

ДО
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

От:

НЕК – ЕАД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, 1040, ул. "Триадица" № 8
(седалище и адрес на управление)

гр. София, 1040, ул. "Веслец" № 5
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 000649348

банкова сметка: BG 98 TTBB 94001525914352 BIC: TTBBBGSF

при: Societe Generale Експресбанк

телефон: 92 63 636 факс: 987 25 50

притежаващо лицензия: № Л – 147 – 13 / 17.12.2004г. за обществена доставка на електрическа енергия

(вид на дейността)

представявано от: ПЕТЪР АСЕНОВ ИЛИЕВ

на длъжност: ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване разходи на НЕК ЕАД за предстоящия регулаторен период юли 2015 – юни 2016 г., както и такива от предходни периоди некомпенсирани от ценови решения на КЕВР, съобразно Доклада, приложен към настоящото Заявление

2. Прилагам следните документи:

- Доклад от НЕК ЕАД за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2015 г.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Венцислав Марков Марков

на длъжност: Ръководител управление "Бюджет и икономически анализи"

и/или

Дамян Стоянов Христов

на длъжност: Ръководител отдел "Оперативно планиране и финансиране"

Дата: 31.01.2015 г.

Подпис _____ (печат)



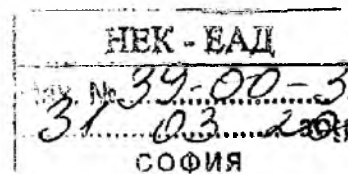
Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Представените в ДКЕР документи следва да бъдат в два екземпляра и заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.



НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

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

ДО
СВЕТЛА ТОДОРОВА
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ



ДОКЛАД

ОТ

ПЕТЪР ИЛИЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НА НЕК ЕАД

Относно: Заявление от НЕК ЕАД за утвърждаване на цени на електроенергията от 01.07.2015 г.

Уважаема г-жо Тодорова,

В изпълнение на чл. 39 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, внасям заявление за изменение на действащата цени, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

Предложението за утвърждаване на цената е направено въз основа на извършен анализ на текущото състояние на НЕК ЕАД и факторите, водещи до значителни отклонения спрямо утвърдените от ДКЕВР с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. и Решение Ц-16 от 01.10.2014 г. цени и съответните им ценообразуващи елементи.

Анализ на текущото състояние

НЕК ЕАД приключва 2014 г. по предварителен отчет със загуба от 644 млн.лв, която е увеличена с 502 млн.лв спрямо 2013 г., или 4,5 пъти.

Във финансовия резултат на дружеството за 2014 г. са намерили отражение и приходите за компенсиране на признати от ДКЕВР, и включени в миксовата цена на Обществения

доставчик за ценовия период от 01.07.2014 г. разходи за минали периоди. Приходите за отчетния период, които компенсират разходи за минали регулаторни периоди са 124 976 хил.лв., което означава, че финансовият резултат за текущата година е загуба от 769 млн.лв.:

	хил.лв.		
	отчет 2012 г.	отчет 2013 г.	предварите лен отчет 2014 г.
1.Отчетен Финансов резултат	-99 432	-142 225	-644 251
2.Приходи от включени в цената на електроенергията на Обществения доставчик признати от ДКЕВР разходи за минали периоди			124 976
3.Финансов резултат за текущата година(т.1 -т.2)	-99 432	-142 225	- 769 227

По периоди на 2014 г. отчетеният финансов резултат е :

	първо полугодие 2014 г.	отчет трето тримесечие	предварите лен отчет четвърто тримесечие	предварите лен отчет 2014 г.
1.Отчетен Финансов резултат	-250 259	-174 910	-219 082	-644251
2.Приходи от включени в цената на електроенергията на Обществения доставчик признати от ДКЕВР разходи за минали периоди		49 793	75183	124 976
3.Финансов резултат за текущата година(т.1 -т.2)	-250 259	-224 703	-294 265	-769 227

Към 31 декември 2014 г., съгласно предварителния годишен отчет, дружеството продължава да поддържа високи нива на задлъжнялост. Общата сума на задълженията на дружеството към 31.12.2014 г. е 3 453 млн.лв.

От тях :

- към свързани лица (.група БЕХ)	- 1 432млн.лв ,	41,5 %
- към доставчици на енергия	- 1 383 млн.лв ,	40,0 %
- към други доставчици	- 115 млн.лв ,	3,3 %
- провизии СО2	- 42 млн.лв,	1,2 %
- към банки	- 230 млн.лв,	6,7 %
- други	- 251 млн.лв	7,3 %

Коефициентът на обща ликвидност продължава да не достига нивата, определени от международните банки-кредитори на НЕК ЕАД (да не бъде по-нисък от 1,2 - 1,1). Общата ликвидност на компанията е:

	2013 отчет	2014 Предварителен отчет
<i>обща ликвидност</i>	<i>0,474</i>	<i>0,544</i>

Влошаването на финансовото състояние на НЕК ЕАД е видно и от изключително големите нива на отрицателен нетен оборотен капитал /- 922 млн.лв./, което показва липсата на свеж финансов ресурс и невъзможността дружеството да изпълнява нормално дейността си.

Анализът на резултатите от регулаторните и ценови условия показва, че дружеството е на загуба от регулираната дейност, като тази тенденция се засилва през периода 2013-2014 г.

Необходимо е да отбележим, че над 80 % от дейността на дружеството е подчинено и зависимо от определяната му от КЕВР регулаторна и ценова рамка. С цените определени от КЕВР НЕК ЕАД не само, че не може да извършва инвестиционната и ремонтната си дейност, а и е максимално затруднен и не е в състояние да изпълнява нормално задълженията си за задължително изкупуване на електроенергията съгласно изискванията на Закона за енергетика.

На базата на предварителния отчет за 2014 г. е анализиран финансовия резултат на НЕК ЕАД през първите шест месеца на ценовия регулаторен период 2014 - 2015 г. и факторите, причиняващи значителни отклонения спрямо утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. и Решение Ц-16 от 01.10.2014 г. на ДКЕВР цени и съответните им ценообразуващи елементи. Анализът за влиянието на действащата регулаторна и ценова рамка е направен в съответствие с действието на тези решения.

- ***Първи период - 01.07.2014 г.-30.09.2014 г.***

Утвърдената от ДКЕВР цена, по която НЕК – Обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители е 114,10 лв/МВтч. В тази цена са включени компоненти за компенсиране на признати разходи за минали регулаторни периоди, възлизащи на 14,51 лв/МВтч.

Цената, която отразява само разходите за текущия период юли 2014-юни 2015 г. и която ще служи за сравнителния анализ е 99,59 лв/МВтч.

- **Втори период - 01.10.2014 г.-31.12.2014 г.**

Утвърдената от ДКЕВР цена, по която НЕК – Обществен доставчик продава електроенергия на крайните снабдители е 125,32 лв/МВтч. В тази цена са включени компоненти за компенсиране на признати разходи за минали регулаторни периоди, възлизащи на 16,83 лв/МВтч.

Цената, която отразява само разходите за текущия период юли 2014-юни 2015 г. и която ще служи за сравнителния анализ е 108,49 лв/МВтч.

	<i>юли- септември 2014 г.</i>	<i>октомври- декември 2014 г.</i>	<i>юли- декември 2014 г.</i>
1.Утвърдена цена за продажба на електроенергия на регулирания пазар(без компонентите за компенсиране на разходи от минали рег.периоди),лв/МВтч	99,59	108,49	104,62
2.Разходи за купена електроенергия за регулирания пазар лв/МВтч	173,23	146,94	158,36
3.Загуба, лв/Метч(м.1-м.2)	-73,64	-38,45	-53,74
Загуба, хил.лв	-252 698	-171 814	- 424 512

Значителното отклонение от утвърдената цена за продажба на електроенергия за крайните снабдители, произтичат основно от принципите приети в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г.:

- Със своето Решение ДКЕВР при определяне миксовата цена на Обществения доставчик включва като ценообразуващ елемент разходите за закупуване на електроенергия от Ей И Ес- 3С Марица изток 1 с намалена с 30 % пълна цена и един блок за свободния пазар и от КонтурГлобал Марица изток 3 съответно с намалена с 20 % пълна цена и с два блока за свободния пазар. В същото време регулаторът постановява, че до постигане на договореност между заинтересованите страни, НЕК ще изкупува електроенергията при условията на действащите договори. В резултат на тези противоречия в Решението за периода м.юли-м.декември 2014 г., ефекта върху НЕК е формиране на допълнителна загуба.

- По отношение на закупуването на електроенергия от възобновяеми източници в ценовото решение на ДКЕВР от 30.06.2014 г. също има противоречие. Съгласно Решението в миксовата цена на НЕК за продажба на електроенергия за крайните снабдители, разходите за закупуване на електроенергия от вятърни и фотоволтаични централи са включени по следния начин : 50 % от прогнозното количество за закупуване е по преференциална цена, а другите 50 % - по цената, по която НЕК ЕАД продава електроенергия на крайните снабдители.

В същото време, съгласно чл. 31,ал.5 от ЗЕВИ Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници при следните условия:

1. по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на ДКЕВР за определяне на цена на конкретния производител;
2. по утвърдената от ДКЕВР цена, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, за количествата, надхвърлящи производството по т. 1.

Тази разпоредба на закона не може да бъде приложена напълно, тъй като не за всички производители при утвърждаване на цените им са определени средногодишните часове за работа. По тази причина ЗЕВИ е приложен частично, т.е. само за производителите за които има определени средногодишни часове за работа.

По проблема свързан с количествата електроенергия, които се заплащат по цената за крайните снабдители сме изпратили писмо до ДКЕВР с вх. № Е-13-01-87 от 29.07.2014 г., с молба за указания за начина на процедиране при определянето на тези количества, за да се отразяват коректно в отчитането и съответно при заплащането на закупената електроенергия. Този проблем касае ежемесечните ни разплащания, както с ВЕИ доставчици на ниво ВН, така и за изкупуваната от Крайните снабдители енергия от ВЕИ производители на СрН, които я продават на НЕК по реда на чл.94 от ЗЕ.

Към настоящия момент НЕК не прилага принципа на закупуването на електроенергията от ВЕИ производители, както е определено в Решение № Ц-12/30.06.2014г. на ДКЕВР, тъй като решението е в противоречие със ЗЕВИ.

- В Решенията за утвърждаване на цени на електрическата енергия за ценовите периоди 2013-2014 г. и 2014-2015 г. не са включени задълженията на Ей И Ес Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3 за закупуване на въглеродни емисии съгласно Националния план за инвестиции и Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестициите. Задълженията на двете централи индиректно се прехвърлят на НЕК и трябва да намерят отражение в регулираната цена на Обществения доставчик.

В отчета за периода юли-декември 2014 г. се наблюдава тенденция за по-голямо производство на електроенергия от ВЕИ производители спрямо средните за полугодие в съответствие с ценовото решение. На фона на сравнително по-ниското потребление на електроенергия, по-голямото отчетено производство от ВЕИ води до промяна на структурата на закупената електроенергия. Допълнителната енергия от ВЕИ замества енергия от по-евтини централи като ТЕЦ Марица Изток 2, ВЕЦ на НЕК, ТЕЦ AES Марица изток 1 и ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3, което от своя страна увеличава средната цена на закупената електроенергия от Обществения доставчик.

В резултат на описаните фактори текущите разходи за закупена електроенергия за регулирания пазар с включена цена за ОД за периода юли-декември 2014 г. са увеличени с **424 512 хил.лв.**,спрямо решението на ДКЕВР, като влиянието на основните фактори е както следва:

- По-високи разходи за закупуване на електроенергия и разполагаемост по дългосрочните договори, възникнали от противоречията в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г., изразяващи се в : 1) включването на намаление на цената и на количествата електроенергия и разполагаемост от централите с дългосрочни договори при образуването на цената на електроенергията на Обществения доставчик за регулирания пазар и 2) в същото време се постановява, че НЕК следва да изкупува и заплаща електроенергията и разполагаемостта при цените и условията на договорите. **Увеличението на разходите за второто полугодие на 2014 г.от този фактор е с 201 027 хил.лв, в т.ч. - за Ей И Ес-3С Марица Изток 1 - 114 072 хил.лв и за КонтурГлобал Марица Изток 3- 86 955 хил.лв.**

- Друг съществен елемент, увеличаващ разходите е включването през месец декември на разходите за закупуване на въглеродни емисии, съгласно Националния план за инвестиции и Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестициите в размер на **78 359 хил.лв**, които се отнасят за периода 2013 и за 2014 г. Общият разход за емисиите е 128 072 хил.лв, като 40 964 хил.лв са провизирани и 8 749 хил.лв са насочени към цената на свободния пазар. Тези разходи до момента не са били включвани при утвърждаване на цените на НЕК за регулирания пазар.

- По-високи разходи в размер на **135 035 хил.лв** за закупена електроенергия от фотоволтаични и вятърни централи, произтичащи от по-високата отчетна цена в сравнение с формирането на средната цена в Решението на ДКЕВР, поради невъзможността да се прилага нормативната уредба.

- От по-висока Цена за услугата „обществена доставка“, която по отчет е 3,98 лв/МВтч, включваща условно-постоянните разходи за услугата и лихвите по ползвани кредити, при утвърдена среднопретеглена цена за периода 2,45 лв/МВтч. Увеличението е с **12 106 хил.лв** и е основно от лихвите по кредитите.

- От отменяне на таксата от 20% за вятърни и фотоволтаични централи НЕК не е получила приходи от **13 259 хил.лв**, които трябваше да компенсират високите цени на електроенергията от ВИ.

Извън анализирания фактори, влияещи върху разходите за доставената електроенергия на крайните снабдителите е необходимо да поставим и друг важен проблем, който трябва да намери съответно справедливо решение.

Както е известно НЕК ЕАД е ползвал кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства. Необходимостта от ползването на такива заемни средства е за покриване на задължения към доставчици на електроенергия, които са предизвикани от непризнати разходи в решенията на ДКЕВР при утвърждаване на цената на НЕК за регулирания пазар.

Принципите на ценообразуване не предвижда признаването на главници по кредити, но в конкретния случай е необходимо да се отрази и този разход. Включването на главниците се налага от обстоятелството, че единственият източник за тяхното погасяване са само и единствено приходите от цената за услугата “обществена доставка”. Разходите за

погасяване на главниците по кредитите за периода юли-декември 2014 г. са в размер на 68 531 хил.лв

Недостигът на средства за погасяване на главниците и лихвите по кредитите за второто полугодие на 2014 г. е както следва:

- разходи за условно-постоянни разходи	3 960 хил.лв
- разходи за лихви	27 420 хил.лв
- погасяване на главници	68 531 хил.лв
Общо разходи за услугата ОД	99 911 хил.лв
<u>Приходи от цена за услугата ОД</u>	<u>20 670 хил.лв</u>
<u>Недостиг на средства</u>	<u>79 241 хил.лв</u>

Предложение за изменение на цените

Във връзка с предстоящия нов регулаторен период е разработена прогноза за следващия регулаторен и ценови период от 01.07.2015г.-30.06.2016г. отчитайки проблемите, произтичащи от минали решения за утвърждаване на цени на електрическата енергия и оказали влияние върху финансовото състояние на НЕК ЕАД.

Предпоставки за изготвяне на прогнозата за регулаторния и ценови период започващ от 01.07.2015 г.

Прогнозата за периода 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г. е разработена при следните предпоставки и условия :

- Количествата електрическа енергия необходими за крайните снабдители и за компенсиране на технологичните разходи по преносната и съответно по разпределителните мрежи са по представените прогнози от електроснабдителните, електроразпределителните дружества и ЕСО ЕАД;
- Количествата електроенергия, която НЕК ЕАД ще изкупува от производители на електроенергия от възобновяеми източници са съгласно предоставените от дружествата прогнози, като са отразени и въвеждането на нови мощности произвеждащи електроенергия от възобновяеми източници. Новите мощности са на производители присъединени към мрежа СрН;
- Количествата електроенергия от високоефективно производство са по предоставените от производителите прогнози, с изключение на Топлофикация Перник и Топлофикация Русе, които не предоставиха исканата информация. При изчисленията на разходите за предстоящия ценови период количествата електроенергия за двете централи са на база отчетени количества за 2014 г. ;

- Количествата електроенергия от Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 са под задължителните минимални количества за изкупуване по условията на договорите. Разполагаемостта е по финансовите модели на двете дружества;
- Количествата електрическа енергия от АЕЦ Козлодуй ЕАД са по-ниски от тези за текущия регулаторен период, като общото количество електрическа енергия за регулирания пазар е 5 000 000 МВтч, като от тях – 1 023 967 МВтч са за крайните снабдители. Останалата част от електроенергията – 3 976 033 МВтч е за покриване на технологичните разходи по преносната и електроразпределителните мрежи. Количествата електрическа енергия за крайните снабдители през действащия регулаторен и ценови период са 1 709 707 МВтч, като намалението за ценовия период от 01 юли 2015 г. е с 685 740 МВтч.;
- Количеството електрическа енергия, с което ВЕЦ на НЕК ще участва на регулирания пазар е намалено спрямо действащия регулаторен период от 1 590 885 МВтч на 936 694 МВтч., което е с 654 077 МВтч по-малко;
- ТЕЦ Марица Изток 2 – не се предвижда да продава електроенергия на регулирания пазар.

Намаленото участие на АЕЦ Козлодуй, на ВЕЦ на НЕК и неучастието на ТЕЦ Марица изток 2 на регулирания пазар произтича от следните обстоятелства :

- По предоставената от крайните снабдители прогноза необходимите им количества електроенергия са намалени спрямо действащия регулаторен период с 866 438 МВтч, или с 5,6%;
- От 01.07.2015 г. отпада задължението доставчиците от последна инстанция да купуват електрическа енергия само от обществения доставчик. От тази дата те могат да се снабдяват с електрическа енергия от свободния пазар. Количествата енергия, които бяха определени за действащия регулаторен период са 922 689 МВтч.
- Запазват се задълженията на НЕК ЕАД за изкупуване на електроенергия по договори за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост, високоефективно комбинирано производство и от възобновяеми източници.

Общото намаление на електроенергията, която Общественият доставчик ще изкупува през следващия период 01.07.2015-30.06.2016 г. е с 1 789 127 МВтч, или с 10,4 % по-малко спрямо Решение Ц-12 от 30.06.2014 г.

- Преференциалните цени на електроенергията произвеждана по комбиниран начин са приетите с Решение № Ц-11/30.06.2014 г., а за централите работещи на природен газ – цените по Решение № Ц-14 от 30.03 2015 г. за изменение на цените от 01.04.2015 г.;
- Разходите за електроенергията от ВИ са изчислени на база заявени количества от производителите и действащата цена. Към момента на изготвяне на доклада не е възможно да се приложи чл. 31,ал.5 от ЗЕВИ, тъй като не за всички производители при утвърждаване на цените им са определени средногодишните часове за работа.
- Разходите за електроенергия и разполагаемост от Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3 са при цените и условията по действащите дългосрочни договори, като са включени и разходи за емисии парникови газове. На този етап преговорите с централите за предоговаряне на съществуващите договори не са приключили.
- Цените на останалите производители са действащите към момента.
- **Цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД е изчислена на 73,78 лв/МВтч**

Цената, е формирана при следните условия :

- Производство от ВЕЦ, прогнозирано при средногодишно производство от ВЕЦ за единадесетгодишен период - 3 165 037 МВтч;
- Условно-постоянните разходи са прогнозирани на базата на отчета за 2014 г.с увеличение на някои от елементите на разходите. Предвидено е увеличение на разходите за заплати с 5 %, разходите за осигуровки са нормативно определени, социалните разходи са съгласно действащия Колективен трудов договор.

Разходите за ремонти са увеличени с 3 164 хил.лв спрямо отчета за 2014 г. и са съобразени с необходимостта от извършване на ремонтни дейности в някои от централите. Известно е, че поради оформилия се траен дефицит на парични средства в дружеството през последните 3-4 години извършваните ремонти и профилактика на съоръженията са сведени до минимум. Като се има предвид, че водноелектрическите централи и ПАВЕЦ имат изключително важно общосистемно значение е необходимо да не се допуска влошаване на състоянието на съоръженията. През тези години почти не е извършвана и инвестиционна дейност във ВЕЦ.

Разходите за застраховка на имуществото са по-високи с 2 467 хил.лв и са на база на застрахователната полица.

Разходите за услугата водоподаване са увеличени с 3 525. Увеличението е от разходите за застраховки и охрана.

Разходите за амортизации са запазени на нивото на отчета за 2014 г. Останалите условно-постоянни разходи също са на нивото на 2014 г., като не са включени разходите за глоби и неустойки. Променливите разходи са увеличени със 7 %, като увеличението е от услугата водоподаване, в която разходите за застраховки и за охрана са по-високи от отчетените

през 2014 г. Увеличението на застраховките е от застраховането на яз. Цанков камък и изискванията за охрана на обекти, които имат статут на критична инфраструктура.

Прогнозираните общи разходи за производство на електрическа енергия от ВЕЦ са в размер на 157 925 хил.лв при отчетени за 2014 г. 149 365 хил.лв.

В цената е включена възвръщаемост 75 600 хил.лв.

През периода от 01.07.2015 г.-30.06.2016 г. НЕК ЕАД трябва да погаси лихви и главници по кредити за дейността Производство на електрическа енергия в размер на 44 557 хил.лв, от които главници-38 456 хил.лв и лихви- 6 101 хил.лв

- **Цената за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“(цена ОД) за следващия регулаторен период е изчислена на база 3% от цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар.**

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. При цена за услуга обществена доставка от 7,54 лв/МВтч недостига на средства за 2015-2016 г. е 45 335 хил.лв.

През период 2013-2014 г. НЕК ЕАД е ползвало кредити, отпуснати от БЕХ ЕАД за оборотни средства, поради ликвидната криза, в която изпада. Една от причините за тази криза е обстоятелството, че регулираните цени, по които дружеството работи не покриват направените разходи за регулирана дейност и компанията не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си.

Средствата от заемите са ползвани основно за разплащане на просрочени задължения към доставчици на електрическа енергия. Във връзка с невъзможността НЕК ЕАД да обслужва навреме ползваните заеми, компанията подаде в ДКЕВР заявление вх. № Е-ЗЛР- Р-29 от 29/30.04.2014 г., с което поиска разрешение, заемите на НЕК ЕАД да бъдат преоформени в 10-годишен заем в размер на 1 209 млн.лв. и гратисен период за лихвата 4 месеца. С решение No P-210 / 16.06.2014 г. ДКЕВР разреши на НЕК ЕАД да сключи заем с БЕХ ЕАД в размер на 1 209 148 027,34 лв.

Плащанията на лихви и главници по този заем през следващия ценови период 01.07.2015-30.06.2016 г. са на обща стойност 154 417 хил.лв, от които главници-106 467 хил.лв и лихви- 47 950 хил.лв.

Като се има предвид, че продажбите на електроенергия за крайните снабдители се намаляват и вследствие на това ще се намалят и приходите и за да се осигури допълнителен финансов ресурс, предлагаме цената за обществена доставка да се заплаща и от електроразпределителните дружества и от ЕСО ЕАД за закупуваната от тях електроенергия за технологични разходи.

Признаване и компенсиране на извършени разходи за отчетения период юли-декември 2014 г. и очаквани разходи за периода януари-юни 2015 г.

При предстоящото извършване на регулаторен преглед и утвърждаване на цени за следващия регулаторен и ценови период е належащо всички проблеми, произхождащи от противоречия в ценови решения и неясноти в нормативната уредба да се отстранят и извършените по тези причини разходи да се признаят и съответно компенсират.

- ***Разходи за закупуване на електроенергия по дългосрочни договори***

Един от съществените проблеми водещи до формиране на загуба от регулаторната дейност на НЕК ЕАД произтича от Решение Ц-12 от 30.06.2014 г. с което при определяне миксовата цена на Обществения доставчик се включиха като ценообразуващи елементи разходите за закупуване на електроенергия от Ей И Ес- 3С Марица изток 1 по обща цена намалена с 30 % и енергия от един блок, а другия за свободния пазар и от КонтурГлобал Марица изток 3, съответно по обща цена намалена с 20 % и с енергия от два блока, а другите два- за свободния пазар. В същото време регулаторът постановява, че до постигане на договореност между заинтересованите страни, НЕК ще изкупува електроенергията при условията на действащите договори. В резултат на тези взаимноизключващи се принципи в Решението, за периода м.юли-м.декември 2014 г. НЕК увеличава разходите си за купена електроенергия от двете централи с 201 027 хил.лв. За останалите шест месеца от регулаторния период се очаква увеличение на разходите с 248 143 хил.лв, или общо за регулаторния период сумата на увеличение ще достигне 449 170 хил.лв

- ***Разходи за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници***

В същото Решение при формирането на миксовата цена на НЕК ЕАД разходите на обществения доставчик за изкупуване на енергия за регулирания пазар от ВЕИ по преференциални цени са включени на базата на количества, определени като 50 % от заложените средногодишни работни часове на фотоволтаичните и вятърни централи по преференциални цени и останалите 50 % от количествата- по цената на електроенергията, която НЕК-Обществен доставчик продава на крайните снабдители.

Но, съгласно чл.31, ал.5 от действащия ЗЕВИ общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници при следните условия:

1. по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на определената средногодишна продължителност на работа, съгласно решението на ДКЕВР за определяне на цена на конкретния производител;

2. по утвърдената от ДКЕВР цена, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, за количествата, надхвърлящи производството по т. 1.

НЕК ЕАД не може да изкупува електроенергията по начина, определен с ценовото решение, защото противоречи на определеното в ЗЕВИ, нито може да приложи напълно разпоредбата на закона, тъй като не на всички производители при утвърждаване на цените им са определени средногодишните часове за работа. По тази причина разпоредбата на закона е приложена частично, само за производителите, на които ДКЕВР е определиле средногодишни часове за работа.

Резултата от противоречието между Решението на ДКЕВР и ЗЕВИ от една страна, и невъзможността да се прилага напълно изискването на закона е увеличени разходи на НЕК за периода за закупуване на електрическа енергия от вятърни и фотоволтаични централи за периода юли-декември 2014 г. в размер на *135 035 хил.лв*. За останалите шест месеца от регулаторния период се очаква увеличение на разходите с *92 417 хил.лв*, или общо за регулаторния период сумата на увеличение ще достигне *227 452 хил.лв*.

Това увеличение на разходите е възможно да се случи, при условие, че не се определят на всички производители на електроенергия от ВИ средногодишни работни часове и не се укаже начина на приложение на разпоредбата на закона.

• *Разходи за емисии парникови газове*

Независимо, че инсталациите на Ей И ЕС -ЗС Марица Изток 1 и КонтурГлобал Марица Изток 3 емитират въглероден диоксид и имат задължения да купуват емисии парникови газове, в цените на електроенергията не са включвани такива разходи .

Във финансовия отчет за 2014 г. НЕК ЕАД включи извършените разходи за закупуване на въглеродни емисии, съгласно Националния план за инвестиции и Наредбата за организацията и контрола по изпълнението на Националния план за инвестициите за периода 2013 и за 2014 г. Общият разход за емисиите е *128 072 хил.лв*, като *40 964 хил.лв* са провизирани, *78 359 хил.лв* са включени в разходите за електроенергия за регулирания пазар и *8 749 хил.лв* са насочени към цената на свободния пазар.

За периода януари-юни 2015 г. се прогнозира разходите за емисии да бъдат *51 537 хил.лв*, като за целия регулаторен период общата сума на непризнати разходи в цените ще възлезе на *129 896 хил.лв*.

• **Цена за услугата „Обществена доставка“**

Независимо, че от м.октомври с Решение № Ц-16 от 01.10.2014 г. ДКЕВР определи цена за услугата „Обществена доставка“ прилагайки максималната надценка от 3 % към цената, по която общественият доставчик продава електроенергия на крайните снабдители, приходите от цената не възстановяват разходите за тази дейност. Основно по-високите разходи произтичат от лихвите, които дружеството дължи по ползвани кредити от БЕХ ЕАД.

Приходите от цената за услугата „Обществена доставка“ за периода юли-декември 2014 г. са 20 670 хил.лв, докато разходите за същия период са 31 380 хил.лв., или непокрытите разходи са 10 710 хил.лв. Освен това НЕК за същия период е изплатил и главници по кредита в размер на 68 531 хил.лв, или общият недостиг на средства е 79 241 хил.лв. През периода януари-юни 2015 г. се очаква недостига на средства да възлезе на 72 142 хил.лв, като общата сума за регулаторния период юли 2014 – юни 2015 г. ще бъде 151 383 хил.лв.

Тъй като необходимостта от ползване на кредити за разплащане на просрочени задължения към доставчици произтича основно от обстоятелството, че регулираните цени, които му се утвърждават не покриват разходите за регулирана дейност и компанията не е в състояние да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си е необходимо недостига на средства да бъде компенсиран в следващия регулаторен и ценови период.

Компенсиране на разходи за ценовия период 01.06.2014-30.06.2015 г.

	хил.лв		
	<i>Отчет юли- декември 2014 г.</i>	<i>Прогноза януари- юни 2015 г.</i>	<i>Ценови период юли2014- юни 2015</i>
Компенсация на разходи за закупена електроенергия и разполагаемост от Марица Изток 1 и Марица Изток 3	201 027	248 143	449 170
Компенсация на разходи за закупена електроенергия от вятърни централи и фотоволтаици	135 035	92 417	222 551
Компенсация на разходи за въглеродни емисии по дългосрочните договори	78 359	51 537	129 896
Компенсация на разходи за дейността „Обществена доставка“	79 241	72 142	151 383
- за разходи за дейността ОД за периода 2015-2016 г.(над надбавката от 3%)			45 335
ОБЩО	493 662	464 239	998 335

С Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. ДКЕВР е приела възраженията на НЕК ЕАД по отношение на непокрита 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 следващия регулаторен период трябва да бъдат компенсирани следните разходи :

Компенсирани на разходи, признати с Решения №№ Ц-12 от 30.06.2014 г. Ц-16 от 01.10.2014 г. за ценовия период от 01.07.2015 г.

	ХИЛ.ЛВ	
	Компенсации по Решение Ц-12 от 30.06.2014	Компенсации по Решение Ц-16 от 01.10.2014
Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за ценови период 01.08.2013-30.06.2014 г.	87 172	
Компенсация на разходите, свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за ценовия период 2013-2014 г., до стартиране на балансиращия пазар	81 052	
Невъзстановени разходи от Методиката за компенсиране на разходи за задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ	79 530	
в т.ч. без включените в цената за “задължения към обществото”	44 644	
Невъзстановени от Фонда за въглеродни емисии за ценовия период 2013-2014 г.		63 370
в т.ч. без включените в цената за “задължение към обществото”		35 573
ОБЩО	212 868	35 573

Освен с решенията от 2014 г. ДКЕВР с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. е направена нова оценка за нивото на признатите разходи за периода от 01.08.2013 г., като същите са увеличени с 13 654 хил.лв. Тъй като действието на решението от м.декември 2013 г. е само до края на ценовия период – 30 юни 2014 г., то за остатъка от ценовия период са компенсирани само 6 472 хил.лв и остават некомпенсирани 7 182 хил.лв. Със същото Решение са признати и включени за компенсация разходи за неизкупена разполагаемост по дългосрочните договори за предходния ценови период в размер на 44 374 хил.лв . През остатъка от регулаторния и ценови период – януари-юни 2014 г. са компенсирани 21 034 хил.лв. и остават некомпенсирани 23 340 хил.лв, които е необходимо да бъдат компенсирани през предстоящия ценови период.

Освен тези разходи има и некомпенсирани разходи за пълноценно участие в първично и вторично участие, регулиране на напрежение и студен старт възникнали през периода 2013-2014 г. в размер на 4 998 хил.лв. Тези разходи посочени в таблицата по-долу също следва да бъдат компенсирани през ценови период от 01.07.2015 г.

Компенсирание на разходи, признати с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г.

	<i>хил.лв</i>		
	Компенсации по Решение Ц-43 от 30.12.2013	Компенсирани	Остават за докомпенсиране
Компенсация на неизкупената разполагаемост от МИ1 и МИ3 за периода 2012-2013 г.	44 374	21 034	23 340
Компенсирание на разходи за ПАВЕЦ за периода 2013-2014 г. на база на нова оценка на разходите	13 654	6 472	7 182
Компенсирание на разходи за пълноценно участие в първично, вторично регулиране, регулиране на напрежение и студен старт за 2013-2014 г.			4 998
ОБЩО	58 028	27 506	35 520

Общите разходи за компенсация през следващия ценови период са 1 282 296 хил.лв.

Размерът на разходите, които подлежат на компенсирание е почти съпоставим със задълженията, които НЕК ЕАД има към доставчиците на електрическа енергия.

Отново уточняваме, че сумата за компенсирание на разходите за закупуване на електроенергия от ВЕИ е при условие, че своевременно не се определят средногодишни часове за работа на всеки производител и не се дадат указания за прилагането на разпоредбите на ЗЕВИ.

Във връзка с изложеното, НЕК ЕАД в заявлението за изменение на цените на електрическата енергия от 01.07.2015 г. може да даде само прогнозни разходи за

закупуване на електроенергия, която общественият доставчик продава на крайните снабдители, поради условностите при разработване на прогнозата. За формиране на цената е необходимо да разполагаме с точна информация относно:

- определените от КЕВР средногодишни работни часове по производители на електроенергия от ВЕИ и съответните количества за изкупуване по преференциални цени;

- количеството електрическа енергия от високоефективно производство на топлинна и електрическа енергия за ценовия период от 01.07.2015 г., което ще се включва при изчисление на миксовата цена на НЕК. Съгласно чл.162(1) общественият доставчик и крайните снабдители изкупуват количествата електрическа енергия, определени с решение на комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите. В момента има разлика в количествата електроенергия определени в Решение Ц-11 от 30.06.2014 г. за определяне на цените им и количествата електроенергия в Решение Ц-12 от 30.06.2014 г. с което е определена цената на НЕК-Обществен доставчик за продажба на електроенергия за регулирания пазар. Разликата в количествата е значителна – около 800 ГВтч (без участието на Биовет и Лукойл) по-големи количества в решението за определяне на цени на електрическа енергия от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство.

При липсата на такава информация се изкривява баланса на електроенергията и микса от електроенергия, участващ при формирането на разходите и цената за обществена доставка.

Освен това до момента на изготвяне на заявлението не са приключили преговорите с Бй И Ес – ЗС Марица Изток I и КонтурГлобал Марица Изток 3 за предоговаряне на сключените с тях дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия и разполагаемост.

Уважаема г-жо Тодорова,

Моля, при формирането на цените за регулаторния период да се вземе предвид загубата, която НЕК ЕАД търпи от регулаторната дейност през текущия ценови период, както и некомпенсираните разходи от минали регулаторни и ценови периоди.

За изготвяне на по-точна прогноза за ценовия период от 01.07.2015 г., а така също и за установяване на необходимите компенсации е необходимо спешно да бъдат решени изложените проблеми, свързани с изкупуването на електроенергия от ВЕИ и от високоефективно комбинирано производство.

Предлагаме при регулаторния преглед, който ще извършите, да признаете за компенсация увеличените разходи описани в доклада, произтичащи от предишните ценови решения в размер на 1 282 296 хил.лв.

Освен въпросите, свързани с компенсирането на разходи от минали ценови периоди е необходимо да бъдат отчетени и следните проблеми:

- Предвид нормативните задължения за предоставяне на услуги за нуждите на Електроенергийната система, НЕК ЕАД е доставчик на допълнителни услуги с мощностите от ТЕЦ „AES-3С Марица Изток 1“ ЕООД, ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, ВЕЦ и ПАВЕЦ. Заплащането за резервираната брутна разполагаемост за първично и вторично регулиране, е в рамките на 10.00 лв./MW*h, което не отговаря на реалната цена, която НЕК заплаща на централите за разполагаемост. Тъй като това обстоятелство освен НЕК ЕАД засяга и други доставчици на допълнителни услуги, чиято цена за разполагаемост надвишава платимата от ЕСО, предлагаме цената на този вид услуга да бъде съобразена с разходите на доставчиците и да се отрази в цената достъп. По този начин тежестта от ползването и заплащането на услугата ще бъде справедливо разпределено между всички потребители и няма да се налага да се извършват компенсации в такива големи размери в бъдещи ценови периоди. Цената за разполагаемост за допълнителни услуги, която оператора плаща на доставчиците на първично и вторично регулиране, съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, се определя на база признати от КЕВР разходи за допълнителни услуги и се включва в цената за достъп, платима от всички потребители на ЕСО ЕАД.

- Анализът на резултатите за НЕК ЕАД от реалната работа на балансиращия пазар показват, че неотразените разходи в регулираните цени за свободна разполагаемост и разходите за допълнителните услуги, които съгласно ПТЕЕ са предвидени за възстановяване с цените за регулиране, не се покриват от балансиращия пазар. Ново ограничение за НЕК на пазара е и определянето на пределната цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия с решение N Ц-26 от 19.12.2014 год. на ДКЕВР.

- Редица услуги, които НЕК ЕАД предоставя на ЕСО чрез своите ВЕЦ и ПАВЕЦ не се заплащат. Това са услугите черен старт, работа на остров, хранване на високоволтова линия, работа на ПАВЕЦ в компенсаторен режим, групово управление по честота и активна мощност и групово управление по напрежение и реактивна мощност.

- В Решение Ц-12 от 30.06.2014 г. за “Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари” ЕООД (ВЕЦ Кокаляне и ВЕЦ Пасарел) са признати 3 618 хил.лв разходи свързани с обекти, представляващи критична инфраструктура, съгласно чл.35, ал.1 и ал.2, т.4 от Закона за енергетиката. Като се има предвид, че и ВЕЦ на НЕК представляват обекти от критична инфраструктура, е необходимо при равнопоставени условия да се признават подобни разходи и за тях

- Като се има предвид, че продажбите на НЕК ЕАД на регулирания пазар все повече се намаляват, докато задълженията за изкупуване на електроенергия почти не отбелязват намаление, то все повече от микса на НЕК се намаляват количествата на електроенергия от централи с по-ниски цени – ТЕЦ Марица изток 2, АЕЦ Козлодуй, ВЕЦ собственост на НЕК. Тези обстоятелства директно се отразяват върху миксовата цена на НЕК ЕАД, която от променената структура на закупувана електроенергия директно се

увеличава, което води и до увеличаване на компенсациите за НЕК. Приетият срок на компенсиране на признатите, но невъзстановени разходи до момента е твърде дълъг и имайки предвид, че възникват нови непризнати разходи е невъзможно да се нормализира паричния поток на дружеството. Това показва, че действащия ценови модел, предвид намалението на дела на регулирания пазар и увеличението дела на либерализирания вече се е изчерпал и е необходимо въвеждането на нов по-справедлив ценови модел, съобразен с реалностите.

- През действащия регулаторен и ценови период електроенергията за покриване на технологичните разходи по преносната и разпределителната мрежи се осигуряват само от АЕЦ Козлодуй. При условие, че и в следващия период от 01.07.2015 г. се запази статуквото само АЕЦ Козлодуй или някой друг производител да осигурява тази

електроенергия е целесъобразно преносното и електроразпределителните дружества да сключват директно договори с доставчика на електроенергия и съответно всички взаимоотношения по ПТЕЕ да се уреждат между заинтересованите страни. Чрез Обществения доставчик да се осигурява електроенергия за технологични разходи само при условие, че тя е от електроенергийния микс на НЕК.

Искренно се надяваме, че всички поставени от нас въпроси ще бъдат дискутирани и ще намерят решение, преди утвърждаването на новите цени на електрическата енергия от 01.07.2015 г.

С уважение,

Петър Илиев

Изпълнителен директор



**Прогнозни количества електроенергия за крайните снабдители
и технологичния разход по електропреносната и
електроразпределителните мрежи за регулаторния период
2015-2016**

МВтч

	Електроенергия за Краен снабдител	15 356 856
1	"ЧЕЗ електро България" АД	6 419 383
2	"ЕВН България електроснабдяване" АД	5 533 282
3	"Енерго - про продажби" АД	3 365 200
4	"ЕСП Златни пясъци" АД	38 991
	Електроенергия за технологичен разход	3 976 033
1	"ЧЕЗ разпределение България" АД	1 226 726
2	"ЕВН България електроразпределение" АД	980 684
3	"Енерго - про мрежи" АД	812 799
4	"ЕРП Златни пясъци" АД	2 724
5	ДП НКЖИ Електроразпределение ЕАД	53 100
6	ЕСО ЕАД	900 000

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :

Изпълнителен директор



**СПРАВКА
ЗА КОМПЕНСИРАНЕ НА РАЗХОДИ**

I. Компенсирание на разходи за ценовия период 01.06.2014г.-30.06.2015 г.

		ХИЛ.ЛВ		
		отчет юли- декември 2014 г.	прогноза януари-юни 2015 г.	ценови период юли 2014 г.-юни 2015 г.
	Компенсирание на разходи за закупена електроенергия и разполагаемост от Марица изток 1 и Марица изток 3	201027	248143	449170
	Компенсация на разходи за закупена електроенергия от вятърни централи и фотоволтаици	135 035	92 417	222 551
	Компенсация на разходи за въглеродни емисии по дългосрочните договори	78 359	51 537	129 896
	Компенсация на разходи за дейността "Обществена доставка"	79 241	72 142	151 383
	за разходи за дейността ОД за периода 2015-2016(над надбавка от 3%)			45 335
	ОБЩО	493 662	464 239	998 335

II. Компенсирание на разходи, признати с Решения № Ц-12 от 30.06.2014 г. и Ц-16 от 01.10.2014 г. за ценовия период от 01.07.2015 г.

		ХИЛ.ЛВ	
		Компенсации по Решение Ц-12 от 30.06.2014 г.	Компенсации по Решение Ц-16 от 01.10.2014 г.
	Компенсирание на разходи за закупена електроенергия и разполагаемост от МИ 1 и МИ 3 за ценовия период 01.08.2013-30.06.2014 г.	87 172	
	Компенсация на разходи, свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за ценовия период 2013-2014 г. до стартиране на балансиращия пазар	81 052	
	Невъзстановени разходи от Методиката за компенсирание на разходи за задължително изкупуване на електроенергия от ВЕИ	79 530	
	в т.ч.- без включените в цената за "задължения към обществото"	44 644	
	Невъзстановени разходи от Фонда за въглеродни емисии за ценовия период 2013-2014 г.		63 370
	в т.ч.- без включените в цената за "задължения към обществото"		35 573
	ОБЩО	212 868	35 573

III. Компенсирание на разходи, признати с Решение Ц-43 от 30.12.2013 г.

	Компенсации по Решение Ц-43 от 30.12.2013 г.	Компенсирани	Остават за докомпенсиране
Компенсирание на разходи за неизкупена разполагаемост от МИ 1 и МИ 3 за периода 2012-2013 г.	44 374	21 034	
Компенсирание на разходи за ПАВЕЦ за периода 2013-2014 г. на база на нова оценка за разходите	13 654	6 420	
Компенсирание на разходи за пълноценно участие в първично, вторично регулиране, регулиране на напрежение и студен старт за 2013-2014 г.			7 182
ОБЩО	58 028	27 506	43 620

Директор дирекция
"Финанси":

Изпълнителен директор:

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



СПРАВКА
за цена "Задължения към обществото"

		КС	св пазар	общо
Потребление на електроенергия в страната	МВтч	15 356 856	12 000 000	27 356 856
Дял на потреблението в страната	%	56,14	43,86	

Приход от цена за задължение към обществото	хил.лв.	227 160
Цена за задължение към обществото	лв/МВтч	18,93

1.	Разходи невъзстановени от фонда за CO2 признати за възстановяване през регулаторния период 2015-2016	хил.лв.	63 370
	за възстановяване от цена на КС	хил.лв.	35 573
	за възстановяване от цена за задължения към обществото	хил.лв.	27 797
2.	Разходи невъзстановени от Методиката за зелена енергия, признати за възстановяване през регулаторния период 2015-2016 г.	хил.лв.	79 530
	за възстановяване от цена на КС	хил.лв.	44 644
	за възстановяване от цена за задълж към обществото	хил.лв.	34 886
	Общо средства за намаляване на цената на КС	хил.лв.	164 477

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



Изпълнителен директор:



НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

Приложение

ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕ НА РЕГУЛИРАНИЯ ПАЗАР, ПРЕДОСТАВЕНИ ОТ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 2015-2016 Г.

ПОКАЗАТЕЛИ	II полугодие 2015							I полугодие 2016							01.07.2015-2016
		VI	VII	IX	X	XI	XII		I	II	III	IV	V	VI	
НА КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ	7 626 199	1 108 910	1 142 862	1 069 027	1 256 378	1 421 127	1 627 894	7 730 657	1 674 231	1 470 542	1 362 630	1 152 835	1 079 028	991 391	15 356 000
ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД	3 152 147	426 112	434 654	436 467	547 919	616 029	690 965	3 267 236	702 736	595 044	577 520	505 532	471 007	415 397	6 419 300
ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД	2 770 331	426 151	450 029	385 059	425 335	498 969	584 788	2 762 951	612 131	527 809	477 049	400 975	383 043	361 944	5 533 200
ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ АД	1 678 560	248 620	249 430	242 400	281 960	305 160	350 990	1 686 640	358 230	346 710	307 060	245 140	221 890	207 610	3 365 200
ЕСП Златни пясъци ООД	25 161	8 027	8 749	5 101	1 164	969	1 151	13 830	1 134	979	1 001	1 188	3 088	6 440	38 990
ДПИ - СРН	265 023	51 416	50 195	45 341	41 485	39 279	37 307	201 204	36 723	34 782	33 879	31 949	31 067	32 803	466 220
ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД	152 939	30 089	28 585	26 870	24 451	22 251	20 693	98 648	19 658	18 282	17 003	15 642	14 391	13 671	251 580
ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ	61 584	10 827	10 610	10 471	10 334	9 928	9 414	58 956	9 865	9 400	10 076	9 507	9 976	10 132	120 540
ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ АД	50 500	10 500	11 000	8 000	6 700	7 100	7 200	43 600	7 200	7 100	6 800	6 800	6 700	9 000	94 100
НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА:	1 511 262	210 838	213 963	186 692	254 751	296 902	348 116	1 564 771	359 332	306 526	274 941	228 789	199 684	195 499	3 076 000
ЧЕЗ	603 946	85 764	86 902	86 328	103 688	114 652	126 612	622 780	128 916	110 621	108 497	97 240	91 819	85 687	1 226 700
ЕВН	490 123	70 524	70 648	51 225	83 633	97 234	116 859	490 561	116 859	96 969	85 818	69 717	61 393	59 805	980 600
ЕНЕРГО-ПРО	388 683	49 728	51 570	44 504	62 762	80 398	99 723	424 116	108 834	94 522	76 108	57 405	41 905	45 342	812 700
Златни пясъци	1 610	424	443	335	168	118	122	1 114	123	114	118	127	267	365	2 724
НЮКИ	26 900	4 400	4 400	4 300	4 500	4 500	4 800	26 200	4 600	4 300	4 400	4 300	4300	4300	53 100
ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ ЗА ПРЕНОС	485 000	85 000	85 000	74 000	77 000	74 000	90 000	415 000	87 000	59 000	77 000	69 000	54 000	69 000	900 000



Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :

**Прогнозни разходи за закупена електроенергия от производители с
високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа
енергия за периода 2015-2016 г.**

ПРЕДОСТАВЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ ЗАВОДСКИ ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ:	количество	стойност	цена
	МВтч	хил.лв.	лв/МВтч
Заводски централи на ВН	1 055 872	135 931	128,74
в т.ч. "Брикел" ЕАД	723 842	88 236	121,90
Видахим АД	261 370	36 615	140,09
Девен АД	18 360	1 636	89,11
В и ВГД Оранжерии Петрич ООД	52 300	9 443	180,56
Заводски на СрН	130 859	23 306	178,10
в т.ч. ЧЕЗ	39 693	6 996	176,25
ЕВН	79 066	14 398	182,11
ЕнергоПро	12 101	1 912	157,98
Общо заводски централи	1 186 731	159 237	134,18

ПРЕДОСТАВЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ОТ ТОПЛОФИКАЦИОННИ ЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ:	количество	стойност	цена
	МВтч	хил.лв.	лв/МВтч
Топлофикационни централи на ВН	1 685 075	334 285	198,38
в т.ч. Русе - комбинирано	120 368	14 242	118,32
ТЕЦ "София"	332 120	74 654	224,78
ТЕЦ "София - изток"	479 500	107 782	224,78
Топлоф. Пловдив-Север ЕАД - комбинирано ЕВН Топлофикация ЕАД	298 200	56 598	189,80
Топлоф. Перник ЕАД - комбинирано	83 682	10 085	120,51
Топлоф. Бургас	119 400	22 404	187,64
Топлоф. Плевен	251 806	48 520	192,69
Топлофикационни централи на СрН	300 146	57 794	192,55
в т.ч. ЧЕЗ	146 632	28 515	194,47
ЕнергоПро	153 514	29 279	190,73
Общо топлофикационни централи	1 985 221	392 080	197,50

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :





Прогнозни разходи за закупена електроенергия от ВЕИ производители за периода 2015-2016 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ		количество	стойност	цена
		МВтч	хил.лв.	лв/МВтч
1	Гранитоид	107 000	11 984	112,00
2	Енерго Про - Петрохан	16 211	1 816	112,00
3	ВЕЦ Козлодуй	24 683	4 773	193,38
4	Софийска вода	1 173	141	120,60
5	Монди	89 100	22 589	253,52
6	Калиакра уинд пауър	69 440	13 075	188,29
7	Ей и ЕС Гео Енерджи ООД	332 796	62 662	188,29
8	Ветроком ЕООД	99 810	18 793	188,29
9	Ветроком - Контакт консулт	43 390	8 287	191,00
10	Еолика	133 100	25 061	188,29
11	EVN - Каварна	41 480	7 923	191,00
12	Хаос инвест	52 500	7 807	148,71
13	АСМ БГ Инвестиции	30 178	21 098	699,11
14	АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк	80 138	38 915	485,60
15	Рес технологжи	28 361	13 755	485,00
16	Уинд форс ФЕЦ Чобанка	3 482	2 435	699,11
17		10 092	4 901	485,60
18	Еко NRG солар	12 316	5 981	485,60
19	Еко солар	18 290	8 882	485,60
20	Компания за енергетика и развитие	16 319	7 925	485,60
21	Би си ай Чарганово	36 381	17 667	485,60
22	Би си ай Казанлък	44 751	10 608	237,05
23	Дъбово енерджи	12 147	5 899	485,60
24	Хелиос проджект ФЕЦ Победа	62 820	30 505	485,60
25	Лукойл енергия и газ	824	400	485,60
26	Електра волт трейд	12 188	5 918	485,60
	Общо ВЕИ ВН	1 378 970	359 799	260,92
	ВЕИ СрН	2 957 609	910 264	307,77
	Общо	4 336 579	1 270 063	292,87
	ВЕИ от СрН по цена на ОД	61 423	7 698	125,32
	ВЕИ от СрН и ВН	4 398 002	1 277 761	290,53

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ ЗА ПРОИЗВОДСТВО ОТ КОНДЕНЗАЦИОННИ ЦЕНТРАЛИ И ВЕЦ СОБСТВЕНОСТ НА НЕК ЕАД ЗА РЕГУЛАТОРНИЯ ПЕРИОД 2015-2016 г. НА НИВО ВН ЗА РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД 2014 г.

ПОКАЗАТЕЛИ	II полугодие 2015							I полугодие 2015							01.07.2015 30.06.2015
		VII	VIII	IX	X	XI	XII		I	II	III	IV	V	VI	
СОБСТВЕНО ПРОИЗВОДСТВО НЕК-ЕАД	1 387 795	182 141	189 398	251 441	240 252	248 109	276 452	1 777 242	274 044	252 468	328 994	385 366	365 913	170 457	3 165 000
в т.ч. ВЕЦ ЗА ОД	402 115	40 781	48 038	78 641	61 452	75 309	97 892	535 822	95 484	91 188	76 374	140 566	112 953	19 257	937 930
ВЕЦ за Търговец	985 680	141 360	141 360	172 800	178 800	172 800	178 560	1 241 420	178 560	161 280	252 620	244 800	252 960	151 200	2 227 100
АЕЦ Козлодуй	7 059 893	1 346 655	1 346 655	738 488	845 732	1 368 375	1 413 998	7 211 391	1 413 998	1 322 763	1 412 087	847 089	912 250	1 303 214	14 271 200
в т.ч. регулиран пазар	2 532 000	483 600	483 600	290 000	340 000	414 000	520 800	2 468 000	520 800	470 400	482 950	300 000	261 850	432 000	5 000 000
от тях :- за крайни снабдители	535 738	187 762	184 637	29 308	8 249	43 098	82 684	488 229	74 468	104 874	131 009	2 211	8 166	167 501	1 023 900
- за технологични разходи	1 996 262	295 838	298 963	260 692	331 751	370 902	438 116	1 979 771	446 332	365 526	351 941	297 789	253 684	264 499	3 976 000
либерализиран пазар	4 527 893	863 055	863 055	448 488	595 732	864 375	893 188	4 743 391	893 188	852 363	929 137	547 089	650 400	871 214	9 271 200
ТЕЦ AES Марица изток 1	1 530 000	200 000	200 000	200 000	240 000	340 000	350 000	1 120 000	380 000	300 000	120 000	120 000	120 000	80 000	2 650 000
ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3	1 620 000	110 000	180 000	225 000	360 000	345 000	400 000	1 555 000	440 000	340 000	300 000	215 000	160 000	100 000	3 175 000

Директор на управление
Финансация, икономика и бюджет:



СПРАВКА

ЗА УСЛОВНО- ПОСТОЯННИТЕ И ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ ЗА ЗА ЛИЦЕНЗИОННАТА ДЕЙНОСТ
ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕЦ

№		Отчет м. 01 - 12. 2014г. хил. лв.	Прогноза 2015- 2016 г. хил. лв.
I	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	99 657	104 613
1	Разходи за заплати	21 808	22 899
2	Разходи за осигуровки	9 665	12 070
2.1	осигурителни вноски	4 609	5 200
2.2	социални разходи	5 056	6 870
3	Разходи за амортизации	40 154	40 154
4	Разходи за ремонт и поддръжка	1 339	4 503
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	26 691	24 988
5.1.	Горива за автотранспорт	675	675
5.2.	Работно облекло	95	95
5.3.	Канцеларски материали	67	67
5.4.	Материали за текущо поддържане	771	771
5.5.	Застраховки	10 093	12 560
5.6.	Разходи за данъци и такси	4 383	4 383
5.7.	Пощенски разходи, телефони, абонаменти и инф. услуги	153	153
5.8.	Абонаментно поддържане	131	131
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	1 680	1 851
5.10.	Наеми	18	18
5.11.	Проверка на уреди		0
5.12.	Съдебни разходи	4	4
5.13.	Експертни и одиторски разходи	32	32
5.14.	Такси транз. пренос на ел. енергия		0
5.15.	Вода, отопление и осветление	336	336
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт	1 794	1 794
5.17.	Охрана на труда	111	111
5.18.	Външни услуги р-ди за трансграничен капацитет		0
5.19.	Командировски	288	288
5.20.	Данъци, удържани при източника съгласно ЗКПС	55	55
5.21.	Отписани вземания		0
5.22.	Такси комитет по стандартизация		0
5.23.	Търговско право за пренос / капацитет /		0
5.24.	Р-ди за съгласуване на проекти		0
5.25.	Други външни услуги	699	699
5.26.	Р-ди за представителни цели	6	6
5.27.	Р-ди за Провизии за Околната среда		0
5.28.	Р-ди за научна дейност		0
5.29.	Р-ди за обучение и квалификация	20	20
5.30.	Членски внос и р-ди за международни организации	3	3
5.31.	Р-ди за ДПО		0
5.32.	Р-ди за Преценка на СМЗ		0
5.33.	Р-ди за Бракуване на СМЗ		0
5.34.	Неамортизирана част на бракувани ДМА	3	
5.35.	Р-ди за глоби и неустойки	4 338	
5.36.	Разлика в изплатени натрупващи се комп. отпуски		0
5.37.	Р-д за фонд ГВРС при несъст. на работодателя		0
5.38.	Други разходи	936	936
II	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	49 708	53 312
1	Услуга водоподаване	44737	48 262
2	Такси за водовземане	3 757	3 800
3	Услуга водоподаване Софийска вода	1214	1 250
III	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ И ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	149 365	157 925
IV	НЕРЕГУЛИРАНИ ДЕЙНОСТИ	307	307
V	УПР и НЕРЕГУЛИРАНИ ДЕЙНОСТИ ОБЩО:	149 672	158 232

Възвръщаемост	75 600
Всичко разходи + Възвръщаемост	233 526
Енергия от ВЕЦ на НЕК	3 165 037
Цена за производство	23,78

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

		хил.лв.
1	2	3
I	ДМА, пряко свързани с дейността по лицензията	1 204 956
1	Имоти, в т.ч.	61 601
1.1.	Земи	4 920
1.2.	Сгради	56 681
2	Машини, съоръжения и обрудване, в т.ч.	1 142 838
2.1.	Машини и оборудване	420 754
2.2.	Съоръжения	716 972
2.3.	Предавателни устройства	5 028
2.4.	Компютърна техника	84
3	Транспортни средства	375
4	Други активи	142
5	ДМА, свързани с нерегулираната дейност	
II.	ДНМА - пряко свързани с дейността по лицензията	2 596
	ДНМА, свързани с нерегулираната дейност	
III.	Активи, придобити чрез финансираня	
-	безвъзмездно финансиране	
-	присъединяване на нови потребители	
IV.	Оборотен капитал	-4 050
	Необходим допълнителен оборотен капитал за ОД	
	Краткотрайни активи	4 581
	Краткотрайни материални активи	4183
	Краткосрочни вземания, в т.ч.:	182
	вземания от продажби	182
	Парични средства	216
	Краткосрочни пасиви	8 631
	Краткосрочни задължения	8 631
	Регулаторна база на активите	1 203 502
	Възвръщаемост	

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :





НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към 31.12.2014 г.
1	Собствен капитал	хил. лв.	1 659 603
2	Дял на собствения капитал	%	55,05%
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	7,00%
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	1 355 097
	договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	кредит	хил. лв.	1 355 097
5	Дял на привлечения капитал	%	44,95%
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	4,449%
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	10,00%
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	6,28%

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



Изпълнителен директор



Разходи за услугата обществена доставка за регулаторния период 2015-2016 г.

ОБЩО разходи за лихви и главници и условно постоянни разходи на Од за период юли 2015 - юни 2016 г.	хил.лв	161 036
Разходи за лихви	хил.лв	47 950
Разходи за главници	хил.лв	106 467
Условно- постоянни разходи на Од	хил.лв	6 619

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



Изпълнителен директор:



СПРАВКА

за условно постоянните разходи за услугата "Обществена доставка"

		Предварителен Отчет м.01 - м.12. 2014 г.	Прогноза м.07. 2015- м.06.2016 г.
		/хил. лв./	/хил. лв./
	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	9 614	6 619
1	Разходи за заплати	2 239	2 351
2	Разходи за осигуровки	1 180	1 239
2.1	осигурителни вноски	509	534
2.2	социални разходи	672	705
3	Разходи за амортизации	224	224
4	Разходи за ремонт и поддръжка		
5	Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията	5 970	2 804
5.1.	Горива за автотранспорт	24	24
5.2.	Работно облекло		
5.3.	Канцеларски материали	12	12
5.4.	Материали за текущо поддържане	17	17
5.5.	Застраховки	420	420
5.6.	Разходи за данъци и такси	1 246	1 246
5.7.	Пощенски разходи, телефони, абонаменти и инф. услуги	65	65
5.8.	Абонаментно поддържане	4	4
5.9.	Въоръжена и противопожарна охрана	16	16
5.10.	Наеми	9	9
5.11.	Проверка и ремонт на уреди		
5.12.	Съдебни разходи		
5.13.	Експертни и одиторски разходи	24	24
5.14.	Такси транз. пренос на ел. енергия		
5.15.	Вода, отопление и осветление	66	66
5.16.	Безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт		
5.17.	Охрана на труда	6	6
5.18.	Външни услуги р-ди за трансграничен капацитет		
5.19.	Командировки	30	30
5.20.	Данъци, удържани при източника съгласно ЗКПО	6	6
5.21.	Отписани вземания		
5.22.	Такси комитет по стандартизация		
5.23.	Търговско право за пренос / капацитет /		
5.24.	Р-ди за съгласуване на проекти		
5.25.	Други външни услуги	198	198
5.26.	Р-ди за предоставени услуги по чл.2, ал.1 от спораз. №85/22.06.09. с БЕХ ЕАД		
5.27.	Р-ди за представителни цели	4	4
5.28.	Р-ди за Провизии за Околната среда		
5.29.	Р-ди за научна дейност		
5.30.	Р-ди за обучение и квалификация	12	12
5.31.	Членски внос и р-ди за международни организации	2	2
5.32.	Р-ди за ДПО		
5.33.	Р-ди за Преоценка на СМЗ		
5.34.	Р-ди за бракуване на СМЗ		
5.35.	Неамортизирана част на бракувани ДМА	3	
5.36.	Р-ди за глоби и неустойки	3 163	
5.37.	Разлика в изплатени натрупващи се комп. отпуски		
5.38.	Р-д за фонд ГВРС при несъст. на работодателя		
5.39.	Други разходи	643	643
5.40.	Р-ди за Експл. и Поддръжка на Пренос. Мрежа от ЕСО		
5.41.	Възстановяване разходи за зелена енергия		
5.42.	Възстановяване разходи за високоефективна комбинирана енергия		
5.43.	Невъзстановяеми разходи		
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност		

Ръководител управление
Регулация, икономика и бюджет :



СПРАВКА
за разходите за емисии за първо полугодие на 2015 г.

Контрагент	ЕНЕРГИЯ и КВОТИ CO2			НПИ				СВОБОДЕН ПАЗАР				ОБЩО РАЗХОДИ		Цена на емисия МВтч
	Енергия	коэф	Необходими квоти за CO2	Квоти по НПИ	цена по НПИ	Стойност по НПИ	Стойност по НПИ	Квоти от св.пазар	цена на св.пазар	Стойност от св.пазар	Стойност от св.пазар	Общо разходи за емисии	Общо разходи за емисии	
	МВтч		тон	тон	евро	евро	лв	тон	евро	евро	лв	евро	лв	лв
турГлобал Марица Изток 3	1 771 312	1,3	2 302 706	673 130	5,05	3 399 304	6 648 461	1 629 576	7,2493	11 813 286	23 104 779	15 212 590	29 753 240	16,80
Марица Изток 1	1 293 588	1,3	1 681 664	478 834	5,05	2 418 112	4 729 415	1 202 830	7,2493	8 719 678	17 054 209	11 137 790	21 783 624	16,84

ководител управление
улатация, икономика и бюджет :

Изпълнителен директор:



СПРАВКА

ЗА ЦЕНИТЕ НА ЕЙ И ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1 ЗА ПЕРИОДА 01.07.2015-30.06 2016 г.

Цени
AES Galabovo

	2015 H2	2016 H1	Общо Юли 2015 Юни 2016
Цена за фиксирани експлоатационни разходи (Евро/MWh)	3,74	3,73	3,73
Цена за възстановяване на капитал (Евро/MWh)	34,90	35,72	35,33
Корекция за промяна в ставката за данък печалба (Евро/MWh)	- 2,36 -	2,39 -	- 2,38
Общо цена за мощност (Евро/MWh)	36,27	37,05	36,68
Цена за лигнитни въглища (Евро/MWh)	14,76	14,62	14,69
Цена за течено гориво (Евро/MWh)	0,09	0,08	0,08
Цена за изхвърляне и депониране на отпадъци (Евро/MWh)	5,40	9,35	7,48
Цена за варовик (Евро/MWh)	1,91	1,91	1,91
Цена за други променливи разходи (Евро/MWh)	3,05	3,05	3,05
Цена за въглеродни емисии (Евро/MWh)	8,58	9,19	8,90
Цена за енергия (Евро/MWh)	33,79	38,20	36,11
Цена за фиксирани експлоатационни разходи (Лева/MWh)	7,31	7,29	7,30
Цена за възстановяване на капитал (Лева/MWh)	68,25	69,85	69,09
Корекция за промяна в ставката за данък печалба (Лева/MWh)	- 4,61 -	4,68 -	- 4,65
Общо цена за мощност (Лева/MWh)	70,95	72,48	71,74
Цена за лигнитни въглища (Лева/MWh)	28,87	28,60	28,72
Цена за течено гориво (Лева/MWh)	0,17	0,15	0,16
Цена за изхвърляне и депониране на отпадъци (Лева/MWh)	10,55	18,29	14,63
Цена за варовик (Лева/MWh)	3,74	3,74	3,74
Цена за други променливи разходи (Лева/MWh)	5,97	5,96	5,96
Цена за въглеродни емисии (Лева/MWh)	16,78	17,98	17,41
Цена за енергия (Лева/MWh)	66,09	74,72	70,63
Базова разполагаемост (MWt*ч)	2 291 334	2 542 176	4 833 510

СПРАВКА

ЗА ЦЕНИТЕ НА КОНТУРГЛОБАЛ МАРИЦА ИЗТОК 3 ЗА ПЕРИОДА 01.07.2015-30.06 2016 г.

Цени разполагаемост 01.07.2015 - 30.06.2016

Разполагаемост		H2 2015	H1 2016	За периода	Евро инфлация	1,02
СРРene*	евро/МВтч	18,48	19,14	18,810	Лева инфлация	1,02
СРРee	евро/МВтч	1,58	1,61	1,597		
СРРle	лева/МВтч	9,57	9,74	9,651		
Общо	евро/МВтч	24,95	25,73	25,34		
Общо	лева/МВтч	48,80	50,32	49,56		

Базова разполагаемост МВтч 2 902 013 2 911 709 5 813 722

*Компонентата СРРene включва ескалация от около 1.2 лв./МВтч, която се отнася за инвестициите, направени от КГМИЗ, във връзка с въведени по-строги норми за азотни окиси в сила от 01.01.2016 г.

Промяната на компонентата е в съответствие с чл. 20.2 от СИЕ Промяна в законодателството.

Енергия		H2 2015	H1 2016	За периода
ЕРРy	лева/МВтч	2,89	2,94	2,911
Въглища	лева/МВтч	32,80	33,84	33,307
Варовик	лева/МВтч	3,90	3,97	3,930
Мазут	лева/МВтч	0,95	0,97	0,958
Пепелина	лева/МВтч	0,61	0,62	0,616
CO2 емисии	лева/МВтч	15,26	16,76	15,996
Общо	лева/МВтч	56,40	59,09	57,72

Общо нетно производство (прогноза) МВтч 1 620 000 1 555 000 3 175 000