



НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

1040 София, ул. "Веслец" No 5, тел. (02) 9263 636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg

ДО
Г-Н ИВАН ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
1000 гр.София
бул. "Княз Ал. Дондуков" № 8-10



КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Вх. №

E-13-01-39

05.06.2015

СОФИЯ

Становище

По чл.45, ал.3 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия
От „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД
ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Триадница №8,
Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия № Л-147-13/17.12.2004 г.,
Представявано от Петър Илиев – Изпълнителен директор

Относно: Доклад от 28.05.2015 г. относно утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика"

Възползваме се от правото си да изразим своето принципино становище по Доклада
относно утвърждаване на нови цени на електрическата енергия на
електроенергийните дружества, от 01.07.2015 г.:

1. По цената на електроенергията, която НЕК-Обществен доставчик продава на крайните снабдители

Категорично възразяваме срещу намалението на цената на електроенергията за крайните
снабдители с 4,3 % - от 125,32 лв/МВтч на 119,87 лв/МВтч, като в същото време цените на
крайните потребители са увеличени. Алогично е предложението за намаляване цената на
Обществения доставчик, при условие, че НЕК ЕАД има най-голям признат натрупан
дефицит в сектора, произтичащ от ценови решения от минали регулаторни периоди,
особено след въвеждането на новия ценови модел от 2013 г. Известен е и факта, че
допълнителен дефицит, породен от последния регулаторен период от 01.07.2014 г.,
показан в нашето заявление за утвърждаване на цени, е около 1 млрд.лева. При това
намаление на цената задължениостта на дружеството към доставчиците на енергия ще
продължава да нараства.

2. По схемата на ценообразуване

Формирането на цената, по която НЕК – Обществен доставчик продава електрическа
енергия е по нов „ценови модел“, който не е разписан и представян за обсъждане.

Приложеният нов „модел на ценообразуване“ се основава по-скоро на аритметични действия, отколкото на икономическа логика и ясни принципи на регулирането и на ценообразуването, относими към условията на развиващ се либерализиран пазар.

Приетият подход цената, по която НЕК - Обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители да се формира на базата на количествата електроенергия заявени от крайните снабдители и количества електроенергия, които в доклада на КЕВР са прогнозирани НЕК ЕАД да реализира на свободния пазар е в противоречие с принципите на регулиране, а така също и с Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия. Хибридният принцип – „регулиран пазар“ - „свободен пазар“ с вменено задължение да се участва на него е абсурден.

Изчисленията на единна миксова цена за продажба както на регулирания пазар, така и на свободния пазар са в несъответствие и с Доклада за определяне количествата електроенергия, необходими за осигуряване потреблението на клиентите на крайните снабдители. Основните несъответствия между двата доклада и постановените норми за регулиране на дейностите в енергетиката в Закона за енергетиката са :

1. Съгласно правомощията на КЕВР, чл.21, ал.1, т.21 Комисията определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на всеки производител, както и количествата електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които ОД сключва сделки с крайните снабдители. В двата доклада на КЕВР - за определяне на количествата електроенергия и за утвърждаване на цените на електрическата енергия се определят и количества електроенергия за реализация на свободния пазар. Нарушен е принципа, че КЕВР регулира само сделките на регулирания пазар и няма правно основание да се определят количества електроенергия и цени за свободния пазар. От доклада е видно че КЕВР ще регулира и нерегулирана дейност, което е правен абсурд.
2. В доклада за определяне на количествата електроенергия в частта свободен пазар не са включени количества електроенергия по квотата на АЕЦ Козлодуй, а в същото време при изчисляване на общата миксова цена част от квотата на АЕЦ Козлодуй, предназначена за регулирания пазар се насочва към свободния пазар.
3. Съгласно чл.100, ал.2 от ЗЕ е дадена възможност, но не и задължение Общественият доставчик да продава изкупената по реда на чл.93а, ал.1, електрическа енергия по свободно договорени цени. Тази възможност не е предвидена за изкупуваната електрическа енергия по чл.94 от закона. Съгласно тази разпоредба Крайните снабдители продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, които са изкупили по чл.162 от ЗЕ (високоэффективно комбинирано производство) и по чл.31 от ЗЕВИ (електроенергия от възобновяеми източници), които съставляват 45,6 % от общото количество

електроенергия закупена по чл.93а и чл.94. Независимо от разпоредбата на закона, количествата електрическа енергия изкупувана по чл.94, които са около 700 000 МВтч са включени за продажба на свободния пазар.

4. Механизмът предвижда и намаление на цената на електроенергията за крайните снабдители с приходите от свободен пазар, което по своята същност е кръстосано субсидиране и е недопустимо. Този подход противоречи както на европейското, така и на българското законодателство - чл.31, т.6 от ЗЕ. Освен това прогнозираният приход от продажби на електроенергия от ВЕИ, ВЕКП и дългосрочни договори на свободния пазар в размер от 294 млн.лв, с който се намалява регулираната цена на обществения доставчик, е хипотетичен и непостижим.
5. Не е за подценяване и факта, че в предлагания механизъм се преплитат регулирана и нерегулирана дейност, което също е в противоречие на нормативната база, касаеща принципите на ценовото регулиране.
6. Не е ясно как при приложения механизъм на ценообразуване, в който регулирана и нерегулирана дейност са в симбиоза ще се прилага постановеното в чл.37(1),т.4 изискване на Закона за енергетиката енергийните предприятия да водят отделна счетоводна отчетност за дейности при регулирани и свободно договорени цени.

Въз основа на изложените констатации може да се направи извод, че цялата нова схема на ценообразуване не е съобразена с нормите на Закона за енергетика, няма относима законова разпоредба, поради което считаме, че е незаконосъобразна.

Невъзможността да се реализира прогнозираното количество електрическа енергия на свободния пазар ще влоши прогнозираната структура на закупуваната електроенергия за крайните снабдители, която е ценообразуващ елемент, и ще повлияе негативно върху финансовия резултат на дружеството. Вероятността електроенергията от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство да не се реализира на пазара по двустранни договори е голяма, поради различния товаров профил на производство от този на потреблението на електроенергия. При невъзможност да се реализира тази енергия на пазара при ограничението на цената и при модулацията на енергията неотговаряща на профилите на потребление на свободния пазар, която води до допълнителни разходи за дружеството и неотчетени при ценообразуването, би довело да загуба за НЕК. (Приложение No3).

Допълнително възникват и редица въпроси, свързани с прилагането на Правилата за търговия с електрическа енергия.

3. По прогнозираните количества електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници

В Доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ е записано, че количествата на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници е изчислена на база отчета за 2014 г., съобразени с определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решенията на КЕВР за определяне на цена за всеки конкретен производител и са в размер на 3 627 717 МВтч. Уточняваме, че закупената от НЕК електроенергия от възобновяеми източници по отчет за 2014 г. възлиза на 4 016 993 МВтч (**Приложение No1**), а заявените от производителите количества за следващия период са 4 336 579 МВтч, което е с 389 276 МВтч по-малко от отчета и с 708 862 МВтч по-малко спрямо заявките на производителите. Не е ясно как прогнозираните количества са съобразени с определената средногодишна продължителност на работа на всеки производител, след като КЕВР в своето Становище от 13.05.2015 г., относно регулаторната практика при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници с цел правилно правоприлагане от обществения доставчик и крайните снабдители на императивната норма на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ, е указал, че „по отношение на часовете за централите, за които няма посочени такива в решенията на КЕВР по чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ, Комисията следва да обяви определената средногодишна продължителност на работа на отделните типове централи в приетите конкретни ценови решения“.

С промените в Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, приет от 42 – то Народно събрание на 28 юни 2013 г., се наложи нов модел за образуване на цените на електрическата енергия, с който се увеличиха задълженията на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия. НЕК ЕАД освен електроенергията от производители от възобновяеми източници и от производители от централи с комбиниран способ на производство, присъединени към преносната мрежа, изкупува и количествата електроенергия закупена от крайните снабдители от такива централи, присъединени към разпределителната мрежа, по преференциални цени.

С прехвърлянето към НЕК на всички задължения, свързани с изкупуването на електроенергията от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство целия риск от непрогнозируемостта на производството от тези централи се прехвърля върху Националната електрическа компания, като крайните снабдители са освободени от този риск независимо, че НЕК изкупува около 35 % от цялото произвеждано количество електроенергия от ВЕИ в България, а електроснабдителните дружества съответно закупуват 65 %.

С определените от 01.01.2014 г. със Закона за електроенергията от възобновяеми източници, чл.31, ал. 5 ценови условия за изкупуване на електроенергията от възобновяеми източници (ограничителен режим на база на средногодишна продължителност на работа на всеки производител) допълнително се увеличи отговорността и от там и риска на НЕК при прилагането на изискванията на ЗЕВИ.

Негативният ефект по т.2 и по т.3 за НЕК се очаква да бъде около **170 млн.лв.**

В тази връзка, за да не се допуска целия финансов риск да се поема изцяло от НЕК, настояваме количествата електрическа енергия, които се изкупуват по преференциална цена и които са ценообразуващ елемент при определяне на миксовата цена на обществения доставчик, да се определят поотделно за обществения доставчик за производителите, присъединени към преносната мрежа и за всеки краен снабдител – за производителите, присъединени към разпределителната мрежа, за съответната лицензионна територия.

4. Финансиране на част от разходите за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници чрез приходите от продажба на емисии парникови газове.

За следващия регулаторен и ценови период от 01.07.2015 г. е предвидено разходите, произтичащи от изкупуването на електрическата енергия от възобновяеми източници по преференциални цени да се коригират (намалят) с приходи от търговете на квоти за емисии на парникови газове предвидени в Закона за опазване на околната среда и от постъпленията от продажбата на енергия от ВИ, постъпили от договори за статистическо прехвърляне по ЗЕВИ в размер на 226 000 хил.лв.

С тези приходи е намалена и миксовата цена на НЕК, като все още няма приет механизъм за начина на прилагането на този принцип. Като се има предвид, че тези приходи са елемент от държавния бюджет, не е ясно от кой момент, по какъв начин и кой ще ги ползва. Съществува голяма вероятност да се повтори ситуацията от регулаторния период 2013-2014 г., за който с ценовото решение на ДКЕВР бяха предвидени от търговията с емисии 498 млн.лв за компенсация на задължението за изкупуване на електроенергия от ВИ, а фактическата компенсация за периода беше 138 млн.лв.

Не е решен въпроса как ще се разплаща НЕК ЕАД в случаите, че предвидените приходи от търговия с емисии, чрез които се постига намаление на цената, са по-малко от прогнозираните.

5. По цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД

Възразяваме срещу намаляване на цената на електрическата енергия от ВЕЦ 63,64 лв/МВтч със 7,1 % - от 63,64 лв/МВтч на 59,10лв/МВтч.

При определяне на цената на електроенергията, произвеждана от ВЕЦ не са спазени основните принципи за ценово регулиране, постановени в чл.31 от Закона за енергетиката, а именно, цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им, включително разходите за управление, експлоатация и поддръжка на енергийните обекти; ремонти; амортизации.

Намалението на цената е постигнато за сметка на непризнаване на неоспорими разходи свързани с лицензионната дейност на НЕК – социални разходи, командировки, други

разходи. Буди недоумение защо разходи, които са включени в Справките на КЕВР за установяване на условно-постоянните разходи не се признават. Това са разходи, които са в пълно съответствие със счетоводното законодателство и пряко свързани с лицензионната дейност.

Освен това са намалени разходите за заплати и свързаните с тях осигурителни вноски и ремонти до нивото на отчетените през 2014 г.

Приетият подход прогнозира количествата електроенергия, произвеждана от ВЕЦ да бъде средногодишното производство от последните 11 години е променен на средногодишно производство за 10 години, в резултат на което същото е увеличено с 50 млн.КВтч.

При формирането на цената на електроенергията от ВЕЦ на НЕК е допуснато абсолютна неравнопоставеност в принципите на признаване на разходите на НЕК и другите енергийни дружества :

- По разходите за ремонти

Прави впечатление, че на Централ Хидроелектрик Дьо Булгари за централи с обща инсталирана мощност 56 МВт са признати 1000 хил.лв, или 17 857 лв/МВт, докато на НЕК ЕАД за централи с инсталирана мощност 2 710 МВт, признатите разходи за ремонт са на нивото на 2014 г.- 1 339 хил.лв, или 0,49 лв/МВт.

Известно е, че поради оформилия се траен дефицит на парични средства в дружеството през последните 2 години, резултат на ценови решения, извършваните ремонти и профилактика на съоръженията са сведени до минимум. През тези години почти не е извършвана и инвестиционна дейност във ВЕЦ.

Разходите за ремонти по години са :

	ХИЛ.ЛВ				
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Прогноза 2015г.
Разходи за ремонт на ВЕЦ	3 214	3 112	1 861	1 339	4 503

Настояваме да се приеме предложението на НЕК за ремонти, за да има възможност през следващия регулаторен период да се извършат отложените от предходните две години ремонтни работи. Като се има предвид, че ВЕЦ и ПАВЕЦ имат изключително важно общосистемно значение е необходимо да не се допуска влошаване на състоянието на съоръженията.

- По условно-постоянните разходи

При включването на разходите за заплати и социални разходи на дружествата от сектор Топлоенергетика като ценообразуващи елементи е приет принцип: отчетените разходи за 2014 г. завишени с инфлация 2,05 %. На останалите дружества, чиято дейност се регулира, също са признати социални разходи, докато за ВЕЦ на НЕК разходите за заплати се запазват на нивото на отчетените за 2014 г., а социални разходи въобще не се признават,

независимо, че изискванията на КЕВР за разработване на бизнес план е да има раздел Социална политика. Не е ясно защо работещите във водноелектрическите централи на НЕК и които осигуряват сигурността на електроенергийната система на страната са дискриминирани спрямо останалите работещи в секторите Електроенергетика и Топлоенергетика.

Не се признават и разходи за командировки, като не е отчетен факта, че водноелектрическите централи на НЕК са позиционирани на територията на цяла България - Рила, Родопите, Северна България и за оказване на текущ оперативен контрол и помощ не е възможно да не се извършват командировки. Не е обяснимо защо разходите за обучение, които са свързани с квалификацията на персонала и са едва 20 хил.лв. също не се признават.

- По променливите разходи

Не приемаме намалението на променливите разходи с 3 525 хил.лв и запазването им на нивото на 2014 г., поради обстоятелството че предложеното увеличение, както сме аргументирали в нашия доклад, произтича от услугата водоподаване, в която прогнозните разходи за застраховки и охрана са по-високи от отчетените през 2014 г. Увеличението на разходите за застраховки е от застраховането на яз „Цанков камък“ и изискванията за охрана на обекти, които имат статут на критична инфраструктура

- По нормата на възвръщаемост

Предложената от НЕК ЕАД норма на възвръщаемост е редуциран от 6.3 % на 3.5 % без смислена обосновка, а с твърдението че това е на нивото от предходния ценови период. За съпоставка определената норма на възвръщаемост на дружествата от сектор Топлоенергетика е около 4,5 %.

В резултат на тези корекции сумата на разходите и възвръщаемостта за дейността Производство на електроенергия е намалена с 42,5 млн.лв.

6. По задължението на НЕК-Обществен доставчик да осигурява електроенергия за технологични разходи

Общественият доставчик е задължен да осигурява електроенергия на ЕСО ЕАД и ЕРД за покриване на технологичните разходи по електропреносната и електроразпределителни мрежи с електроенергия купувана от АЕЦ Козлодуй по определена от КЕВР квота. За целта НЕК продава модулирана енергия, като закупува базова от централата. Модулацията дружеството извършва с енергия от собствени централи и за своя сметка. За коректност при обвързване на доставките и реализацията на енергията за технологични разходи трябва да са утвърдени по месеци. За покриване на част от разходите, свързани с тези задължения е коректно да се начислява и цена за услуга обществена доставка и на енергията за технологични разходи. Трябва да се отчете и факта, че финансовия риск за осигуряване на допълнителна електроенергия при увеличение на технологичните разходи на ЕРД и ЕСО също е изцяло на НЕК. Такава е ситуацията в края на регулаторния период 2014-2015 г. година, когато квотата не достига и НЕК осигурява допълнителни количества от други източници със значително по-висока цена.

7. По цената за услугата „обществена доставка“

Приходите от цената за дейността „обществена доставка“, формирана при максимално допустимата надценка, съгласно Наредба №1 за регулиране цените на електрическата енергия от 3% , не могат да възстановят напълно разходите на Обществения доставчик, поради големия размер на главниците и лихвите, които дружеството трябва да погаси по кредитните споразумения с БЕХ ЕАД. Въпреки това Цената на услугата обществена доставка е изчислена като надценка от 2.29 % от разходите за закупена енергия. Недостигът за покриване на разходите, свързани с услугата „обществена доставка“ за следващия регулаторен период е 114 млн.лв.

Както е известно, през периода 2013-2014 г. НЕК ЕАД е ползвало кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства, поради ликвидната криза, в която изпада. Основната причина за тази криза е обстоятелството, че в резултат на ценови решения на КЕВР регулираните цени, които се утвърждават на дружеството не покриват разходите за регулираната дейност и НЕК не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си.

8. По количествата електрическа енергия произвеждана от високоефективно комбинирано производство

Поради неяснота в Доклада за утвърждаване на цените в сектор „Топлоенергетика“ не е възможно да се установи за всички производители количествата високоефективна електрическа енергия, която НЕК ЕАД има задължения, в съответствие с член 162(1) от ЗЕ да закупи. Също така е невъзможно да се установи дали количествата електрическа енергия високоефективно производство от Доклада за сектор „Топлоенергетика“ съответстват на тези включени като ценообразуващ елемент при определяне на миксовата цена на НЕК по Доклада за утвърждаване на цени за сектор „Електроенергетика“. За да няма съмнение и тълкуване е необходимо да ни се предостави ясна и конкретна информация само за количествата високоефективна електроенергия по производители, които Обществения доставчик и крайните снабдител са задължени да изкупят.

9. Некомпенсиране на разходи, приети за възстановяване с Решения №№Ц-12/ 30.06.2014 г. и Ц-16/01.10.2014 г.

С Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР са приети възраженията на НЕК ЕАД по отношение на непокрити разходи за минали регулаторни и ценови периоди, свързани със задълженията на обществения доставчик за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници, високоефективно комбинирано производство, дългосрочни договори, работа на ПАВЕЦ и др. като основателни и е приела чрез „погасителен план“ за пет години да бъдат компенсирани чрез включването им в цената на електроенергията на обществения доставчик. Съгласно това Решение през регулаторния период от 01.07.2015 г. е предвидено да бъдат компенсирани разходи в размер на 212 868 хил.лв. и 35 573 хил.лв по Решение №Ц-16/01.10.2014 г., или общата сума на компенсацията, която трябва да бъде включена за предстоящия ценови период е 248 441 хил.лв. Както е видно от Доклада за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, независимо от взетото решение, за компенсиране през регулаторния период от 01.07.2015 г. са включени само 79 530 хил.лв.

Остават некомпенсирани разходи в размер на 168 911 хил.лв и по този начин цялата приета схема за компенсиране на някои безусловни и признати разходи от минали периоди, довели до дефицита в НЕК се нарушава.

10. Непризнаване на разходи извършени през текущия регулаторен период 01.07.2014-30.06.2015 г.

В резултат на противоречащи принципи при формиране миксовата цена на НЕК за текущия ценови период, касаещи изкупуването на електрическа енергия и разполагаемост по дългосрочните договори (Марица Изток 1 и Марица Изток 3) и на енергията от възобновяеми източници, подробно описани в Доклада на НЕК ЕАД за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2015 г., както и на разходи за услугата „Обществена доставка“, дружеството е извършило 908 млн.лв разходи повече, които не са включени в цената на Обществения доставчик за този период.

Не приемаме позицията изразена в Доклада, че тъй като все още не е приключил отчетния период тези разходи ще бъдат компенсирани през следващи периоди. Към датата на изготвяне на Доклада на НЕК $\frac{3}{4}$ от отчетния период вече е изтекъл и за останалите 4 месеца е направено очаквано изпълнение. Компенсирането се отлага с незначително колко регулаторни периода, което означава, че породения от ценовите решения на КЕВР дефицит ще се запази и за следващите периоди. Правото да направим този извод се основава на обстоятелството, че компенсацията на разходите от минали регулаторни периоди, която трябваше да се извърши през предстоящия ценови период от 01.07.2015 г., съгласно Решение Ц-12/30.06.2014 г. се отлага в необозримото бъдеще.

Предложения

1. За по-коректно разпределение на натоварването на централите, от които НЕК има задължения да изкупува електроенергия е необходимо в Решението за „определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които обществения доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които обществения доставчик да сключва сделки с крайните снабдители“ определените количества за регулаторния период да се утвърждават и по месеци за да се осигури равномерност в доставките към обществения доставчик. Към момента общественият доставчик изпитва недостиг на енергия в зимните месеци и излишък през пролетните, за което НЕК няма механизми за въздействие и е нормално да бъде уредено в решение на КЕВР. НЕК ЕАД е предоставило на КЕВР своите прогнозните количества по месеци.
2. Определената цена по която НЕК ЕАД продава електроенергия на крайните снабдители - 119,87 лв/МВтч включва в себе си компонента „цена за задължение

към обществото“ в размер на 40,21 лв/МВтч и цена за електроенергия – 79,66 лв/МВтч. Имайки предвид тази структура на цената за крайните снабдители е нормално общественят доставчик и крайните снабдители да изкупуват количествата електроенергия от ВЕИ над определените средногодишни часове за работа по цена 79,66 лв/МВтч.

3. В Доклада на НЕК за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2015 г. не е включена електроенергия от ТЕЦ Марица изток 2, тъй като задълженията за изкупуване на енергия се запазват или увеличават спрямо предходни периоди, докато енергията за продажби на регулирания пазар намалява. Включена е само енергия от АЕЦ Козлодуй от около 1 000 ГВтч с цел намаляване цената на енергийния микс и и от ВЕЦ на НЕК на същото ниво за овладяване на модулацията на графика на Крайните снабдители. Въпреки това смятаме, че включването на енергия от ТЕЦ Марица изток 2 е необходимо от системна гледна точка за осигуряване на диверсификация на доставки към Обществен доставчик.
4. **Постоянният дефицит на парични средства в НЕК, породен от ценовите решения на КЕВР в последните години силно затруднява разплащанията с доставчиците и ритмичността им. Тъй като в момента има насрещни плащания между НЕК и Крайните снабдители те се възползват от законовата възможност и извършват прихващания за енергията произведена от ВЕИ и ВЕКП присъединени към разпределителната мрежа. Това поставя в неравнопоставено положение производители присъединени към преносната мрежа, от които НЕК изкупува енергията директно, защото целият недостиг се поема от тях. За да се прекрати това разделение е необходимо КЕВР да осигури необходимия дефицит натрупан в дружеството и то да има възможност да се разплати с всички доставчици.**
5. При условие, че Решението за утвърждаване на цени на електрическата енергия от 01.07.2015 г. се основава на Доклада на КЕВР във вида в който е, се очаква сумарния недостиг на средства за НЕК ЕАД да достигне 1 778,5 млн.лв. (Приложение No2). Това ще задълбочи невъзможността на дружеството да се разплаща с производителите на електроенергия и ликвидността на всички участници на пазара и НЕК ще продължава да се разплаща частично за закупената електроенергия, като пълното разплащане ще се отложи за бъдещи ценови периоди, когато бъдат признати натрупаните дефицити от предходни ценови решения. Освен, че няма да се разплаща с тях НЕК ще реализира и загуба до края на годината от 350-400 млн.лева.

За да се осигури равнопоставеност и смекчи влиянието на образувалия се дефицит от 1 778,5 млн.лв, предлагаме да се създаде механизъм за пропорционално разпределение между всички страни по сделките с електрическа енергия.

Във връзка с динамиката при либерализация на пазара на електрическа енергия „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на 04.06.2014 г. внесе в НЕК ЕАД нова заявка за закупуване на електрическа енергия от обществения доставчик за периода 01.07.2015 г.-30.06.2016 г. с намаление от 215 875 МВтч, спрямо заявените количества от м.март 2015 г.

На откритото заседание на КЕВР на 04.06. 2015 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД заяви искане за участие на регулирания пазар. Във връзка със заявката на двете дружества сме разработили актуализирана прогноза за периода 01.07.2015 г.-30.06.2016 г. за закупуване и за продажба на електрическа енергия, в съответствие с нашите законови задължения.

В актуализираната прогноза е отразено :

- | | |
|--|----------------|
| 1. Намаляване на количествата електроенергия за продажби на крайните
снабдители с | 215 875 МВтч |
| 2. Включване на ТЕЦ Марица изток 2 с | 1 226 400 МВтч |

Общо количества електроенергия за компенсация от други производители	1 442 475 МВтч
---	----------------

3. Компенсирането на количествата по т.1 и т.2 от :

- | | |
|--|--------------|
| - Намаляване на електроенергия от ВЕЦ на НЕК с | 765 474 МВтч |
| - Намаляване на електроенергия от ТЕЦ Марица Изток 1 с | 350 000 МВтч |
| - Намаляване на електроенергията от ТЕЦ Марица Изток 3 с | 329 538 МВтч |

Предлагаме, Комисията да разгледа и отчете актуализираната прогноза при изготвяне на Проекта за Решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

С уважение,

Петър Илиев
Изпълнителен директор



Отчет на закупената електроенергия от ВЕИ производители за 2014 г.

	МВтч	хил.лв	лв/МВтч
Общо ВЕИ на ВН и СрН	4 016 689	1 085 645	270.28
Общо ВН	1 446 422	340 663	235.52
Общо СрН	2 570 267	744 982	289.85
1. ВЕЦ под 10 МВт	1 295 807	181 979	140.44
ВН	314 090	34 172	108.80
СрН	981 716	147 807	150.56
в т.ч. СрН по цена на ОД	103 957	13 004	125.09
2. ВЯЕЦ	1 331 650	246 071	184.79
ВН	718 556	133 351	185.58
в т.ч. ВН по цена на ОД	9 882	1 238	125.32
СрН	613 094	112 720	183.85
в т.ч. СрН по цена на ОД	7 787	976	125.32
3. ФТЕЦ	1 256 433	616 277	490.50
ВН	334 917	154 417	461.06
в т.ч. ВН по цена на ОД	18 815	2 334	124.07
СрН	921 516	461 860	501.20
в т.ч. СрН по цена на ОД	16 168	2 022	125.06
4. Биомаса	132 798	41 318	311.13
ВН	78 858	18 723	237.43
СрН	53 940	22 594	418.88
в т.ч. СрН по цена на ОД	1 183	148	125.32

Закупена електроенергия от ВЕИ производители на СрН за 2014 г. по видове

	Количество МВтч	стойност хил.лв	цена лв/МВтч
Общо закупена електроенергия от ВЕИ СрН	2 570 267	744 982	289.85
1. ВЕЦ	981 716	147 807	150.56
в т.ч по цена на ОД	103 957	13 004	125.09
- "ЧЕЗ Електро България"	623 858	92 618	148.46
в т.ч по цена на ОД	68 711	8 598	125.13
- "Енерго Про Продажби"	55 511	7 324	131.93
в т.ч по цена на ОД	663	83	125.32
- "ЕВН България Електроснабдяване"	302 348	47 865	158.31
в т.ч по цена на ОД	34 582	4 323	125.00
2. ВяЕЦ	613 094	112 720	183.85
в т.ч по цена на ОД	7 787	976	125.32
- "ЧЕЗ Електро България"	20 613	3 763	182.57
в т.ч по цена на ОД			
- "Енерго Про Продажби"	538 630	99 746	185.18
в т.ч по цена на ОД	7 475	937	125.32
- "ЕВН България Електроснабдяване"	53 852	9 211	171.05
в т.ч по цена на ОД	312	39	125.32
3. ФтЕЦ	921 516	461 860	501.20
в т.ч по цена на ОД	16 168	2 022	125.06
- "ЧЕЗ Електро България"	174 065	88 617	509.11
в т.ч по цена на ОД	5 989	748	124.89
- "Енерго Про Продажби"	129 174	62 130	480.98
в т.ч по цена на ОД	1 204	150	124.82
- "ЕВН България Електроснабдяване"	618 277	311 112	503.19
в т.ч по цена на ОД	8 975	1 124	125.21
4. Биомаса	53 940	22 594	418.88
в т.ч по цена на ОД	1 183	148	125.32
- "ЧЕЗ Електро България"	14 204	5 979	420.94
в т.ч по цена на ОД	468	59	125.32
- "Енерго Про Продажби"	10 966	4 638	422.96
в т.ч по цена на ОД	715	90	125.32
- "ЕВН България Електроснабдяване"	28 770	11 977	416.31
в т.ч по цена на ОД			

**Непризнати разходи на НЕК ЕАД в доклад на КЕВР за
утвърждаване на цени в сектор "Електроенергетика" от
01.07.2015 г.**

	ХИЛ.ЛВ.
Негативен ефект от намалени количества на ВЕИ и предвидено количество енергия за свободен пазар	170 000
Невключени признати разходи от Решенията Ц-12 и Ц-16 от 2014 г.	309 953
Невключени признати разходи от Решенията Ц-43 от 2013 г. отнесени към годишен период, но прилагани за половин година	7 182
Извършени и заявени от НЕК разходи и непризнати в доклада на КЕВР	907 865
Непризнати разходи за услуга Обществена доставка за периода 2015-2016 г.	114 044
Непризнати разходи и възвращаемост на ВЕЦ на НЕК ЕАД	43 489
Приходи получени от търгове на квоти за емисии-нерегламентирани в нормативни документи към момента	226 000
Всичко недостиг	1 778 533

СРАВНИТЕЛНА ТАБЛИЦА

		Енергиен микс по доклад КЕВР от 01.07.2015 г.		
	Показатели	Електроенергия за КС и свободен пазар		
		количество МВтч	цена лв/МВтч	стойност хил.лв.
1	Марица Изток 1	3 653 047	149.12	544 757
2	Марица Изток 3	4 593 886	108.64	499 084
3	Енергия от ВИ	3 435 236	224.62	771 607
4	Енергия от ВИ над определените средногодишни часове на работа	192 481	119.87	23 073
5	Енергия от високоефективно комбинирано производство	3 280 398	163.00	534 706
6	ВЕЦ над 10 МВт на НЕК	3 215 383	59.10	190 029
	Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93а и чл.94 от ЗЕ	18 370 431	139.53	2 563 256
7	ТЕЦ Марица Изток 2	0	0.00	0
8	АЕЦ Козлодуй	1 021 230	30.00	30 637
	Общо разходи за закупена електроенергия	19 391 661	133.76	2 593 893
9	Разходи за Обществена доставка		3.06	59 400
10	Критична инфраструктура - Централ Хидроелектрик Дьо Булгари			3 521
	Всичко разходи за енергия			2 656 814

Енергиен микс без свободен пазар		
Електроенергия за КС		
количество МВтч	цена лв/МВтч	стойност хил.лв.
2 650 000	180.60	478 599
3 175 000	131.89	418 766
4 336 579	292.87	1 270 063
61 423	119.87	7 363
3 171 953	163.00	517 028
940 674	59.10	55 594
14 335 628	191.65	2 747 413
0	0.00	0
1 021 230	30.00	30 637
15 356 858	180.90	2 778 050
		161 036
		3 521
		2 939 086

Енергиен микс без свободен пазар с намалена заявка на EVN и включена ТЕЦ Марица изток 2		
Електроенергия за КС		
количество МВтч	цена лв/МВтч	стойност хил.лв.
2 300 000	196.81	452 659
2 848 199	140.56	406 333
4 336 579	292.87	1 270 063
61 423	119.87	7 363
3 171 953	163.00	517 028
175 200	59.10	10 354
12 893 353	206.14	2 657 800
1 226 400	68.30	83 763
1 021 230	30.00	30 637
15 140 983	183.09	2 772 201
		161 036
		3 521
		2 933 237

Всичко приходи			2 833 663
Приходи от Крайни снабдители	15 356 858	119.87	1 840 767
Приходи от свободен пазар	4 034 805	73.00	294 541
Приходи от цена за задължения към обществото от св.пазар	17 369 142	40.21	698 355
Резултат			176 849

		2 539 122
15 356 858	119.87	1 840 767
17 369 142	40.21	698 355
		-399 964

		2 513 246
15 140 983	119.87	1 814 891
17 369 142	40.21	698 355
		-419 991

Сравнителната таблица, показва констатациите на НЕК ЕАД, че новият ценови модел е съчетание от регулирана и нерегулирана дейност, което е нарушение на принципите за регулиране на цените на електрическата енергия. При този модел не е възможно коректно да се установи резултата от сделките на регулирания пазар – продажбата на електроенергия за крайните снабдители. Не е възможно да се води отделна счетоводна отчетност за двете преплетени дейности и да се правят съответните анализи и изводи.

противоречащи на закона - продажба на енергия по чл.94 от ЗЕ, намалени са количествата електроенергия от ВЕИ спрямо заявените от производители и спрямо отчетените и са предвидени приходи в размер на 226 млн.лв от продажба на емисии за намаление на цената на ВЕИ, без да са обезпечени, като средства и като механизъм за прехвърляне към НЕК

НЕК предлага варианти, в които се разглежда енергиен микс само за регулирания пазар - с и без ТЕЦ Марица изток 2, както и с отразено намаление на количествата от EVN. Също така приходите от продажба на емисии да бъдат включени в енергийния микс след тяхното

Недостига, който ще се натрупа в НЕК при запазване на параметрите от доклада на КЕВР ще доведе до недостиг в дружеството от **1 778.5 млн.лв** и за осигуряване на равнопоставеност между всички участници е необходимо да бъде пропорционално разпределен в цялата ЕЕС.