електрическа енергия и разполагаема мощност от месец март 2013 г., ТЕЦ Варна ЕАД е предоставила подробна справка за определяне на необходимия оборотен капитал за новия регулаторен период, съгласно приетите от комисията Указания, както и годишен финансов отчет за 2012 г. Дружеството посочва, че в доклада на работната група не са посочени мотиви за направените изчисления, поради което счита, че не следва да се прилага разпоредбата на т. 24.2 от Указанията и цената за разполагаема мощност трябва да бъде изчислена при стойност на необходимия оборотен капитал, изчислен в справката към подаденото заявление. Посочва се също, че определената в доклада стойност 15 404 хил. лв. не съответства на 1/8 от паричните разходи за отчетната 2012 г., съгласно справка приложена към заявлението и е с почти 5 млн. лв. по-малко.

В заключение на гореизложеното, относно определените цени за енергия и за разполагаема мощност, дружеството заявява, че тези цени, както и новите правила за търговия и липсата на сигурност при определянето на квоти за студен резерв ще доведат до загуби и лишаване от възможности за развитие на централата.

От предоставената допълнителна информация към първоначалното възражение, „ТЕЦ Варна” ЕАД заявява, че провежда целенасочена политика за оптимизация на условно-постоянните разходи, като те са съкратени с близо 12 млн.лв. за периода от 2008 г. до 2012 г. Според дружеството, това редуциране на разходите е постигнато при 11 % натрупана инфлация за периода. Дружеството заявява, че влага значителни усилия да поддържа централата конкурентна на електроенергийния пазар, като продължава да предприема мерки за понататъшна оптимизация на условно-постоянните разходи в рамките на технологичните възможности, което е възможно само чрез допълнителни инвестиции на производствените процеси.

"ТЕЦ Варна" ЕАД подчертава, че цената за разполагаема мощност на дружеството е най-ниската в България и за периода 2008-2012 г. тази цена е понижена с над 4 %, като това намаление не е икономически обосновано, тъй като натрупаната инфлация за този период надхвърля 11 %.

С оглед на изложените аргументи в допълнението към първоначалното възражение, „ТЕЦ Варна“ ЕАД призовава ДКЕВР да приеме предложената цена за разполагаемост в размер на 14,47 лв./МВтч.

Според дружеството, предложените цени за електрическа енергия и разполагаема мощност отразяват минималните ценови нива, при които централата ще може да продължи дейността си и да стартира планираната модернизация на 4-ти, 5-ти и 6-ти блок. Става ясно, че евентуално намаление на цените би попречило на „ТЕЦ Варна” ЕАД да осигури необходимото финансиране за реализация на поетия ангажимент за екологизация на блокове № 4, 5 и 6, което би позволило тяхната експлоатация до 2030 г.

Съгласно изложените мотиви в допълнителната информация, работата на централата и запазването на нормалното ѝ функциониране е жизненоважно за електроенергийната система на България. Представени са аргументи, че дружеството допринася със значителни социални и икономически ползи за българската икономика (страната), като същевременно централата има важно значение за сигурността на електроенергийната система: ТЕЦ „Варна“ е основен доставчик на студен резерв и допълнителни услуги за „ЕСО” ЕАД, балансира електроенергийната система в моменти на върхова консумация, регулира напрежението и честотата на електричеството в енергийната система в Североизточна България, има висока маневреност и помага на „ЕСО” ЕАД за балансирането на променливия товар, вследствие на вятърните мощности, изградени в североизточна България.

След анализ на представената информация и данни в становището на „ТЕЦ Варна” ЕАД по

доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, комисията счита направените възражения по отношение на формирането на цената за разполагаемост за неоснователни. Коригиращият необходим оборотен капитал е изчислен, съгласно приетия общ подход за регулиране на енергийните дружества, като се приема, че корекцията на условно-постоянните разходи няма да окаже негативно влияние върху оперативната дейност на дружеството. Следва да се има предвид и обстоятелството, че централата може да участва в организираният търгов на електроенергийния системен оператор за осигуряване на студен резерв, като получените приходи също ще финансират постоянните разходи за дейността.

Предвид гореизложеното, цената за разполагаемост на „ТЕЦ Варна“ ЕАД остава непроменена и е в размер на 8,69 лв./(МВт*ч).

Цената на електрическата енергия е 89,20 лв./МВтч, при нетна електрическа енергия 1 373 609 МВт и променливи разходи 122 524 хил.лв.

Ценообразуващите елементи са:

- Регулаторна база на активите – 101 902 хил.лв.
- Норма на възвръщаемост на капитала – 7%.
- Необходими годишни приходи – 46 718 хил.лв.
- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 473 041 МВтч
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 520 511 МВт*ч

„Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД

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

С писмо Вх.№ Е-13-13-10/23.07.2013 г. „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение, в което изразява молба цената на дружеството в размер на 188,60 лв./МВтч да бъде представена като сбор от двата й компонента – цена за енергия и цена за разполагаемост, като счита че по този начин ще се постигне по-високо ниво на прозрачност и отчетност по отношение покриваните с тези цени разходи.

Предложението на „Ей и Ес-3С Марица Изток 1” ЕООД цената на дружеството да бъде представена по компоненти – цена за енергия на електрическа енергия и цена за разполагаемост. Предложението на дружеството се приема.

С писмо изх. № Е-13-14-6/ 25.07.2013 г. е изискана информация относно възможната максимална производствена програма на централата, съгласно финансовия модел представляващ неразделна част от подписаното Споразумение за изкупуване на електрическа енергия (СИЕ).

С писмо вх. № Е-13-13-11/26.07.2013 г. дружеството е представило исканата информация, според която за периода 1.08.2013 г. – 31.07.2014 г. максимално възможното и напълно осъществимото производство на електрическа енергия, съгласно финансовия модел възлиза на 4 211 062 МВтч, което разделено в двете финансови години е:

1. за периода 01.08.2013 г. – 31.12.2013 г. е 1 879 419 МВтч, и
2. за периода 01.01.2014 г. – 31.07.2014 г. е 2 213 643 МВтч.

В писмото също така е посочено, че прогнозната работа на централата от 3 156 000 МВтч в доклада за цени представлява едва 60% от разполагаемостта на централата и е твърде далеч от оптималната работа на централата. Дружество счита, че при използване на максималния работен потенциал на централа, средната цена на енергията за регулирания пазар на „Ей и ЕС – 3С Марица Изток 1“ ЕООД като част от „миксовата“ цена може да се намали от 188,60 лв./МВтч на около 140 лв./МВтч.

Предвид гореизложено, комисията приема представената информация от „Ей и ЕС – 3С Марица Изток 1“ ЕООД и счита за целесъобразно и икономически обосновано натоварването на централата възможно най-близко до максималния си обем. В тази връзка прогнозното общо производство на електрическа енергия от „Ей и ЕС – 3С Марица Изток 1“ ЕООД за осигуряване на потреблението в страната се определя на 3 800 000 МВтч. За регулирания пазар централата се предвижда да участва с 2 476 657 МВтч, при средна цена от 161,72 лв./МВтч. Останалото количество енергия е предназначено за осигуряване на потреблението на клиентите на доставчик от последна инстанция.

„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./(МВт*ч);

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./(МВт*ч)

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./(МВт*ч).

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 увеличени 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 са 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. /(МВт*ч) 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./(МВт*ч). 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 направлението – 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./(МВт*ч) за предстоящия регулаторен период 01.07.2013 – 30.06.2014 г.

На база гореизложеното, работната група счита, че са налице основания за 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./(МВт*ч), без ДДС;
- При следните ценообразуващи елементи:**

- **Необходими годишни приходи – 121 447 хил.лв.**
- **Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1824 905 МВтч;**
- **Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВт*ч.**

В законоустановения срок „Марица Изток 2” ЕАД не е представило възражение по доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия и проекта на решение за цените на електрическата енергия, считано от 1 август 2013 г.

Цените са коригирани в съответствие с писмо вх.№ Е-03-17-82/29.07.2013 г. на МИЕТ, относно прогнозната цена на въглицата от Мини Марица Изток за новия ценови период.

В резултат на извършените корекции цените за енергия и разполагаемост на ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД са както следва:

- **цена за енергия – 40,32 лв./МВтч, без ДДС;**
- **цена за разполагаемост – 22,82 лв./(МВт*ч), без ДДС;**
- При следните ценообразуващи елементи:**
 - **Необходими годишни приходи – 121 447 хил.лв.**
 - **Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 824 905 МВтч;**
 - **Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВт*ч.**

„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД

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.

В законоустановения срок дружеството не е представило възражение по доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия и проекта на решение за цените на електрическата енергия, считано от 1 август 2013 г.

С писмо изх. № Е-13-14-6/ 25.07.2013 г. е изискана информация относно възможната максимална производствена програма на централата, съгласно финансовия модел представляващ неразделна част от подписаното Споразумение за изкупуване на електрическа енергия (СИЕ).

С писмо вх. № Е-13-13-11/26.07.2013 г. дружеството е представило исканата информация, според която за периода 1.08.2013 г. – 31.07.2014 г. максимално възможното и напълно осъществимото производство на електрическа енергия, съгласно финансовия модел възлиза на 5 558 935 МВтч, което разделено в двете финансови години е:

1. за периода 01.08.2013 г. – 31.12.2013 г. е 2 520 031 МВтч, и
2. за периода 01.01.2014 г. – 31.07.2014 г. е 3 038 904 МВтч.

Предвид гореизложено, комисията приема представената информация от „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД и счита за целесъобразно и икономически обосновано натоварването на централата до максимален обем. В тази връзка прогнозното общо производство на електрическа енергия от „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД за осигуряване на потреблението в страната се определя на 4 800 000 МВтч. За регулирания пазар централата се предвижда да участва с 3 128 409 МВтч, при средна цена от 112,18 лв.МВтч. Останалото количество енергия е предназначено за осигуряване потреблението на клиентите на доставчик

от последна инстанция.

„Енерго-Про България” ЕАД

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.

С писмо вх.№ Е-13-11-7/23.07.2013 г. „Енерго-Про България” ЕАД, като едноличен собственик на капитала на „Пиринска Бистрица Енергия” ЕАД е представило становище във връзка с публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за цените на електрическата енергия. В своето становище дружеството излага следните свои възражения:

1. По отношение на произведената електрическа енергия от Каскада Пиринска Бистрица:

„Енерго-Про България” ЕАД заявява, че посочената в доклада производствена програма от 91 878 МВтч, би следвало да бъде 91 167 МВтч, като се отчита производството на електрическа енергия за 11 – годишен период и престойте за ремонт.

Също така дружеството заявява, че в посочената производствена програма не са отразени собствени нужди в размер на 2,5 % и ако се измени производствената програма на база производството за 11- годишен период, то процентът на корекция следва да бъде 19 %.

В заключение по отношение на производствената програма „Енерго-Про България” ЕАД, че при отразяване на горепосочените корекции производствената програма на дружеството за следващия регулаторен период следва да бъде 85 321 МВтч.

2. По отношение на променливите разходи за дейността:

Дружеството заявява, че признатите променливи разходи не са коригирани в съответствие с актуализираните количества електрическа енергия, предвидени за следващия регулаторен период.

3. По отношение на необходимия оборотен капитал:

„Енерго-Про България” ЕАД посочва, че заявеният от дружеството отрицателен НОК в размер на – 38 176 хил.лв., показва че предишният собственик на Каскада Санданска Бистрица е имал недостиг на парични средства за посрещане на текущите плащания и е финансирал част от инвестиционните си намерения с краткосрочни средства. В резултат на това и с цел осигуряване безпроблемната дейност на централите, Енерго-Про България” ЕАД предлага ДКЕВР да преразгледа първоначалното си становище по отношение на определянето на НОК и да приеме предложението на дружеството.

4. По отношение на нормата на възвръщаемост

„Енерго-Про България” ЕАД отбелязва, че при изчисляването на предложената норма на възвръщаемост на капитала е използвала източници на информация, на които се позовавала ДКЕВР в решенията си за определяне на норма на възвръщаемост, включително и на независимо изследване на Асуат Демодоран от Стърн Скул ъф Бизнес (Ню Йоркски университет), според който рисковата премия за България, служеща за определяне на НВ на собствения капитал е 8,43%. В резултат дружеството предлага ДКЕВР да коригира стойностите на НВ на собствения капитал, съобразявайки се както със собствената си практика, така и с нивата на безрискова премия за България, рискови премии и специфичен риск и приеме норма на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството 9,94 %.

След извършен анализ на представената информация във възражението на „Енерго-Про България” ЕАД за формирането на цената на електрическа енергия на Каскада Пиринска Бистрица предложена в доклада за утвърждаване на цени, комисията счита възраженията за неоснователни. Посочената от дружеството пазарна рискова премия от 8,43 % е общата пазарна рискова премия за България, която е формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари на частни активи в размер на 5,80 % и премията за специфичния за България риск от 2,63 %. В тази връзка и предвид факта, че като безрискова премия е използвана доходността по бенчмарк облигацията на България (дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция), при определяне нормата на възвръщаемост, чрез модела за оценка на капиталовите активи, е използвана премията за развити пазари на частни активи в размер на 5,80 %.

Неоснователни са възраженията в частта, касаеща производствената програма за следващия ценови период, като количеството електрическа енергия е коригирано с 1,5% собствени нужди. Комисията счита, че собствените нужди на ВЕЦ над 10 МВт не следва да надвишават 1,5%. Приема се възражението относно изчислението на променливия разход, като същият е съобразен с коригираното количество електрическа енергия и е изчислен като единица разход на база отчетено количество електрическа енергия за 2012 г.

Възраженията свързани с изчислението на необходимия оборотен капитал и приложената норма на възвръщаемост на капитала, комисията счита за неоснователни.

С писмо вх. № Е-13-11-6/ 26.07.2013 г. „**Пиринска Бистрица Енергия**”ЕАД представя допълнителна информация относно изчисляването на базовите количества нетна електрическа енергия за единадесет години, съгласно Указанията на комисията за образуване на цените на електрическа енергия на производители и ВЕЦ над 10 МВт. Дружеството посочва, че в каскадата е направен аварийен ремонт, в резултат на който очакваното производство следва да бъде променено до 87 509 МВтч (с 15%, както е посочено в заявлението). Във финансовия модел към заявлението за цени е посочена брутната стойност на електропроизводството, която би следвало да бъде намалена с 2,5% собствени нужди.

След анализ на получената информация, могат да се приемат частично възраженията на дружеството. Видно от представените данни, при изчисление на средногодишното производство за 11 годишен период са представени данни за 12 години, като производството през 2010 г. е игнорирано с мотива, че годишното производство е значително по-високо от средното. Този мотив е неоснователен, тъй като целта на изчислението на базово производство за ВЕЦ над 10 МВт има за цел именно да отчете както водните така и сухите години за един по-продължителен период. В тази връзка са направени преизчисления за базовото производство на електрическа енергия, като собствените нужди са коригирани в размер на 1,5 % и отчитайки спирането, поради аварийен ремонт, прогнозното количество електрическа енергия се определя на 90 500 МВтч.

Предвид гореизложеното, цената за енергия без ДДС, по която „**Пиринска Бистрица Енергия**”ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 61,02 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи – 5 522 хил.лв.;
- Регулаторна база на активите – 4 099 хил.лв.;
- Норма на възвръщаемост на капитала – 6,99%;
- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 90 500 МВтч;

„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 необходимими 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 необходимими годишни приходи 4 767 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период 52 986 МВтч.

С писмо Вх.№ Е-15-16-12/23.07.2013 г. „Енерго-Про България” ЕАД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение във връзка с предложените цени на електрическа енергия за Каскада Санданска Бистрица и ВЕЦ Стара Загора, в което излага позицията си:

1. По отношение на произведената електрическа енергия от Каскада Санданска Бистрица и ВЕЦ Стара Загора:

„Енерго-Про България” ЕАД отбелязва, че Каскада Копринка (включваща ВЕЦ Копринка и ВЕЦ Стара Загора) работи на подчинен режим на управление на водите на язовир Копринка, като графикът на водоподаване от язовира и съответно производство на електрическа енергия се управлява по заявки на Напоителни системи. Посочва и, че в края на 2012 г. на територията на язовира е започната активна експлоатация на ляв напоителен канал, след ВЕЦ Копринка, който отклонява води от главен силов канал към ВЕЦ Стара Загора, в резултат на което, производството на ВЕЦ Стара Загора за 2012 г. и 2013 г. е по-ниско спрямо предходни периоди. Според получената от дружеството информация от предприятие Напоителни системи, експлоатацията на левия напоителен канал ще продължи и през следващите години, тъй като в Казанлъшкото поле е започнала активна земеделска дейност. Също така отчита, че поради подчинения режим на работа, почти всяка година МОСВ разпорежда на ВЕЦ Копринка да работи на пълен товар в определени периоди на годината, в резултат на което до 50% от разхода от вода през ВЕЦ Копринка в тези периоди не стига до ВЕЦ Стара Загора и тези води не могат да бъдат енергийно преработени от ВЕЦ Стара Загора.

Предвид гореизложените констатации, дружеството счита, че производствената програма предвидена за ВЕЦ Стара Загора следва да бъде коригирана със 7%, в следствие на посочените по-горе спирания на централите и нарушения в производството.

Също така „Енерго-Про България“ ЕАД заявява, че производствените програми следва да бъдат коригирани с заявените от дружеството разходи за собствени нужди (2,5%) на централите и нетните годишни производства да бъдат както следва:

- За Каскада Санданска Бистрица -137 891 МВтч;
- За ВЕЦ Стара Загора - 48 045 МВтч.

2. По отношение на променливите разходи за дейността:

Дружеството изразява несъгласие с приложения подход от страна на комисията за корекция на променливите разходи, посочени в заявлението на Каскада Санданска Бистрица и ВЕЦ Стара

Загора, тъй като според него при определяне на цените на електрическата енергия не са заложени променливи разходи на единица продукция съответстващи на нетното производство електрическа енергия. В допълнение посочва, че при определяне на променливите разходи за производство на електрическа енергия, не е отчетена инфлацията за 2012 г., в размер на 4.2%. Искането на „Енерго-Про България“ ЕАД е променливите разходи да бъдат коригирани за Каскада Санданска Бистрица - от 2,22 на 2,31 лв./МВтч и за ВЕЦ Стара Загора - от 11,03 на 11,498 лв./МВтч.

3. По отношение на. необходимия оборотен капитал:

„Енерго-Про България“ ЕАД счита, че комисията следва да коригира стойностите на необходимия оборотен капитал както следва:

- За Каскада Санданска Бистрица - 471 хил.лв.;
- За ВЕЦ Стара Загора - 400 хил.лв.

Дружеството е мотивирало искането за промяна в оборотния капитал във връзка с заявената корекция на променливите разходи за производство на електрическа енергия.

4. По отношение на. нормата на възвръщаемост на капитала:

Дружеството изразява своето несъгласие с признатата от комисията норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 7,00% и счита, че следва да се коригира на 10,07%. „Енерго-Про България“ ЕАД заявява, че при определяне на НВ в подаденото заявление, дружеството е използвало източници на информация, на които се е позовавала комисията в решенията си при определяне на НВ, включително и независимото изследване на Асуат Демодоран от Стърн Скул ъф Бизнес (Ню Йоркски Университет), който предлага начин за оценяване на пазарния риск за различните страни според кредитния им рейтинг.

В заключение към становището си „Енерго-Про България“ ЕАД, посочва че цените на електрическата енергия произведена от Каскада Санданска Бистрица и ВЕЦ Стара Загора, би следвало да са:

- За Каскада Санданска Бистрица - 99,70 лв./МВтч, без ДДС;
- За ВЕЦ Стара Загора-111,61 лв./МВтч, без ДДС.

Неоснователно е възражението на дружеството по отношение на корекцията на производствената програма за следващия ценови период със собствени нужди в размер на 2,5%, като Комисията счита, че собствените нужди на ВЕЦ над 10 МВт не следва да надвишават 1,5 %. След анализ на другите представени възражения, комисията счита за неоснователни.

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

Цена за електрическа енергия за **„Каскада Санданска Бистрица“** – 90,24 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 12 571 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 41 602 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,29%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 139 306 МВтч;

Цената за електрическа енергия за **ВЕЦ „Стара Загора“** – 91,17 лв./МВтч., без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 4 758 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 6 363 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,29%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 52 191 МВтч;

„Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари” ЕООД

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.

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.

Необходимият 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 дъо Булгари”ЕООД след направените корекции е 133,08 лв./МВтч, без ДДС, при необходимими годишни приходи 5 041 хил.лв. и прогнозно количество електрическа енергия 37 883 МВтч.

В законоустановения срок „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД не е представило възражение по доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия и проекта на решение за цените на електрическата енергия, считано от 1 август 2013 г.

Цената за енергия без ДДС, по която „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 133,08 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходимими годишни приходи – 5 041 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 5 399 хил.лв.;
Норма на възвръщаемост на капитала – 6,94%;
Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 37 883 МВтч;

„Ню-ко Загора” ЕООД

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.

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.

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 среднопретеглената 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.

С писмо вх. № Е-13-61-6/24.06.2013 г. е постъпило възражение от „Ню-ко Загора” ЕООД относно доклада за утвърждаване на цена за електроенергия, произведена от ВЕЦ „Жребчево”, съгласно който предложената от ДКЕВР цена е 79,99 MWh. След разглеждане на доклада, дружеството възражава по направените корекции, както следва:

1. В ценообразуващите елементи е заложено средно годишно производство 22 889 МВтч. на база отчетена производствена програма за периода 2002 г. - 2012 г. Дружеството твърди, че в приложените справки за производството по години, последните години производството значително намалява, дължащо се на засушаването и намаляването на притока на вода в язовир Жребчево. Във връзка с това, „Ню-ко Загора” ЕООД предлага в

ценообразуващите елементи да бъде заложено средно годишно производство 16 250 Мвтч. (средногодишното производство на ВЕЦ „Жребчево“ от годината на построяване 1967 г. до 2012 г.). Във връзка с направеното предложение, дружеството прилага нова справка за производството на ВЕЦ „Жребчево“ за периода 1967 г. – 2012 г.

2. В доклада нормата на възвръщаемост на собствения капитал според дружеството рязко е намалена без обяснение от работната група, в следствие на което среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, се променя от 10,01% на 8,09%, което значително затруднявало финансовите разчети. „Ню-ко Загора“ ЕООД твърди, че съгласно договор за кредит с Уникредит Булбанк, е със задължение 8 000 000 евро и към настоящия момент изпитва затруднения с погасяването на кредита, като има просрочие над 90 дни. Според дружеството, рязкото намаляване на нормата на възвръщаемост на капитала, ще доведе до невъзможност да обслужва кредитите си. Във връзка с това, „Ню-ко Загора“ ЕООД предлага работната група да преразгледа нормата на възвръщаемост и да приеме норма на възвръщаемост на собствения капитал 9,00%.

Дружеството е изчислило, че при така предложените от него параметри, цената за произведената електроенергия от ВЕЦ „Жребчево“ е 113,30 лв./Мвтч., като прилага справки по модела за цена с отразени корекции.

На база на извършения преглед и анализ на представените данни във възражението на „Ню-ко Загора“ ЕООД по доклада за цени, и предвид приложения общ подход на регулиране, възраженията на дружеството относно производствената програма за следващия ценови период и нормата на възвръщаемост на капитала са неоснователни.

Цената за енергия без ДДС, по която „Ню Ко Загора“ ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 79,99 лв./Мвтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 831 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 8 316 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 8,09%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 22 889 МВтч;

„НЕК“ ЕАД

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 снабдители 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. Необходимы 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 снабдители 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 „ЕСО“ ЕАД;
- Формиране на единна цена на електрическата енергия за регулирания пазар, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители 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.	лв./МВтч
1	2	3	4	5
A	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар и технологичните разходи, като елемент на мрежовите услуги за пренос и разпределение	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	Еи 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 „Еи 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 снабдители – 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.

С писмо вх.№ Е-13-01-73/25.07.2013 г. „НЕК” ЕАД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, които са описани и обобщени, както следва:

1. По отношение на прогнозните количества електрическа енергия за новия ценови период

„НЕК” ЕАД възразява срещу намалените количества електрическа енергия от ВИ и топлофикационни и заводски централи, спрямо заявените от Обществения доставчик и Крайните снабдители, като счита че е необходимо да се определи механизъм, по който централите произвеждащи електрическа енергия от ВИ, топлофикационни и заводски централи да бъдат ограничавани. Също така дружеството заявява, че в прогнозата за производство и потребление за следващия ценови период не е предвидена необходимата електроенергия за работа на помпите на ПАВЕЦ.

По отношение на прогнозните количества електрическа енергия за новия ценови период, комисията приема възраженията за неоснователни. Механизмът за управление на разходите, свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ е предвиден в Правилата за търговия за електрическа енергия, като част от балансиращия пазар.

2. По отношение на задълженията за закупуване и продажба на електрическата енергия:

„НЕК” ЕАД заявява, че съществуват редица неясноти за количествата предназначени за ДПИ свързани със задълженията на ОД за закупуване на електрическа енергия, от кои източници по регулирани или по свободно договорени цени? Както и какви ще бъдат търговските взаимоотношения между производителите, Обществения доставчик и Доставчика от последна инстанция относно прогнозните количества за страната и ще бъдат ли утвърдени квоти?

Възражението на дружеството се счита за неоснователно, тъй като Комисията е приела Методика за определяне на цената на ДПИ, както и в решение ТЕ-022/29.07.2013 г. е определила количествата енергия, предназначени за регулирания пазар и доставчик последна инстанция.

3. По отношение на цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества:

Дружеството счита, че определената цена, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества в размер на 96,74 лв./МВтч ще бъде завишена в резултат на намалението на прогнозните количества електрическа енергия за производство от ВИ и ВЕКП, като заявява че при условие, че не се въведат механизми за ограничаване на производството, тези количества ще бъдат изкупени от „НЕК” ЕАД и ще бъдат за сметка на ограничаване производството на „ТЕЦ Марица Изток 1” и „ТЕЦ Марица Изток 3”, което ще доведе от една страна до увеличаване на разходите за тези две централи и от друга, до увеличаване на разходите за закупуване на електроенергия от производителите на ВИ и ВЕКП.

„НЕК” ЕАД посочва, че липсва ясен механизъм за прехвърляне на предвидените приходи от тръжна продажба на квоти за емисии на парникови газове през 2013 г. и 2014 г. към „НЕК” ЕАД, техният размер, както и времето, кога ще бъдат прехвърлени, като счита че дружеството ще извършва ежемесечно разходи за закупена електроенергия от производители на ВИ и ВЕКП, без да получава адекватни приходи от продажбата и.

Също така дружеството, счита че не е ясно как се формира цената за задължения към обществото от 15,20 лв./МВтч, която се заплаща от клиентите на свободния пазар.

4. По отношение на некомпенсираните извършени разходи за задължения към обществото от предходния ценови период.

„НЕК” ЕАД отбелязва, че за ценовия период 2012 г. – 2013 г. дружеството има некомпенсирани разходи от задължения към обществото за закупена електроенергия от производители на ВИ и ВЕКП в размер на 101,7 млн. лв., като настоява тези разходи да бъдат компенсирани по подходящ начин през следващия ценови период.

След анализ на представената информация в становището на „НЕК” ЕАД по доклада за

утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, комисията счита че:

- възражението относно намалените количества електрическа енергия от ВИ, заводски и топлофикационни централи и липсата на механизъм за ограничаване на тези централи, работната група счита за неоснователно, тъй като този механизъм е посочен в Методиката за компенсиране на разходите по чл.35 от ЗЕ и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система приета с протоколно решение №110/18.07.2013 г.;

- направеното възражение за наличие на неясноти около формирането на количествата и цената за ДПИ, като неоснователно, предвид наличието на Методика за определяне на цените на Доставчика от последна инстанция приета с протоколно решение №110/18.07.2013 г.;

- възраженията относно цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества и формирането на цената за задължения към обществото за неоснователно.;

- по отношение на некомпенсираните разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ за предходния ценови период, същите следва да бъдат разсрочени за компенсиране за следващи ценови период, след анализ и оценка на реално отчетените разходи.;

- възражението относно предложената корекция на условно-постоянните разходи за дейността пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа за неоснователни.

Потреблението на електрическа енергия в страната се разделя на регулиран пазар и пазар по свободно договорени цени. Въз основа на извършен анализ на производството и потреблението на електрическа енергия в страната, количествата енергия за съответните производители са посочени 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	2 476 657	1 323 343	3 800 000
1.2.	Марица Изток 3	3 128 409	1 671 591	4 800 000
1.3.	ВЕИ	2 166 434	1 157 583	3 324 017
1.4.	Топлофикационни централи	1 439 670	769 254	2 208 924
1.5.	Заводски централи	682 526	364 692	1 047 218
1.6.	ВЕЦ над 10 МВт външни	223 400	119 369	342 769
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		11 120 467	5 941 960	17 062 427
Енергия, произвеждана от кондензационните централи		10 615 629	5 672 211	16 287 840
2.1.	ТЕЦ Бобов дол	616 403	329 360	945 763
2.2.	ТЕЦ Варна	473 041	252 758	725 799
2.3.	ТЕЦ Марица Изток 2	1 824 905	975 095	2 800 000
2.4.	АЕЦ Козлодуй	7 701 280	4 114 998	11 816 278
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

В структурно отношение производството на електрическа енергия в страната може да се раздели на четири основни групи:

- Електрическа енергия произвеждана от АЕЦ и кондензационни централи;
- Електрическа енергия, произвеждана от кондензационни централи по дългосрочни договори
- Електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в т.ч. ВЕЦ над 10 МВт
- Електрическа енергия, произвеждана от топлофикационни и заводски централи

Структура на електрическата енергия, произвеждана в страната	Мярка	Прогноза 2013-2014г.	Относителен дял
Електрическа енергия, произвеждана от АЕЦ и кондензационни централи	МВтч	16 287 840	48,84%
Електрическа енергия, произвеждана от кондензационни централи по дългосрочни договори	МВтч	8 600 000	25,79%
Електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници и ВЕЦ над 10 МВт	МВтч	5 206 285	15,61%
Електрическа енергия, произвеждана от топлофикационни и заводски централи	МВтч	3 256 142	9,76%
Общо:	МВтч	33 350 267	100%

Структурата на разходите за енергия, които участват при формиране на „миксовата“ цена на Обществения доставчик са представени в таблицата по-долу:

Структура на разходите за електрическата енергия, включени в цената на ОД за клиентите на крайния снабдител	Прогноза 2013-2014г.		Относителен дял
	МВтч	хил.лв.	%
Електрическа енергия, произвеждана от АЕЦ и кондензационни централи	10 615 629	522 391	25,42%
Електрическа енергия, произвеждана от кондензационни централи по дългосрочни договори	5 605 065	751 492	36,57%
Електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници и ВЕЦ над 10 МВт	3 393 206	379 110	18,45%
Електрическа енергия, произвеждана от топлофикационни и заводски централи	2 122 196	401 707	19,55%
Общо:	21 736 096	2 054 699	100%

Посоченото съотношение е на база прогнозното потребление на електрическа енергия на вътрешния пазар.

Предвид гореизложеното и направените корекции в прогнозното потребление на електрическа енергия от „ЕЙ и ЕС – 3 С Марица Изток 1“ЕООД и „Контур Глобул Марица Изток 3“АД за формиране на „миксовата“ цена на енергия за регулирания пазар са предвидени следните количества и разходи:

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.	лв./МВтч
1	2	3	4	5

A	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар и технологичните разходи, като елемент на мрежовите услуги за пренос и разпределение	21 736 096	2 054 699	94,53
1.	От термични централи и атомната по определените квоти и регулирани цени	10 615 629	522 391	49,21
1.1	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД		302 941	39,34
	енергия	7 701 280	117 830	15,30
	разполагаемост	8 245 482	185 111	22,45
1.2	ТЕЦ "Марица Изток 2" ЕАД		121 447	66,55
	енергия	1 824 905	73 580	40,32
	разполагаемост	2 097 592	47 867	22,82
1.3	ТЕЦ "Варна" ЕАД		46 718	98,76
	енергия	473 041	42 195	89,20
	разполагаемост	520 511	4 523	8,69
1.4.	"ТЕЦ Бобов дол"ЕАД		51 284	83,20
	енергия	616 403	42 100	68,30
	разполагаемост	687 949	9 184	13,35
2.	Закупена електрическа енергия по реда на чл.93а от ЗЕ	11 120 467	1 532 308	137,79
2.1	"ЕЙ И ЕС ЗС-Марица Изток 1"ЕООД	2 476 657	400 534	161,72
	енергия	2 476 657	144 018	58,15
	разполагаемост	2 476 657	181 390	73,24
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД	1 025 756	75 126	73,24
2.2	"Контур Глобал Марица Изток 3"АД	3 128 409	350 957	112,18
	енергия	3 128 409	126 763	40,52
	разполагаемост	3 128 409	154 981	49,54
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД	1 397 109	69 213	49,54
2.3	Заводски централи	682 526	93 749	137,36
2.4	Топлофикационни централи	1 439 670	307 958	213,91
2.5	ВЕИ в т.ч. ВЕЦ	2 166 434	295 883	136,58
2.6	ВЕЦ над 10 МВтч	223 400	19 373	86,72
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)			95,85

Общата стойност на неизкупената разполагаемост по дългосрочните договори е коригирана от 256 403 хил.лв. на 144 339 хил.лв.

В резултат на описаните по-горе корекции, цената без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдителни и електроразпределителните дружества, в размер на 95,85 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 083 391 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 21 736 096 МВтч;

5. По отношение цената за пренос

„НЕК” ЕАД възразява за нивото на признатите условно – постоянни разходи за образуване на цената пренос на база утвърдените за предходния ценови период, като счита че нивото на тези разходи се поддържа изкуствено ниско, независимо от нарастващите нужди от средства за ремонт, поддръжка и профилактика на съоръженията от електропреносната мрежа и въвеждането на нови електропроводи и подстанции.

От дружеството посочват, че за извършването на необходимите разходи за поддръжка на преносната мрежа, е принудено да използва определената възвръщаемост, което свива възможностите за развитие на мрежата с по-малки инвестиции.

В заключение „НЕК” ЕАД, настоява при окончателното решение за утвърждаване на цените на електрическата енергия от 01.08.2013 г., Комисията да отрази по подходящ начин направените предложения и възражения.

По отношение на направените възражения относно цената за пренос комисията ги приема за неоснователни. Нивото на условно постоянните разходи е определено въз основа на признатите разходи през 2012 г., които са включени и разходи над 110 млн.лв. за поддръжка на електропреносната мрежа. Въз основа на направените корекции в цената на енергия на обществения доставчик са коригирани признатите технологични разходи по пренос.

Предвид гореизложеното, цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа се променя на 9,71 лв./МВтч, при необходимии приходи 384 170 хил.лв., при пренесена електроенергия 39 549 006 МВтч.

В резултат на извършените корекции, изчислената цена за задължения към обществото е 16,37 лв./МВтч, при необходимии приходи 81 533 хил.лв. и прогнозно потребление 4 980 000 МВтч. и се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, без клиентите на ДПИ. Клиентите на ДПИ заплащат разходите за задължения към обществото като елемент от цената за енергия, която се изчислява по Методика утвърдена от ДКЕВР.

„ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-43/29.03.2013 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 „ЕКО” 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 нараснат 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. „ЕКО” 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 надеждност 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 формиращи 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

С писмо вх.№ Е-13-41-87/24.07.2013 г. „ЕСО” ЕАД е представило възражение относно публикуваните в доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което възражава срещу определената цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 2,40 лв./МВтч, като заявява че това ще доведе до допълнителна загуба за „ЕСО” ЕАД, към реализираната за 2012 г. от 38 117 хил.лв., както и до затруднения при управление на електроенергийната система. Дружеството възражава срещу намалената разполагаемост за услуги от 326 МВт заявена от дружеството на 200 МВт, както и от цената формираща разходите за резерв за услуги на стойност 10 лв./МВт*ч, като отбелязва че за 2012 г. „ЕСО” ЕАД е закупило 408 МВт разполагаемост за услуги при среднопретеглена цена 32,90 лв./МВт*ч. Също така „ЕСО” ЕАД посочва, че при формирането на цената за достъп не са отчетени разходите за първично и вторично регулиране на напреженията и топлопускане, които по прогноза на дружеството за предстоящия ценови период възлизат на 17 456 хил.лв.

Дружеството възражава и срещу некомпенсирането на разходи от предходния ценови период свързани със закупуване на студен резерв и гарантиране сигурността на системата на стойност 66 005 хил.лв.

По отношение на коригираните условно-постоянни разходи от 40,8 млн.лв. на 34,9 млн.лв. „ЕСО” ЕАД, възражава срещу мотива на работната група за възможността за дублиране на разходите за поддръжка и експлоатация на електропреносната мрежа в цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос през електропреносната мрежа, като заявява че предвид договора за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа между „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, както и установената финансово – счетоводна отчетност, включването на едни и същи разходи е невъзможно. Дружеството отбелязва, че финансовото изражение в резултат на намалението на условно-постоянните разходи ще бъде загуба от 5 815 хил.лв.

По отношение на посочената възвръщаемост за дружеството в доклада, „ЕСО” ЕАД заявява, че същата следва да бъде изчислена при регулаторна база на активите 32 517 хил.лв., при спазване на принципа на изчисление приложен от работната група.

Дружеството възражава и срещу намаляването на необходимите приходи за дейността с приходи от реактивна енергия, като заявява че това противоречи на т.39 от Указанията за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и посочва, че тези приходи по своя характер следва да покрият непредвидени разходи на „ЕСО” ЕАД, свързани с подобряване качеството на електрическата енергия.

В заключение дружеството заявява, че ако бъде възприет подхода на работната група при определяне на цената за достъп до електропреносната мрежа, това би довело до следните негативни последствия:

- *„невъзможност на „ЕСО” ЕАД да изпълни задължението си за подържане на необходимия резерв от мощности за осигуряване на надеждната и сигурна работа на ЕЕС;*
- *липса на достатъчно средства за закупуване на необходимите за нормалното функциониране на ЕЕС допълнителни услуги;*
- *изчерпване на резервите с които бихме могли да посрещнем предстоящите разходи до края на 2013 г. и първото полугодие на 2014 г.;*
- *нарушение на правилата на ENTSO-E(обединението на електроенергийните оператори в Европа) поради неосигуряването на необходимия за системата резерв от мощности и услуги водещо до основание за предявяване на неустойки към „ЕСО” ЕАД. Това ще доведе до допълнителен негативен ефект върху финансовото състояние на дружеството.”*

С писмо вх.№ Е-13-41-87/26.07.2013 г. „ЕСО” ЕАД е представило допълнение към горепосоченото възражение, в което прилага допълнително споразумение №6 към Договор № 2 DNC4/21.03.2011 г. между „ЕСО” ЕАД и „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД за достъп до електропреносната мрежа, ползване на системни услуги и продажба на допълнителни услуги и студен резерв, като доказателство относно искане на „ЕСО” ЕАД за признаване на разходи за предходния регулаторен период, подлежащи на компенсиране в следващия ценови период с цената за достъп. В писмото се посочва, че допълнителното споразумение е сключено с цел уреждане на взаимоотношенията между двете страни по повод спорна разполагаемост за студен резерв за периода от 01 февруари до 30 юни 2013 г., общо в размер на 931 675,65 МВтч на стойност 25 872 632,80 лв., която стойност надвишавала утвърдените от ДКЕВР за изтеклия ценови период разходи за закупуване на студен резерв.

С писмо изх.№ Е-13-41-87/25.07.2013 г. на ДКЕВР от „БЕХ” ЕАД е поискано да представят становище по представеното възражение на „ЕСО” ЕАД по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”.

С писмо вх.№ Е-13-41-87/26.07.2013 г. „БЕХ” ЕАД е представило становище по възражението на „ЕСО” ЕАД, в което се посочва, че в резултат на последните изменения на Закона за енергетиката и въвеждането на нов модел на ценообразуване, както и отчитайки състоянието на сектора „БЕХ” ЕАД не подкрепя икономическата обосновка за необходимостта от увеличение на приходите на „ЕСО” ЕАД.

След детайлен анализ на представената информация в становището на „ЕСО” ЕАД по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проекта на решение за цени на електрическа енергия, комисията счита за частично основателни, както следва:

- *възражението относно предложеното намаление на разполагаемостта за услуги в доклада за утвърждаване на цени, е неоснователно предвид факта, че след 01.08.2013 г. в резултат на стартирането на балансиращ пазар на електрическа енергия и възникването на задължението на производителите на електрическа енергия от ВИ да се балансират, ще доведе до оптимизиране на разходите за допълнителни услуги на „ЕСО” ЕАД, свързани с първично и вторично регулиране.;*
- *по отношение на възражението по предложената корекция на условно-постоянните разходи в доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия, са признати отчетените условно постоянни разходи за 2012 г., с изключение на разходите за между операторско компенсиране, за които е възприета прогнозната стойност от 8 000 хил.лв. В резултат на направените корекции признатата стойност на условно постоянните разходи е 34 803 хил.лв.;*

- възражението относно корекцията на необходимите приходи за дейността с приходите от реактивна енергия е прието по принцип, като се приема за целесъобразно първоначалната корекция от 19 000 хил.лв. да се намали на 5 100 хил.лв.;
- по отношение на представеното допълнително писмо към възражението относно уреждане на договорни взаимоотношения между „ЕСО” ЕАД и „ТЕЦ Марица – Изток 2” ЕАД на стойност 25 872 632,80 лв., комисията счита, че същите могат да бъдат компенсирани с допълнителни приходи от цена за достъп, както и от други приходи свързани с нерегулирана дейност през следващите ценови периоди.

Въз основа на извършените корекции цената за достъп до електропреносната мрежа се формира при следните ценообразуващи елементи:

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.	34 803
4	Възвръщаемост	хил.лв.	2 244
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	28 000
6	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	5 100
7	Необходими приходи за достъп до ЕПМ	хил.лв.	109 067
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВтч	39 549 006
9.	Цена за достъп	лв./МВтч	2,76

Цената за достъп на клиенти до електропреносната мрежа след направените корекции е:

Цена за достъп от 2,76 лв./МВтч, при 109 067 хил.лв. необходими приходи и количества електрическа енергия 39 549 006 МВтч.

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, който завършва на 30.06.2013 г. Предвид изтичането на регулаторния период за електроразпределителните дружества и крайните снабдители с електрическа енергия, комисията е извършила анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период, отразени в доклад вх. № Е-ДК-267/10.06.2013 г., приет от комисията с Протоколно решение № 84/19.06.2013 г., т. 2. При този анализ 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 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.

С решение по т. 2 от протокол № 102 от 05.07.2013 г. комисията на основание чл. 4, ал. 5 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия 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. Прилаганият метод на регулиране „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 необосновано високи печалби или загуби за дружествата.

За електроснабдителните дружества цените се определени като утвърдените от комисията необходими годишни приходи за дейностите по лицензията за крайно снабдяване с електрическа енергия включват и компонента за дейността крайно снабдяване в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството като част от цената по чл. 30, ал. 1, т. 6 ЗЕ. Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейностите по доставка и снабдяване с електрическа енергия, определени по реда на чл. 9 и 14 от Наредбата.

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 се изразява в следното:

1. В регулаторната база на активите не е призната заявената прогнозна стойност на инвестициите.
2. Средно претеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните предприятия е коригирана от 12 % на 7 %. 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 7,00 %, при целева капиталова структура 50% привлечен капитал към 50% собствен капитал, 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. Мотив за промяна на съществуващата норма на възвръщаемост са и пазарните елементи, нормата на възвръщаемост прилагана за същите дружества в съседните държави и фактът, че електроразпределителните дружества не са постигнали предварително изискваната капиталова структура. Промяната на нормата на възвръщаемост е свързана и с отварянето на пазара и съвместимостта на цените, като комисията, счита че приложената норма е икономически оправдана и от гледна точка на тенденциите за промени в основните макроикономически параметри, които оказват влияние върху нея.
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;
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 първата ценова година от 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, в размер на 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. Средно претеглената цена за покупка на електроенергия е формирана на база индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.08.2013 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.
11. Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-022/ 29.07.2013 г.

След детайлен анализ на данните и информацията съдържаща се в представените становища от електроразпределителните предприятия и крайните снабдители, направените

възражения по доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия в сектор „Електроенергетика” и/или проекта на решението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, могат да бъдат обобщени както следва:

- **по отношение на коригираната норма на възвръщаемост на капитала от 12% на 7%**, дружествата посочват, че промяната не е обсъдена с тях и противоречи на регулаторната рамка приета през 2003 г. с цел привличане на стратегически инвеститори в сектора, в която за третия регулаторен период планираната норма възвръщаемост е 12%.

- **по отношение на технологичните разходи по преноса на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи**, дружествата заявят че коригирания размер на технологичните разходи е по-нисък от реално постигнатите, което ще окаже негативни финансови последици.

- **по отношение на прогнозните инвестиционни разходи**, дружествата заявяват, че непризнаването на прогнозните инвестиции ще затрудни процеса по придобиване на енергийни обекти, собственост на трети лица, постигане на безаварийна работа на старото електроенергийно оборудване, овладяване на проблемите с критичната инфраструктура.

- **по отношение на разходите за балансиране**, дружествата заявяват, че тези разходи следва да се включат в необходимите им приходи, предвид стартирането на балансиращия пазар.

- **по отношение на разходите за енергийна ефективност**, дружествата посочват че тези разходи произтичат от законови задължения и следва да се включат в необходимите приходи за извършваната лицензионна дейност.

- **по отношение на некомпенсираните разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ**, дружествата заявяват, че са поставени в ситуация на непредвидимост и неяснота относно финансовите си резултати породени от законовите задължения за изкупуване на цялото произведено количество електрическа енергия по преференциални цени, и че Комисията следва да предвиди разходи за възстановяване на некомпенсираните разходи за предходния ценови период;

- **по отношение на предложената надценката за дейността „краен снабдител”**, дружествата посочват, че липсват мотиви и така определената надценка на крайните снабдители не покриват оперативните им разходи.

„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 № 2Д).
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 прогнозиран 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.

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

С писмо вх.№ Е-13-31-23/24.07.2013 г. „ЧЕЗ Разпределение България” АД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, които са описани и обобщени, както следва:

1. По отношение на технологичните разходи по преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България” АД:

„ЧЕЗ Разпределение България” АД възражава срещу посочения в доклада размер на технологичните разходи за дружеството от 10 %, като посочва че те са под реално отчетените технологични загуби за 2012 г. - 12,77 % и под реално очакваните за 2014 г. – 12,45%. Дружеството отчита, че намалението на технологичните разходи под реалните нива е стимул за електроразпределителните дружества, но заявява че единственият инструмент за намаление на технологичните разходи са по-големите инвестиции, за които според него не е посочен ясно определен механизъм за одобрение и отчитане.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД, счита че Комисията не е приложила еднакъв подход при определяне на технологичните разходи на електроразпределителните дружества, предвид посочените по-високи технологични разходи за „Енерго-про Мрежи” АД, спрямо „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЧЕЗ Разпределение България” АД, за които е определен един размер на технологичните – 10%, при условие че „ЕВН България Електроразпределение” АД реализира по-ниски технологични загуби (около 11%), спрямо 12,77 % за „ЧЕЗ Разпределение България” АД.

Дружеството счита, че при определянето на технологичните разходи е необходимо да се отчете различното състояние на разпределителната мрежа – структура (кабелна и въздушна), степен на техническо оборудване, териториално разположение и реално постигнатите технологични загуби от всяко едно дружество.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД заявява, че в клиентската си политика, дружеството прави разлика между кражба на електрическа енергия и технологичен разход по процеса на пренос на електрическа енергия и в предложението си за цени в необходимите приходи не се включва размера на търговските загуби (кражби на електроенергия).

Дружеството посочва, че същата се фактурира като неправомерно ползвана енергия съгласно Общите условия на договорите за ползване на разпределителната мрежа от клиентите на „ЧЕЗ Разпределение България” АД - чл. 25, ал. 2, т. 2. и т. 3, и ал.3.

Възражението на дружеството се приема за неоснователно. Въз основа на извършения преглед и анализ за периода 01.07.2012 г. до 30.06.2013 г. и периода 2008 г. – 2011 г., комисията счита, че с оптимизиране на разходите за изпълнение на дейностите по инвестиционните и ремонтни програми, както и с въвеждане на система за управление на качеството, дружеството ще постигне подобряване сигурността на доставките на електрическа енергия и намаляване размера на технологичните разходи.

2. По отношение на регулаторната база на активите:

2.1. „ЧЕЗ Разпределение България” АД възразява срещу посочената в доклада извършена корекция на предложената балансова стойност на активите на база доклад за извършен регулаторен одит, като посочва че такъв не е предоставен на дружеството и според него не е посочен мотива и начина на определяне на стойностите с които е намалена балансовата стойност на активите.

По отношение на направеното възражение относно корекцията на балансовата стойност на активите, комисията счита, че възражението е неоснователно и извършената корекция е подробно описана в доклада за регулаторния одит.

2.2. Дружеството възразява срещу непризнаването на предложените инвестиции за регулаторния период, като отбелязва, че не е ясен механизмът и сроковете за регулаторното признаване на извършените инвестиционни разходи, тяхното отразяване в регулаторната база на активите, начина за финансиране на инвестициите, като изразява несъгласие и с констатацията, че дружеството не е представило детайлна обосновка в ценовото си заявление.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД счита, че непризнаването на инвестиционните разходи лишава дружеството от възможността да ликвидира останали проблеми от предходния регулаторен период и ще го затрудни в следните направления:

- продължаване процеса по придобиване на енергийни обекти, собственост на трети лица;
- постигане на безаварийна работа на старото електроенергийно оборудване – над 60% от оборудването е на границата на полезния срок на използване;
- овладяване на проблемите с критичната инфраструктура;
- показателите за качество ще останат близки до постигнатите стойности през предходния ценови период.

Възражението на дружеството е неоснователно. Комисията е одобрила представената инвестиционна програма, като съгласно изискванията на НРЦЕЕ. Включването на инвестициите в регулаторната база на активите ще се извърши през следващия ценови период, след представяне на подробен отчет и анализ за изпълнението им, както оценка на постигнатите резултати от тях по отношение на качеството на енергията.

3. По отношение на нормата на възвръщаемост:

„ЧЕЗ Разпределение България” АД счита, че посочената аргументация за изменението на нормата на възвръщаемост от 12% на 7% е много обща и недостатъчна за такава значителната

промяна в нормата на възвращаемост за новия регулаторен период. Възражението на дружеството е неоснователно, като комисията е приложила описания по-горе общ подход.

4. По отношение на разходите за балансиране:

Дружеството възражава срещу невключването на разходи за балансиране, предвид старта на балансиращия пазар от 01.08.2013 г., и не приема посоченият аргумент в доклада, че дружествата не могат да представят реалистична оценка за почасови отклонения, като отбелязва че предложените разходи за балансиране в размер на 5 000 хил.лв. са резултат от вътрешни тестове, изчислени на база текущи цени за балансиране и при допускане, че размера на технологичния разход е 12%.

В заключение на представеното становище „ЧЕЗ Разпределение България” АД предлага, в окончателното решение за утвърждаване на цени на електрическа енергия, Комисията да отрази гореописаните възражения.

Комисията, счита направеното възражение за неоснователно, съгласно описания общ подход.

В резултат на приложените корекции, при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи в сила от 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:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00904 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03470 лв./кВтч.

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

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

3. Ценообразуващи елементи са както следва:

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 316 084 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 9 274 362 МВтч.

4. Условно – постоянни разходи с включени разходи за амортизации на стойност 169 043 хил.лв. представени по икономически елементи, са както следва:

Видове разходи	"ЧЕЗ Разпределение България" АД	
	Отчет 2012 г.	Утвърдено за 2013/2014 г.
	хил.лв.	хил.лв.
Разходи за заплати и осигуровки	53 012	47 101
Разходи за материали	11 813	11 156
Разходи за външни услуги	67 505	48 047
Разходи за амортизации	60 413	60 413

Други разходи за лицензионна дейност	13 263	2 326
Общо разходи	206 006	169 043

Разходите за заплати, осигуровки и материали са коригирани пропорционално с отчетените приходи за допълнителни услуги на стойност на 6 568 хил.лв. Признатите „други разходи за лицензионна дейност” включват единствено отчетените разходи за данъци, такси и разходи за лицензионна дейност.

„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%

„ЧЕЗ Електро България“ АД с писмо вх.№ Е-13-31-24/24.07.2013 г. е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение, в което излага позицията си:

1. По отношение на разходите за небаланси на регулирания пазар:

„ЧЕЗ Електро България“ АД счита, че яснотата от кога ще започне прилагането на балансиращия механизъм е основание комисията да признае в цените и разходи за балансиране, тъй като непризнаването на разходите за балансиране за ценовия период ще постави Крайните снабдителите в положение самостоятелно да финансират разходите и да изчакат евентуалната им компенсация през следващия ценови период, което ще доведе до допълнителен риск от фактическа декапитализация на дружеството.

Дружеството възразява и срещу направения извод в доклада, че дружествата не могат да представят реалистична оценка за почасови отклонения, тъй като предложените разходи за балансиране от „ЧЕЗ Електро България“ АД в размер на 30 млн.лв. са резултат от проведени вътрешни тестове и са изчислени на база текущи цени за балансиране.

В допълнение посочва, че липсва обратна връзка по отношение на тестовете от обмена на данни с ЕСО.

Комисията, счита направеното възражение за неоснователно, съгласно приетия общ подход.

2. По отношение на разходи за компенсиране от ВИ:

Дружеството посочва, че некомпенсираните разходи за изкупуване на произведената електрическа енергия от ВИ на „ЧЕЗ Електро България“ АД са съответно: 34 млн.лв. разходи за компенсиране за покупка на електрическа енергия от ВИ за предходния ценови период 07.2012-06.2013 г. и 198 млн.лв. разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ по преференциални цени за първата година от третия регулаторен период 07.2013-06.2014 г.

В резултат на некомпенсиране на извършените разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ за предходния ценови период, дружеството заявява, че е поставено в ситуация на непредвидимост и неяснота относно финансовите резултати породени от законовите задължения за изкупуване на цялото произведено количество електрическа енергия по преференциални цени.

Също така „ЧЕЗ Електро България“ АД отбелязва, че е налице разлика между посочените в доклада за утвърждаване на цени и заявените от дружеството за количествата електрическа енергия произведена от ВИ.

Комисията счита възражението за неоснователно, като некомпенсираните разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ от предходния ценови период, следва да бъдат разсрочени за компенсиране за следващи ценови периоди, след анализ на реално отчетените разходи.

3. По отношение на надценката за дейността „краен снабдител“:

„ЧЕЗ Електро България“ АД посочва, че не са ясни мотивите за определена надценка в размер на 2,6 %. След анализ на възражението, комисията е коригирала надценката в размер на 3%.

4. По отношение на разходите за енергийна ефективност:

Дружеството възразява срещу невключването в необходимите приходи на разходите за енергийна ефективност, тъй като същите представляват законово задължение съгласно чл.35, ал.1 от ЗЕ, и заплащането на вноските към „Фонд енергийна ефективност” съгласно нормативната уредба ще доведе до декапитализация на дружеството.

Възражението относно непризнаването на разходите за енергийна ефективност е неоснователно предвид обстоятелството, че разходите на енергийните предприятия за постигане на индивидуалните им цели за енергийните спестявания могат да се признаят в случай, че са налице кумулативно следните предпоставки:

- срещу направените разходи за постигане на индивидуалните цели, енергийното предприятие не е получило допълнителни приходи от крайните потребители извън регулираните цени или чрез други механизми и направените разходи във връзка с изпълнение на индивидуалните цели бъдат доказани пред ДКЕВР като икономически обосновани.

Към настоящия момент не е налице гореописаното условие, предвид на което в необходимите приходи за осъществяване на лицензионната дейност на енергийните предприятия не са включени разходи за енергийна ефективност.

5. По отношение на несъбираемите вземания:

„ЧЕЗ Електро България” АД възразява срещу невключването в необходимите приходи на заявените несъбираеми вземания на стойност 7 600 хил.лв., като счита че тези разходи са аргументирани и обосновани и в основата на тези вземания е продадена електрическа енергия.

В заключение на представеното становище „ЧЕЗ Електро България” АД предлага в окончателното решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, Комисията да отрази гореизложените възражения.

Във връзка с възражението на „ЧЕЗ Електро България” АД за невключването на в необходимите приходи на дружеството, комисията, счита че заявената стойност на несъбираемите вземания е необоснована.

След анализ на представените възражения и при прилагането на описания общ подход цените без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, при необходимими годишни приходи за енергия - 712 206 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 7 214 046 МВтч, са както следва:

„ЧЕЗ Електро България” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,17079
- Дневна	0,10050
- Нощна	0,05923
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15175
- Нощна	0,06318
3. Една скала	0,12834
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	

1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,09872
- Нощна	0,04245
2. Една скала	0,09872

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03470 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00496лв./кВтч.

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

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15085
- Нощна	0,09458
2. Една скала	0,15085

„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 – 0,00959лв./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 № 2Д).
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 изисквана 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 постъпилите 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 средно номинален 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 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., 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.

Необходимите 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 Електроразпределение” АД с писмо вх.№ Е-13-48-91/24.07.2013 г. е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение, в което излага възраженията относно:

1. Продължителността на регулаторния период

„ЕВН България Електроразпределение” АД счита, че основната и единствена цел при определяне на разходите е намаление на средната цена за дейността „разпределение”, като отбелязва, че общото намаление на цените за дейността „разпределение” за периода от 01.07.2008 г. до настоящия момент е 23,11%. Дружеството заявява, че при така намалените разходи няма да може да постигне заявената цел, посочена в доклада за утвърждаване на цени на електрическата енергия, а именно „...постигане на устойчивост в регулирането на цените за пренос и достъп”, и в тази връзка предлага този регулаторен период да завърши на 30.06.2014 г., като за следващия регулаторен период очаква калкулиране на разходите съгласно нуждите на разпределителната мрежа.

Комисията счита възражението за неоснователно, съгласно описания общ подход.

2. Признаване на прогнозната стойност на инвестициите:

Дружеството посочва, че настоящото им заявление за утвърждаване на цени е изготвено при липса на задължителни указания за регулаторен период, както и при промяна на действащата нормативна уредба, по отношение процедурата по утвърждаване на цени. Също така възражава срещу аргумента за липсата на обосновка за предложените инвестиции, като отбелязва, че Комисията не е упражнила правото си да поиска допълнителна такава.

Комисията счита възражението за основателно, като е одобрила представената инвестиционна програма на дружеството, но заявените прогнозни стойности не са включени в регулаторната база на активите. Съгласно изискванията на Наредба № 1, включването на инвестициите в регулаторната база на активите ще се извърши през следващия ценови период, след представяне на подробен отчет и анализ за изпълнението им, както и постигнатите резултати от тях по отношение на качеството на енергията.

3. По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала:

„ЕВН България Електроразпределение” АД заявява, че изменението на нормата на възвръщаемост на капитала е значителна промяна в регулаторните параметри, която не е обсъждана с дружествата и така определената норма на възвръщаемост от 7 % противоречи на регулаторната рамка, приета през 2003 г. с цел превличане на стратегически инвеститори в сектора, в която за третия регулаторен период планираната норма възвръщаемост е 12%.

Комисията счита възражението за неоснователно, съгласно описания по-горе общ подход.

4. По отношение на разходите за поддръжка:

Дружеството отбелязва, че заявените от него разходи за поддръжка и експлоатация са минимално необходимите разходи за поддържане сигурността на системата, като допълнителното намаляване с 13 % поставя под сериозен риск качеството и сигурността на дейността „Електроразпределение” за регулаторния период. Възражението на дружеството не се приема, като съгласно изискванията на Наредбата дружеството следва да представи подробна писмена обосновка за предложените за утвърждаване разходи по вид и стойност. Въз основа на представената информация в заявлението за цени, комисията е извършила анализ и оценка на разходите за тяхната икономическа обоснованост и целесъобразност.

5. По отношение на технологичните разходи по преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение” АД.

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, отбелязва че определеният размер на технологичните разходи от 10 % е под реалният достигнат за 2012 г. – 11,46 %, което ще причини загуби на дружеството от над 15 000 хил.лв., както и допълнителни щети свързани с непризнат данъчен кредит за ДДС, за разликата между разчетените и реални технологични загуби. Дружеството счита че разходите за балансиране следва да се включат в необходимите приходи, след като се очаква да поеме отговорност за небалансите си.

В заключение към становището „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, посочва че очаква в окончателното решение за следващия ценови период да бъдат отразени гореописаните възражения.

Въз основа на извършения преглед и анализ за периода 01.07.2012 г. до 30.06.2013 г. и периода 2008 г. – 2011 г., комисията счита, че с оптимизиране на разходите за изпълнение на дейностите по инвестиционните и ремонтни програми, както и с въвеждане на система за управление на качеството, дружеството ще постигне подобряване сигурността на доставките на електрическа енергия и намаляване размера на технологичните разходи.

В резултат на приложените корекции, и прилагането 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., цените без ДДС и акциз, на “ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са както следва:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00890 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04001 лв./кВтч.

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

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

3. Ценообразуващите елементи са както следва:

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходимы годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 301 928 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 8 153 672 МВтч.

3. Условно –постоянни разходи с включени разходи за амортизации на стойност 160 403 хил.лв., представени по икономически елементи, както следва:

Видове разходи	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	
	Отчет 2012 г.	Утвърдено за 2013/2014 г.
	хил.лв.	хил.лв.
Разходи за заплати и осигуровки	48 772	44 536
Разходи за материали	17 504	17 033
Разходи за външни услуги	45 127	26 099
Разходи за амортизации	71 574	71 574
Други разходи за лицензионна дейност	4 285	1 161
Общо разходи	187 262	160 403

Разходите за заплати, осигуровки и материали са коригирани пропорционално с отчетените приходи за допълнителни услуги на стойност на 4 707 хил.лв. В „други разходи за лицензионна дейност” са признати единствено отчетените разходи за данъци и такси.

„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 който 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 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,16865	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%

С писмо вх.№ Е-13-49-66/24.07.2013 г. "ЕВН България Електроснабдяване" АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение с приложения:

- Разходи за дейностите Краен снабдител и Обществен доставчик, отнесени към 1 клиент;
- Предложение на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за цени на електрическата енергия за крайни клиенти;
- Писмо, с изх. N 1630-2/16.04.2013 г., получено в ДКЕВР на 18.04.2013 г.;
- Справка за прогнозни количества електрическа енергия за закупуване от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.07.2013 г - 30.06.2014 г

Изложените възражения в становището на „ЕВН България Електроснабдяване“ АД са както следва:

1. По отношение на оперативните разходи за дейността:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД счита, че комисията прилага различен принцип при определяне на разходите за дейността „краен снабдител“ на различните дружества в сектора, които по същество изпълняват една и съща дейност - а именно: търговия с електрическа енергия по регулирани цени.

Дружеството счита, че комисията следва да признае разходи за дейността „краен снабдител“ в размер на 3% от разходите за енергия, или 18 090 хил.лв., които според него са необходимия минимум средства за осъществяване на лицензионната дейност.

След анализ на представените данни информация в становището на "ЕВН България Електроснабдяване" АД е прието възражението относно размера на надценката за дейността „краен снабдител“, като същата е коригирана на 3 %.

2. По отношение на разходите за енергийна ефективност:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД счита, че становището в т.9, на стр.37 от доклада, където е посочено, че „в цените не са включени разходи за енергийна ефективност“, е в конфликт с протоколно Решение № 44 от 08.12.2010 г. на Министерски съвет, в което е приет поименен списък на задължените лица по чл. 10, ал. 1, т. 1 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания.

Възражението относно непризнаването на разходите за енергийна ефективност е неоснователно предвид обстоятелството, че разходите на енергийните предприятия за постигане на индивидуалните им цели за енергийните спестявания могат да се признаят в случай, че са налице кумулативно следните предпоставки: срещу направените разходи за постигане на индивидуалните цели, енергийното предприятие не е получило допълнителни приходи от крайните потребители извън регулираните цени или чрез други механизми и направените разходи във връзка с изпълнение на индивидуалните цели бъдат доказани пред ДКЕВР като икономически обосновани. Към настоящия момент не е налице гореописаното условие, предвид на което в необходимите приходи за осъществяване на лицензионната дейност на енергийните предприятия не са включени разходи за енергийна ефективност.

3. По отношение на некомпенсирани разходи за ценовия период 01.07.2012 – 01.08.2013 г.:

Дружеството отбелязва, че комисията следва да вземе под внимание и да се произнесе относно компенсирането на разходите за закупена електрическа енергия по преференциални цени, като посочва, че некомпенсираната сума за ценовия период 01.07.2012 – 01.08.2013 г. за "ЕВН България Електроснабдяване" АД възлиза приблизително на 249 млн.лв.

Комисията счита възражението за неоснователно, като некомпенсираните разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ от предходния ценови период, следва да бъдат разсрочени за компенсиране за следващи ценови периоди, след анализ на реално отчетените разходи.

4. По отношение на разходите за балансиране:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД счита, че е допусната техническа грешка в т.10, на стр.37 от доклада, където е записано, че „балансиращият пазар се очаква да заработи след 01 август 2013 г. и на този етап енергийните дружества не могат да представят реалистична оценка на възможните отклонения от графиците за клиентите на крайните снабдителите и респективно разходите свързани със закупуване на балансираща енергия“. Според дружеството пазара се очаква да заработи след 01 август 2014 г. Комисията не приема възражението за основателно, съгласно описания общ подход.

5. По отношение на разходите за задължение към обществото:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД счита, че приетите от комисията прогнозни работни часове, при определянето на преференциалните цени на производителите на електрическа енергия от ВИ не кореспондират с реалните работни часове на различните видове производители и създават риск от непланирано производство и некомпенсиран разход. В изпратено писмо до ДКЕВР, дружеството е прогнозирано за закупуване през периода 01.07.2013 - 01.07.2014 г. 1 147 273 х.кВтч. произведена енергия от ВЕИ, както и 112 750 х.кВтч от когенерации и ВЕЦ над 10 МВт. Разходите за задължения към обществото, в които влизат и разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВИ и разходите за изкупуване на електрическа енергия от когенерации и ВЕЦ над 10 МВт, които "ЕВН България Електроснабдяване" АД прогнозира за периода 01.07.2013 - 01.07.2014 г. са в размер, на 475 540 хил.лв. В допълнение дружеството посочва, че няма яснота как разходите за задължения към обществото участват във формирането на „цената за задължения към обществото“. Възражението на дружеството не се приема. Комисията е приела Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система. С Решение № ТЕ-022/29.07.2013 г. са посочени количествата електрическа енергия от ВИ, които участват при формиране на квотата за регулирания пазар.

Цените за електрическа енергия на "ЕВН България Електроснабдяване" АД, при необходими годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период са 605 677 хил.лв., при прогнозни количества – 6 135 004 МВтч, са както следва;

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

„ЕВН България Електроснабдяване“ АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,17919
- Дневна	0,11551
- Нощна	0,06516
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,14366
- Нощна	0,06220
3. Една скала	0,14412

II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,09718
- Нощна	0,03892
2. Една скала	0,09718

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04001 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01650 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	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15469
- Нощна	0,09643
2. Една скала	0,15469

„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 регулаторен 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, представени в доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”:

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 средно номинална 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 заложи с общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществеността 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.

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

С писмо Вх.№ Е-13-45-85/23.07.2013 г. „Енерго- Про Мрежи” АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение с приложени сравнителен анализ на разходи за експлоатация и брутен марж на километър мрежа и данни за техническото състояние на мрежата на Енерго-про Мрежи АД и технико-икономическа обосновка за възможностите за намаляване на технологичните загуби на дружество „Енерго-про Мрежи” АД за второто полугодие на 2013 г. изготвена от експерти на Съюза на икономистите в България с ръководител Д-р Либерт Явашев, М.Ф., PPP Inst. Dipl. Washington и екип от дългогодишни специалисти в областта на анализа, планирането и оценка на ефективността на електроразпределителните мрежи.

Изложените възражения в становището на „Енерго-Про Мрежи” са както следва:

1. По отношение на разходите за поддръжка и експлоатация:

„Енерго-про Мрежи” АД отбелязва, че ДКЕВР не е признала 15 238 хил.лв. от заявените разходи за експлоатация и поддръжка на дружеството в размер на 79 041 хил.лв., като посочва че тези разходи реално ще бъдат извършени и е представена детайлна справка за формирането на разходите за експлоатация и поддръжка, която е следната:

„Разходи за експлоатация и поддръжка на ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ (хил.лв.)

<i>Разходи за персонал (Мрежи)</i>	29 649
<i>Поддръжка и ремонт на съоръжения</i>	7 469
<i>Проверка и ремонт на електромери</i>	1 332
<i>Поддръжка на автомобили на мрежови и аварийни екипи</i>	1 231
<i>Горива и смазочни материали на мрежови и аварийни екипи</i>	3 299
<i>Работно облекло, инструменти, охрана труд</i>	600
<i>Отчитане на електромери</i>	8 222
<i>Разходи за поддръжка и работа на системите за фактуриране, дистанционен отчет, SMART отчет, телекомуникации, диспечерско управление, предаване на данни в реално време, GIS, SAP PM и др.</i>	11 409
<i>Обслужване на клиенти – телефонен център и центрове за клиенти</i>	1 142
<i>Поддръжка на сгради, вкл. сгради на трафопостове, разходи за персонал на</i>	3 785

служители извършващи фасилити услуги	
Разходи за персонал (административен: счетоводство, човешки ресурси, правни, доставки и др.)	5 618
Застраховки, данъци и такси	2 574
Други оперативни разходи (лицензионни такси ДКЕВР, охрана, вода, отопление, ХЕИ, обявления планирани прекъсвания, медицински услуги, такса смет, пощенски услуги и др.)	4 440
Общо оперативни разходи за лицензионна дейност 2012 г.	80 770

Заявени разходи 2013 г. подадени с ценово заявление вх No E-13-45-1/29.03.2013 г.” **79 041**

Дружеството също така е извършило сравнителен анализ между трите електроразпределителни предприятия „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и „Енерго-Про Мрежи” за признатите разходи за експлоатация и поддръжка на база километър мрежа, които са съответно:

- „ЧЕЗ Разпределение България” АД – 1 824 лв./км;
- „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – 1 597 лв./км;
- „Енерго-Про Мрежи” – 1 512 лв./км.,

като е констатирано че предлаганите за утвърждаване разходи за експлоатация и поддръжка на „Енерго-Про Мрежи” АД „са много по-ниски спрямо тези на другите електроразпределителни дружества”.

Отбелязано е също така, че предложените за утвърждаване разходи на „Енерго-Про Мрежи” АД за новия регулаторен период са с 8 % под средните за страната за разлика от предходния регулаторен период 2008 г. – 2013 г., когато са били с 18 % над средните, като дружеството счита, че тази негативна промяна е в противоречие със структурата на мрежите.

Дружеството заявява, че с предлаганите за утвърждаване оперативни разходи се задълбочава негативната тенденция започнала през 2008 г. на „Енерго-Про Мрежи” да бъде признаван най-нисък брутен марж на километър мрежа, а именно 3 241 лв./км., при 3 664 лв./км на ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и 3 479 лв./км на „ЧЕЗ Разпределение България” АД, като посочва че независимо от актуализацията на разходите за амортизации и регулаторната база на активите, поради предложени по-нисък марж на разходите на база километър мрежа, дружеството ще разполага с най-малко средства за поддръжка на мрежата.

В заключение по отношение на разходите за експлоатация и поддръжка се заявява, че всички заявени разходи са присъщи за регулираната дейност и са отразени всички възможни оптимизации, като се посочва че заявените от дружеството разходи са с 2,13 % по-ниски от отчетените за 2012 г. и не са включени разходи за допълнителни услуги. В становището се отбелязва, че още в края на 2012 г. „Енерго-Про Мрежи” АД е започнало назначаването на допълнителни служители, които да извършват отчета на средствата за търговско измерване и е прекратено извършването му от външни фирми, като се отбелязва че „при положение, че ДКЕВР не признаваше през изминалия регулаторен период голяма част от разходите за външни услуги, предвижданата актуализация на разходите за експлоатация и поддръжка няма да е достатъчна да покрие дори средствата за работни заплати на тези служители.”

След детайлен анализ на представената информация в становището на „Енерго – Про Мрежи” АД, е направена корекция на условно-постоянните разходи от 108 624 хил.лв. на 118 624 хил.лв. с оглед на това, че е необходимо запазване на финансовата стабилност и ненарушаване

сигурността на снабдяване с електрическа енергия, предвид това че действителните технологични разходи надвишават значително утвърдените в регулаторната рамка.

Видове разходи	"Енерго-Про Мрежи" АД	
	Отчет 2012 г.	Утвърдено за 2013/2014 г.
	хил.лв.	хил.лв.
Разходи за лицензионна дейност	103 706	99 993
Управление	5 791	5 791
Диспечиране	1 727	1 727
Подстанции	6 038	6 038
Въздушни електропроводи	22 478	22 478
Кабелни електропроводи	10 302	10 302
Трафопостове	21 796	21 796
Средства за търговско измерване	28 961	28 961
Инсталации на потребители	2 900	2 900
Разни	3 713	
Административни разходи и с общо предназначение	21 898	18 631
разходи за заплати	498	498
разходи за външни услуги	21 135	18 115
разходи за амортизации	2	2
разходи за материали	16	16
други разходи	247	
Общо разходи	124 841	118 624

2. По отношение на технологичните разходи по преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Енерго-Про Мрежи” АД:

По отношение на технологичните разходи се посочва, че отчетените технологични разходи по разпределителната мрежа на „Енерго-Про Мрежи” АД за 2012 г. са 14,14 % и счита че признатите технологични разходи следва да останат най-малко на нивото на признатите за предходния ценови период – 12 %.

Дружеството посочва че технологичните разходи по мрежата са пряко свързани със структурата и състоянието на мрежите, като се отбелязва че „Енерго-Про Мрежи” АД експлоатира 24 подстанции 110/20 kV, които активи са били в края на своя полезен живот и обслужва територия с дълги предимно въздушни електропроводни линии и най-ниска гъстота на потреблението, което предопределяло наличието на по-високи технологични разходи по мрежата.

Според извършен подробен анализ от дружеството за отчетените технологични разходи, показвал че динамиката на намалението е 1% средногодишно, като се отбелязва че това намаление е реализирано при висок интензитет на инвестиционните разходи.

Дружеството заявява, че независимо от извършените инвестиции загубите от отчетените технологични разходи за периода 2008 - 2012 години, показвали сравнително постоянно нива на загубите от средно напрежение от 4,25 % през 2008 г., 2,86 % през 2009 до 1,92 % през 2012 г., което било индикатор, че резервите за намаляване на технологичните загуби в мрежи средно напрежение са силно ограничени и изчерпани и маргиналните разходи за намаляването им с 1 % ще изисква неимоверно високи инвестиции.

Представени са данни от Световната банка относно икономически показатели на сектор "Електроразпределение" за технологични загуби на пренос на електрическата енергия по веригата от високо напрежение до краен потребител в сходни страни и съпоставка на процента на технологични загуби на разпределение на електрическата енергия от доставки високо напрежение до краен потребител между България и съседни страни:

- по отношение на икономически показатели на сектор "Електроразпределение" за технологични загуби на пренос на електрическата енергия са представени следните данни:

<i>Година</i>	<i>2010</i>	<i>2010</i>
<i>Страна</i>	<i>Разход на електрическа енергия в кВтч на човек</i>	<i>Технологични загуби в проценти за краен потребител</i>
<i>Страни с ниски доходи</i>	<i>240</i>	<i>12</i>
<i>Страни със средния доход</i>	<i>1,687</i>	<i>11</i>
<i>Ниско ниво на среден доход</i>	<i>695</i>	<i>17</i>
<i>Високо ниво среден доход</i>	<i>2,701</i>	<i>9</i>
<i>Централна Азия</i>	<i>2,81</i>	<i>12</i>
<i>Латинска Америка и Карибския басейн</i>	<i>1,906</i>	<i>16</i>
<i>Близкия изток и Северна Африка</i>	<i>1,672</i>	<i>15</i>
<i>Южна Азия</i>	<i>563</i>	<i>21</i>
<i>Сахарска Африка</i>	<i>546</i>	<i>12</i>

- сравнителната справка на процента на технологични загуби на разпределение на електрическата енергия от доставки високо напрежение до краен потребител между България и съседни страни е както следва:

<i>Година</i>	<i>2010</i>
<i>Страна</i>	<i>Технологични загуби в проценти за краен потребител</i>
<i>Албания</i>	<i>13,8</i>
<i>България</i>	<i>13,15</i>
<i>Хърватия</i>	<i>13,82</i>
<i>Косово</i>	<i>17,82</i>
<i>Литва</i>	<i>20,25</i>
<i>Македония, БЮР</i>	<i>17,82</i>
<i>Румъния</i>	<i>11,82</i>
<i>Турция</i>	<i>13,82</i>

Направената констатация от дружеството на база данните, е че „процента на технологични загуби на разпределение на електрическата енергия от доставки високо напрежение до краен потребител също не е по-нисък от утвърдените от ДКЕВР за изминалия ценови период 12% и не е възможно да се намали процента на технологични загуби на разпределение на електрическата енергия без сериозни инвестиции и технологична модернизация на електроразпределителната система.”

Също така се заявява, че е „немислимо да се изисква от електроразпределително дружество да поддържа ниски нива, под 13,00% на технологични загуби за разпределение на електрическа енергия при наличие на слабо ниво на технологичното състояние на мрежата, непризнати инвестиции и трансформаторното стопанство, унаследено от дружество "Енерго-Про Мрежи" АД след приватизацията на електроразпределителните дружества опериращи в североизточна България. Необходими са години, сериозни инвестиции в рамките на стотици милиони лева, за да се достигне високо технологично ниво на електроразпределителната мрежа.”

Възражението на дружеството се приема за неоснователно. Въз основа на извършения преглед и анализ за периода 01.07.2012 г. до 30.06.2013 г. и периода 2008 г. – 2011 г., комисията счита, че с оптимизиране на разходите за изпълнение на дейностите по инвестиционните и ремонтни програми, както и с въвеждане на система за управление на качеството, дружеството ще постигне подобряване сигурността на доставките на електрическа енергия и намаляване размера на технологичните разходи.

3. По отношение на инвестиционните разходи:

В становището си дружеството заявява, че в доклада за утвърждаване на цени на електрическата енергия не се предвиждат средства за инвестиции в мрежата, а в същото време дружеството е следвало да изпълнява множество законови задължения свързани с развитие на мрежата във връзка с присъединяване на нови потребители, за подмяна на средства за търговско измерване, за изкупуване на активи, за подобряване качеството на мрежата и други.

Комисията не приема възражението на дружеството. В регулаторната база на активите е включена стойността на отчетените нетекущи активи към края на базисната година. По отношение на включването на заявените прогнозни инвестиции, Комисията е одобрила представената инвестиционна програма, като съгласно изискванията на НРЦЕЕ включването на инвестициите в регулаторната база на активите ще се извърши през следващия ценови период, след представяне на подробен отчет и анализ за изпълнението им, както и постигнатите резултати от тях по отношение на качеството на енергията.

4. По отношение на разходите за балансиране:

„Енерго-Про Мрежи” АД, счита че комисията следва коректно да отрази задълженията за балансиране на дружеството наложени от Правилата за търговия с електрическа енергия, като се посочва че прогнозните разходи за балансиране заявени от дружеството са подробно обосновани и са на стойност 10 373 хил.лв.

Възражението на дружеството не се приема, съгласно описания общ подход.

5. По отношение на нормата на възвръщаемост:

Дружеството изразява несъгласие с определената норма на възвръщаемост от 7.00% при целева структура на капитала от 50% СК/50% ПК и е представило проучване, като предлага нормата на възвръщаемост на капитала да бъде изчислена съгласно изискванията на чл. 14, ал.2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и да е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала, преди данъчно облагане изчислена по така представената подробна схема:

„ 1. Норма на възвръщаемост на собствения капитал

За определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал са използвани принципите заложи в Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), при отчитане на следните показатели:

- *Инфлация - отчетената от Националния статистически институт (НСИ) инфлация за 2012г.е в размер на 4.2 %.*
- *Доходност от дългосрочни ценни книжа - във връзка с приемането на България в Европейския валутен съюз стартира изчислението на дългосрочен лихвен процент (ДЛП) за оценка на степента на конвергенция (сближаване).*

ДЛП се определя на базата на доходността до падежа по дългосрочните правителствени ценни книжа. В зависимост от особеностите на съществуващия капиталов пазар, всяка страна-членка на ЕС избира между бенчмарк облигация или кошница от облигации, които в максимална степен отговарят на следните статистически критерии: емитент - централно правителство; срок до падежа (матуритет) - остатъчен срок до падежа 10 години (препоръчително е той да бъде в интервала между 9.5 и 10.5 години) деноминация на бенчмарк облигацията - в национална валута (левове). Изчислението на дългосрочния лихвен процент се извършва на дневна или месечна база и се обявява от БНБ. За декември 2012 г., стойността на този лихвен процент е в размер на 3,4391% на месечна база. Изчислената доходност е определена като номинален дългосрочен лихвен процент, без да се прилагат допълнителни корекции, свързани с размера на инфлацията и др. След отчитане на ефекта на инфлацията за 2012 г., реалната доходност е изчислена в размер на (0,73%).

- **Пазарна рискова премия**

Независимо изследване на Асуат Демодоран от Стърн Скул ъф Бизнес (Ню Йоркски Университет), предлага начин за оценяване на пазарния риск за различните страни според кредитния им рейтинг. За България определената пазарна рискова премия към януари 2013 г. е в размер на 8,43 %, при кредитен рейтинг Ваа2, със стабилна перспектива, присъден от Moody's на 22.07.2011 г.

Световната агенция за управление на кредитния риск Sofase не присъжда положителна перспективата на рейтинга, който изготвя за България, и я включи в негативния списък на държави под наблюдение. Причините и в двата случая са идентични – бюджетния дефицит за последните години, включително и очакваният за 2013 г.

Задържането на кредитния рейтинг за дълъг период, в следствие на световната финансова криза и ниския растеж на българската икономика, както и негативните прогнози за държавния бюджет за 2013 г. се очаква да доведат до нарастване на лихвите по заемите, които държавата тегли. В допълнение от рейтинговите компании отбелязват, че перспективата за целия регион на икономики в преход, както и в южна Европа се е влошила, което се отразява и на динамиката на рейтинга на страните в южна и югоизточна Европа.

С 0,19% е намалял за последната календарна година основният лихвен процент (ОЛП) и от 01.01.2013 г. той е 0.03%. От 1 юни той вече е в размер на 0.01 на сто по данни от БНБ. За същия месец на миналата година ОЛП беше 0.14%. За последните 18 месеца основната лихва намалява с малко всеки месец. Движението на ОЛП надолу отразява глобалната ситуация на финансовите пазари. ОЛП в страната се образува на базата на индекса LEONIA (Lev Over Night Index Average) за предходния месец. Той отразява овърнайт депозитите в лева на банките ни. Движението на ОЛП надолу отразява поевтиняването на финансовия ресурс. Същевременно конкуренцията по предлагане на финансов ресурс ще се засили не само по отношение на кредитите, но и на депозитите. Така лихвеният марж между кредитите и депозитите ще се запази на сегашните нива.

В резултат на горецитираните анализи следва да се направи извода, че систематичния риск, който се обуславя от общите икономически условия в страната, политиката, съществуващата инфлация и други икономически явления, е висок и следва да се предвиди при определяне на изискуемата норма на възвръщаемост.

- **Бета коефициент на акционерния капитал**

За оценка на риска на акциите на собствениците се използва коефициента β на акциите. За електроенергийни предприятия ДКЕВР прилага бета стойности на акциите в интервала от 0.97 до 1.09, отчитайки целева капиталова структура на капитала 30%СК/70%ПК. Съгласно Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период целевата структура за трети регулаторен период е 50%СК/50%ПК. Отчитайки факта че дела на СК е по- висока, то при определяне на бета стойностите следва да се отрази този факт. В тази връзка се приема, че бета не би следвало да бъдат взети със стойност по-ниска от 1.15, колкото е тази стойност за разпределителни предприятия в САЩ, без да се отчита по- високия риск на българския регулиран пазар в сравнение с този в САЩ. При определянето на бета е взето предвид и целевото ниво от 50% СК и 50%ПК.

Разпределението на електрическа енергия се характеризира с висока степен на ангажираност на капитали- краткосрочни и дългосрочни, като в много от случаите инвестиционните разходи са с непредвиден характер, в следствие на аварии по мрежата инвестиционните мероприятия трябва да бъдат реализирани за много кратки срокове. Тази особеност, както и спецификата на дейността разпределение на електрическа енергия се отразява на инвеститора в две насоки:

- повишаване на финансовия риск за фирмата поради увеличаване на дела на активите, финансирани с привлечен капитал (поради необходимост инвестиране на голям обем капитали преди получаване на доход от инвестицията) и
- висок дял на краткосрочни разходи - фирмите с високи краткосрочни разходи са по-рискови, отколкото фирми с нисък дял на такива разходи.

Поради това при определяне на изискуемата норма на възвръщаемост на собствения капитал на "Енерго-Про Мрежи" АД е приета стойност на бета на акциите от 1.15.

- специфичен риск-съгласно , последните изменения на цените от 05.03.2013 г., разходите за технологични нужди, одобрени от ДКЕВР са значително по- ниски от постигнатите от дружеството. Също така утвърдените от регулатора разходи за инвестиции за втори регулаторен период бяха по- ниски от заявените от дружеството, което може да се допусне и за трети регулаторен период. Поради това е използвана добавка от 1% при оценката на изискуемата норма на възвръщаемост на собствения капитал на „Енерго-Про Мрежи" АД, който частично отразява специфичния риск на компанията.

2. Корпоративна данъчна ставка - действащата в момента данъчна ставка е 10% и е отразена при определяне на НВск.

3. Структура на капитала - Съгласно Указанията на ДКЕВР е използвана целевата структура на капитала СК-50% и ПК-50%.

4. Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал

Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е целева и в тази връзка за норма на възвръщаемост е приета стойността на обявяваната от БНБ стойност за кредити отпускани от търговските банки на нефинансови институции. За м. Декември 2012 г. този процент е 7.76%.

Предлагаме оценката на реалната норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи" АД да бъде в размер от 9.97%.

Нормата на възвръщаемост е определена при следните допускания:

1. Отчетена инфлация за 2012, съгласно НСИ: 4.20%
2. Пазарна рискова премия за СК: 8.43%
3. Капиталова структура: 50/50
4. Бета на акциите: 1.15
5. Специфичен риск: 1.00%
6. НВск, реална след данъчно облагане: 10.95%
7. НВпк: 7.76%
8. СПЦК преди данъчно облагане: 9.97%."

В заключение по отношение на нормата на възвръщаемост на капитала дружеството отбелязва, че „регулаторната комисия на Германия е определила за регулаторния период 2014 – 2019 г. норма на възвръщаемост на собствения капитал, преди данъчно облагане за електроразпределителни и газоразпределителни дружества в размер на 9.3% за нови мрежи и 7.6 % за стари мрежи. Като се отчете разликата в систематичния риск на Германия (5.80%) и България (8.43%), считаме че посочената в анализа НВ за електроразпределителни дружества е обективно изчислена и приложима за България."

Възражението на дружеството се приема за неоснователно. Приетата от комисията целева норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане в размер на 7% е определена и при използване на следните параметри:

1) Безрискова премия от 4,17 %, изчислена на основата на дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция, определен на базата на доходността на най-дългосрочните правителствени ценни книжа. Премията е на основата на среднопретеглената ефективна доходност за периода януари 2012 – май 2013 г. (Източник: БНБ).

2) Пазарна рискова премия за пазари на частни активи в размер на 5,80 %, публикувана на Интернет страницата на Aswath Damodaran - Stern School of Business и бета коефициент на активите 0,49.

3) Средногодишен ИПЦ за предходната година в размер на 3 % (Източник: НСИ).

4) Капиталова структура от 50 % собствен капитал и 50 % привлечен капитал.

5) Целева стойност на привлечения капитал, оценен при ползване на кредитиране в лева с лихва 8,50%. Стойността е на основата на средните лихвени проценти по нов бизнес по период на първоначално фиксиране на лихвения процент за кредити над 1 млн. евро и срочност над 5 г. за периода януари 2012 – април 2013 г. (Източник: БНБ).

Посочената от дружеството пазарна рискова премия от 8,43 % е общата пазарна рискова премия за България, която е формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари на частни активи в размер на 5,80 % и премията за специфичния за България риск от 2,63 %. В тази връзка и предвид факта, че като безрискова премия е използвана доходността по бенчмарк облигацията на България (дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция), при определяне нормата на възвръщаемост, чрез модела за оценка на капиталовите активи, работната група/комисията е използвала само премията за развити пазари на частни активи в размер на 5,80 %, доколкото тя не съдържа специфичния държавен риск.

В резултат на извършените 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:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01174 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03769 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на **„Енерго-Про Мрежи” АД** за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00789 лв./кВтч.

3. Ценообразуващите елементи са както следва:

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 219 308 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 5 414 160 МВтч.

4. Условно-постоянни разходи с включени разходи за амортизации са на стойност 118 624 хил.лв., представени по икономически елементи, както следва:

Видове разходи	"Енерго-про Мрежи" АД	
	Отчет 2012 г.	Утвърдено за 2013/2014 г.
	хил.лв.	хил.лв.
Разходи за лицензионна дейност	103 706	99 993
Управление	5 791	5 791
Диспечиране	1 727	1 727
Подстанции	6 038	6 038
Въздушни електропроводи	22 478	22 478
Кабелни електропроводи	10 302	10 302
Трафопостове	21 796	21 796
Средства за търговско измерване	28 961	28 961
Инсталации на поребители	2 900	2 900
Разни	3 713	
Административни разходи и с общо предназначение	21 898	18 631
разходи за заплати	498	498
разходи за външни услуги	21 135	18 115
разходи за амортизации	2	2
разходи за материали	16	16
други разходи	247	
Общо разходи	124 841	118 624

В признатите разходи се включват само разходи пряко относими към лицензионната дейност.

„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 ПТТЕ, 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 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,21081	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%

С писмо Вх.№ Е-13-46-39/23.07.2013 г. „Енерго-Про Продажби” АД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени и проекта на решение, в което излага своите възражения:

1. По отношение на разходите за закупуване на електрическа енергия:

„Енерго-про Продажби” АД, счита че определените разходи за закупуване на електрическа енергия са крайно недостатъчни, не възстановяват реалните разходи за снабдяване на дружеството и не осигуряват възвръщаемост на компанията, като посочва, че отчетените за 2012 г. възлизат на 21 107 хил.лв.

Възражението на дружеството е неоснователно, Комисията е спазила изискванията на Наредбата и е приложила описания по-горе общ подход.

2. По отношение на разходите за балансиране:

Дружеството заявява, че прогнозните разходи, предизвикани от задължение за балансиране възлизат на 35 010 хил.лв. и счита, че при формиране на разходите за закупуване на електрическа енергия комисията следва да отрази тези задължения за балансиране. Искането е мотивирано с това, че така определените необходими приходи са недостатъчни, тъй като не

включват допълнителни разходи за балансиране и в случай на недостиг на средства компанията не би била в състояние сама да финансира закупуването на електрическа енергия за балансиране.

Възражението на дружеството не се приема и е приложен описания общ подход.

3. По отношение на разходите за задължение към обществото:

„Енерго-про Продажби” АД, счита че комисията следва да предвиди разходи за възстановяване на некомпенсираните разходи на компанията за изтеклия ценови период във връзка със задължения за изкупуване на електрическа енергия от производители по преференциални цени, като посочва, че към края на ценовия период тези разходи са в размер на 47 млн.лв. Дружеството посочва, че крайните снабдители не следва да понасят допълнителни разходи предизвикани от задължения към обществото, тъй като съгласно изискванията на Закона за енергетиката тези разходи се разпределят по прозрачен начин между крайните клиенти.

Предвид приложения общ подход за ценообразуване, възраженията на „Енерго-про Продажби” АД се считат за неоснователни.

Цените за електрическа енергия на „Енерго-про Продажби” АД при необходими годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период - 435 377 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 4 410 000 МВтч са както следва:

„Енерго-Про Продажби” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,22016
- Дневна	0,12005
- Нощна	0,04936
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15302
- Нощна	0,05529
3. Една скала	0,14216
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,10297
- Нощна	0,04048
2. Една скала	0,10297

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03769 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00789 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	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,16102
- Нощна	0,09853
2. Една скала	0,16102

„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. Средно претеглена норма на възвръщаемост на капитала – 12 %.

4. Инвестиционната програма на дружеството е разработена за 3-годишен период, като средно номиналната 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.

С писмо вх. № Е-13-09-11/25.07.2013 г. „ЕРП Златни пясъци” АД е представило становище, относно доклад на работната група за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”.

Дружеството изразява несъгласие с приложения общ подход по отношение на непризнатите прогнозни инвестиции в регулаторната база на активите. Във връзка с направените промени в Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и тяхното обнародване в ДВ, дружеството заявява, че не са получили писмено съобщение за установяване на нередовност на подаденото заявление за утвърждаване на цени и поради това в сегашното становище представят обосновка на предложените инвестиции. Става ясно, че в подаденото заявление, „ЕРП Златни пясъци“ АД е представило данни за планираните инвестиции, като е приело продължителност на регулаторния период от три години. Тъй като с решение на комисията, е прието продължителността на регулаторния период да бъде две години, в подаденото становище дружеството представило своите мотиви за прогнозните инвестиции за 2013 г. и 2014 г.

В становището си „ЕРП Златни пясъци” АД посочва, че е планирало за 2013 г. и към настоящия момент вече е реализирало изграждането на един нов трафопост на мястото на съществуващ и втори реконструиран, със запазване на съществуващата мощност. Поради необходимостта от увеличаване на мощността, се е наложило да бъде съборена сградата в която е бил разположен съществуващия трафопост и на нейно място е изградена нова масивна сграда с необходимия капацитет. С това се цели намаляване на планираните показатели за непрекъснатост на снабдяването, повишаване сигурността на доставките и стабилизиране на захранващото напрежение на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа.

В реконструирувания трафопост са монтирани нови трансформатори с по-малки собствени загуби, като се очаква това да доведе до намаляване на процента на технологичните загуби.

При изграждането и реконструкцията на посочените трафопостове е планирано оптимизиране на всички кабелни връзки към съседни трафопостове, както и подмяна на някои от съществуващите линии.

Според дружеството това обуславя прогнозираните инвестиции за кабелни електропроводи СрН и НН, което към настоящия момент е извършено. Планира се и изграждането на изцяло нова кабелна линия СрН, която ще покрива необходимостта от резервиране захранването на четири трафопоста в района. Това ще доведе до намаляване на времето за безтокови паузи, което има пряко влияние за показателите за непрекъснатост на снабдяването.

„ЕРП Златни пясъци” АД заявява, че основната цел на дружеството е запазване, поддържане и оптимизиране на съществуващата мрежа, чрез намаляване на технологичните загуби до адекватен размер. В тази връзка дружеството планира подмяна на съществуващите средства за търговско измерване (СТИ) с нови, отговарящи на изискванията на либерализирания пазар на електрическа енергия.

Дружеството трябва да закупува и монтира нови СТИ, поради тенденциите за строителство и преустройство на хотелски комплекси в жилищни. Предвижда се разширяване на системата за дистанционно отчитане (закупуване на компютърни системи и софтуер за обработка на данните), като крайната цел е да бъдат обхванати 100 % от потребители, което ще доведе до намаляване на технологичните загуби и постоянен контрол и мониторинг на електроразпределителната мрежа.

От становището е видно, че „ЕРП Златни пясъци” АД има за цел извършването на всички ремонтни и поддържащи дейности да бъдат изпълнявани със собствени активи и персонал. Дружеството заявява, че разходите за подизпълнители са редуцирани до минимален размер, което налага необходимостта от закупуване и поддържане на специализирана техника. През 2013 г. е планирано завършването на техническото обновяване на лабораторията, което към настоящия момент е приключено.

Дружеството е прогнозирано и подмяна на автомобилния парк, за осигуряване на по-бърза реакция при възникнали аварийни ситуации, което ще доведе и до намаляване на разходите за ремонт и консумативи за поддръжка.

За 2014 г. се предвижда да бъде извършена реконструкция на два трафопоста, като ще бъде увеличена мощността на инсталираните съоръжения от 2 по 400 kVA+320 kVA на 4 по 1000 kVA за единия и от 2 по 320 kVA на 3 по 1000 kVA за другия. Това ще доведе до разрушаване на старите и изграждане на нови сгради за двата трафопоста. Дружеството предвижда да бъдат ревизирани и кабелните връзки към съседните трафопостове, както и подмяна на кабелни линии СрН и НН, които често аварират, което ще доведе до подобряване на мрежата и недопускане влошаването на показателите за качество на снабдяването.

След анализ на представената информация и данни в становището на „ЕРП Златни пясъци” АД, направените възражения по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” не се приемат, предвид гореописания общ подход за регулиране.

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:

1. Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти на ниско напрежение – 0,03266 лв./кВтч.
2. Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа в размер на 0,00693 лв./кВтч.
3. Ценообразуващите елементи са както следва:

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи – 2 517 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 63 589 МВтч.

5. Условно-постоянни разходи с включени разходи за амортизации на стойност 1 881 хил.лв. представени по икономически елементи, както следва:

6.

Видове разходи	"ЕРП Златни пясъци" АД	
	Отчет 2012 г.	Утвърдено за 2013/2014 г.
	хил.лв.	хил.лв.
Разходи за лицензионна дейност	1 553	1 477
Диспечериране	102	102
Кабелни електропроводи	340	340
Трафопостове	880	880
Средства за търговско измерване	155	155
Разни	76	
Административни разходи и с общо предназначение	554	404
разходи за заплати	419	330
разходи за външни услуги	76	32
разходи за амортизации	20	20
разходи за материали	22	22
други разходи	17	
Общо разходи	2 107	1 881

В стойността на признатите разходи са включени само разходи относими към лицензионната дейност.

“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 Наредбата за регулиране на цените на аелектрическата 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 “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 г.
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,19121	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	-	-	-

С писмо вх.№ Е-13-77-10/25.07.2013 г. „ЕСП Златни пясъци” ООД е представило становище по доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика”, в което възразява срещу посочената надценка за дружеството за ценовия период 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. определена в размер на 185 хил.лв. или 3 % върху разходите за енергия. Дружеството заявява, че при определянето на надценката за дейността му следва да се вземе предвид факта, че територията на която осъществява лицензионната дейност е най-малка в сравнение с останалите крайни снабдителни и потреблението на електрическа енергия има изразен сезонен характер. Дружеството е представило детайлен анализ на разходите за персонал, които са с най-голяма тежест и са на стойност 148 хил.лв.

В заключение „ЕСП Златни пясъци” ООД предлага стойността на надценката за дейността при прогнозни количества 63 589 хил.кВтч да бъде 207 хил.лв. (3 % от средната покупна цена за енергия).

Предвид прилагания общ подход на регулиране на крайните снабдителни, възраженията на „ЕСП Златни пясъци” ООД се считат за неоснователни.

Цените за електрическа енергия на „ЕСП Златни пясъци” ООД при необходимими годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период - 6 277 хил.лв. и прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 63 589 МВтч са както следва:

„ЕСП Златни пясъци”ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,18945
- Дневна	0,08589
- Нощна	0,02271
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,13624
- Нощна	0,02271
3. Една скала	0,12538

II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,11995
- Нощна	0,04146
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 – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03266 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	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,17201
- Нощна	0,09352
2. Една скала	-

Гражданско движение „ДНЕС”

С писмо вх. No: Е-04-00-864/25.07.2013 г. е постъпило становище от „ДНЕС” относно доклада и проекта на решение за регулиране на цените в сектор „Електроенергетика”, които ще са в сила от 01.08.2013 г., което се изразява в следното:

1. Според дружеството, новият механизъм за разпределение на разходите, произтичащи от задълженията на общественият доставчик и крайните снабдител да изкупуват електрическата енергия на преференциални цени, включително и по дългосрочните договори за изкупуване на енергия и разполагаемост, предвижда осигуряване на равнопоставено разпределение на тежестта между всички участници на вътрешния пазар. В тази връзка, „ДНЕС” счита за неприемливо всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, да участват в компенсирането на тези разходи, а именно:

- задължителното изкупуване на 67% от произвежданата енергия в страната;
- включването на 73% от разходите в крайните цени;
- решението 65% от енергията за задължително изкупуване да се заплаща от клиентите на регулирания пазар и 35% от клиентите на свободния пазар.

Предвид гореизложеното ГД „ДНЕС” предлага да се създаде целеви фонд към БЕХ с източници постъпления от дивиденди, от износ на ток, от курсови разлики, от търговия с емисия и др.

2. ГД „ДНЕС” счита за правилно направеното предложение, в цената на електрическата енергия да не се включват прогнозните разходи за закупуване на квоти на CO₂ емисии, тъй като клиентите нямат отношение към тази дейност на участниците в производството и търговията с електрическа енергия.

3. Дружеството предлага през следващия регулаторен период в цената на електрическата енергия, да не се начислява инвестиционната добавка, съгласно чл. 33, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), тъй като счита за неправилно инвестиционните програми на отделните дружества, да се финансират от крайните клиенти чрез цените.

4. Счита, че не е съразмерно общото намаление на цените за битовите и небитови клиенти, като това за първата група е по-малко.

5. ГД „ДНЕС” счита за неприемливи: „цветните” добавки към цената на електрическата енергия, добавките за невъзстановяеми разходи и за покриване на задълженията към обществото.

За пример, дружеството посочва добавката за високоефективно комбинирано производство, като счита, че тя осигурява значителни и неправомерни доходи на производители с монополно положение. ГД „ДНЕС” посочва в това отношение „Топлофикация-София” ЕАД, чиято електрическа енергия се изкупува на цена почти три пъти по-висока от конвенционалната цена на електрическата енергия.

Относно добавката за „зелена енергия”, според дружеството мощностите за производство на „зелена енергия”, са в резултат от политиката на държавата в този сектор и от конкретни бизнес интереси, които нямат нищо общо с волята и интересите на потребителите ѝ, а трябва да заплащат крайния резултат, което „ДНЕС” счита за несправедливо. В тази връзка, предлага отново, че решението е в създаването на целеви фонд в БЕХ, който да покрива резултати от политиката, към която потребителите нямат пряко отношение.

Относно добавките за невъзстановяеми разходи и за покриване на задължения към обществото, дружеството изразява мнение, че те се формират от задължението да се покриват и прехвърлят върху клиентите резултатите от неизгодните условия в договорите за двете централи в Марица-изток, както и от актове на управляващите органи за т.н. поддържане на сигурността в системата. Според ГД „ДНЕС”, във всички заповеди за провеждане на мерки във връзка със сигурността на системата, трябва да се посочи кой изпълнява тези мерки и от какъв източник се покриват, позовавайки се на Закона за енергетиката, като счита, че това не крайните клиенти.

В заключение за добавките към цената на електрическата енергия, според дружеството, те водят до негативен резултат – крайна бедност и постоянно покачване на инфлацията и по този начин на цените на стоките и услугите.

6. ГД „ДНЕС” предлага да отпадне цената за достъп до електрическите мрежи като незаконна. Изразява мнение, че по този начин ЕРП-та фактурират суми за достъп до електроразпределителната мрежа и на т.н. крайни клиенти (училища, детски градини, фирми и особено на частни клиенти), допълнително се фактурират суми по неактивни партии на вили, допълнителни и спомагателни сгради и др., което е закононарушение.

Дружеството споменава, че текстът на чл. 104 от ЗЕ (в сила от 06.07.2007 г.) определя, че достъпът на крайните клиенти – битови и небитови не е предмет на сделка, т.е. бизнес отношение, а е право, уредено с общи условия. Поради това те не дължат цена за достъп. Те са потребители на електрическа енергия и съгласно закона, доставчиците на тази енергия са длъжни да им осигурят равнопоставен достъп и присъединяване към съответната мрежа (чл. 117, 118 от ЗЕ). В тази връзка, според дружеството, този достъп и това присъединяване, се

извършва като еднократна услуга и трябва да се заплаща като такава и затова счита, че крайните клиенти не дължат цена за достъп и приема като закононарушение.

Комисията приема направените предложения. В тази връзка е променен модела на ценообразуване с оглед премахване на добавките към цената за пренос. По отношение на цената за достъп лв./кВт/ден, мотивите за нейното прилагане са описани по-горе.

По отношение на предложението да се създаде целеви фонд към БЕХ с източници постъпления от дивиденди, от износ на ток, от курсови разлики, от търговия с емисия и др., с който да се компенсира задължителното изкупуване на произвежданата енергия в страната и тя да не се включва в крайните цени на клиентите на регулирания пазар, както и да се заплаща и от клиентите на свободния пазар, комисията счита за неоснователно, тъй като съществуващата законова рамка не предвижда подобен механизъм.

Българска Фотоволтаична Асоциация

С писмо вх.№ Е-04-00-867/25.07.2013 г. „Българска Фотоволтаична Асоциация” е представила становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, които са описани и обобщени както следва:

1. Цена за достъп

Асоциацията възразява за това че в предложениия модел за ценообразуване липсва информация относно отменяната на „цена достъп” до преносна и разпределителни мрежи за ВИ, във връзка с решенията на 5-членен състав на Върховния административен съд(ВАС), с който се отменя на последна инстанция „цената за достъп” – в няколко категории от обхвата на Решение Ц-33/14.09.2012 г.

Въпреки диференцирането на отделни категории, аргументите на ВАС за отмяна са идентични – определят Решение Ц-33/14.09.2012 г. за незаконосъобразно, прието при допуснати съществени нарушения на административно производствените правила, в противоречие на материалния закон и при несъответствие с целта на закона. Според Асоциацията допуснатото нарушение е съществено, тъй като е довело до определяне на временна цена по произволен, необоснован и непрозрачен начин в нарушение на принципа на чл. 31, т. 1 от ЗЕ.

БФА счита за наложително ДКЕВР да отмени документа в неговата цялост преди влизане в сила на цените в сектора за предстоящия регулаторен период, и същевременно да предприеме необходимите мерки за компенсиране на незаконно платените средства от ВИ производителите от месец септември 2012 г. до настоящия момент.

Неоснователно е възражението, че ДКЕВР следва в решението за утвърждаване на цени за новия регулаторен период изрично да отмени своето Решение Ц-33/14.09.2012 г. С Решение Ц-33/14.09.2012 г. са определени временни цени за достъп до електрическите мрежи, дължими от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници. При постановяване на решението административният орган е изхождал от принципа, че Решение Ц-33/14.09.2012 г. е постановено в хода на висящо административно производство и следва да действа до постановяване на крайния индивидуален административен акт – решение на ДКЕВР за определяне на окончателни цени. При постановяване на окончателното решение и на основание чл. 32, ал. 4 от ЗЕ ДКЕВР следва да се произнесе за подходящи компенсаторни мерки, в случай че окончателните цени за достъп се отклоняват от временните цени.

Производители от възобновяеми източници са обжалвали Решение Ц-33/14.09.2012 г. По завършилите до момента производства пред тричленен състав на ВАС Решение № Ц-33/14.09.2013 г. на ДКЕВР е отменено в съответната му обжалвана част. По няколко от производствата петчленен състав на ВАС е потвърдил решенията на тричленния състав и на основание чл. 223 от АПК същите са влезли в сила. Съдът изрично е констатирал, че обжалваният административен акт не е нищожен, отменил го е поради необоснованост и

нарушение на административно-производствените правила, но не е върнал преписката на административния орган със задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона. ДКЕВР е предприел процесуални действия за допълване на влезите в сила решения, тъй като решаващият съдебен състав не е упражнил в пълен обем правомощията си, императивно регламентирани в чл. 173, ал. 2 от АПК, а именно когато актът не е нищожен и естеството на спора не позволява въпросът да бъде решен по същество, да изпрати преписката на компетентния административен орган с указания за правилното прилагане на закона. В този смисъл, производството по определяне на цени за достъп до електрическите мрежи, дължими от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, е отделно административно производство.

2. Очаквано производство от ВИ за следващия регулаторен период

Асоциацията възразява срещу факта, че в предложения модел не е посочена формула и липсват статистически данни за производството на електроенергия от ВИ, на база на които да бъде фиксирана прогноза за производството през предстоящия регулаторен период. Обръщат внимание на общо заложените 3 324 016 МВтч количество енергия, което се очаква да бъде произведено от ВИ, както и посочените 1 277 148 МВтч количества предвидени за производство от фотоволтаични мощности. От Асоциацията възразяват и считат, че това не отразява реално инсталираните възобновяеми енергийни мощности, а реално произведената енергия за следващия период ще бъде значително повече. Счита че заложените 3 324 016 МВтч са недостатъчни, което води от своя страна до допълнителни сериозни дефицити в системата за покриване на разходите за изкупуване на енергията от ВИ.

Асоциацията предлага на ДКЕВР да преразгледа тази част от документа и да предостави по-детайлна информация и методика на изчисление за очакваното производство от ВИ, диференцирана според отделните технологии.

Възражението е неоснователно, като при определяне на количествата електрическа енергия от ВИ са използвани отчетни данни за инсталираните мощности, средногодишната продължителност на работа на централите при определяне на цените на ВИ, както и очакваното производство за осигуряване потреблението на енергия в страната.

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР и са приети на основание § 15, ал. 1 от ЗИД на ЗЕ (ДВ, бр. 59 от 2013 г., в сила от 5.07.2013 г.) с решение на ДКЕВР по т. 2 от протокол № 120/06.08.2013 г.

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДИМИТЪР ДИМИТРОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЕМИЛИЯ САВЕВА