

**Разпределение на произведената електрическа енергия на територията на страната между клиентите на регулирания и клиентите на свободния пазар**

	<b>Енергия, подлежаща на задължително изкупуване по чл. 93 а от ЗЕ</b>	<b>Общо хил.кВтч</b>	<b>За регулиран Пазар кВтч</b>	<b>хил.</b>	<b>За свободен пазар кВтч</b>	<b>хил.</b>
1	Марица Изток 1	3 156 000	2 056 929		1 099 071	
2	Марица Изток 3	3 490 000	2 274 614		1 215 386	
3	ВЕИ	3 324 016	2 166 434		1 157 583	
4	Топлофикационни централи	2 208 924	1 439 670		769 254	
5	Заводски централи	1 047 217	682 526		364 692	
6	ВЕЦ над 10 МВт външни	347 063	226 199		120 864	
7	ВЕЦ над 10 МВт собствени	1 539 500	1 003 372		536 128	
<b>8</b>	<b>Общо енергия за задължително изкупуване по чл. 93 а от ЗЕ</b>	<b>15 112 721</b>	<b>9 849 743</b>		<b>5 262 978</b>	
9	ТЕЦ Бобов дол	945 763	616 403		329 360	
10	ТЕЦ Варна	1 113 612	725 799		387 813	
11	ТЕЦ Марица Изток 2	2 800 000	1 824 905		975 095	
12	АЕЦ Козлодуй	13 378 171	8 719 247		4 658 924	
13	<b>Общо потребление на енергия в страната (продавана енергия на клиенти, в зависимост от нивото на напрежение)</b>	<b>33 350 267</b>	<b>21 736 096</b>		<b>11 614 171</b>	

Допускания:

1. Цените за електрическа енергия на кондензационните централи работещи на въглища не включват разходи на CO 2 квоти
2. Цените за разполагаемост са намалени спрямо утвърдените на кондензационните централи
3. Намалени са цените на топлофикационните и заводските централи.
4. Средната цена на енергията от ВИ е намалена с приходите от емисии.

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар и мрежовите услуги за мрежи Високо напрежение				
1	ПОЗИЦИЯ	Прогноза 2013 - 2014 г.		Средна цена на енергията за регулиран пазар
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
2	3	4	5	
A	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар и технологичните разходи, като елемент на мрежовите услуги за пренос и разпределение	21 736 096	2 074 155	95,42
1.	От термични централи и атомната по определените квоти и регулирани цени	11 886 353	577 752	48,61
1.1	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД		342 984	39,34
	енергия	8 719 247	133 404	15,30
	разполагаемост	9 335 382	209 579	22,45
1.2	ТЕЦ "Марица Изток 2" ЕАД		118 655	65,02
	енергия	1 824 905	70 788	38,79
	разполагаемост	2 097 592	47 867	22,82
1.3	ТЕЦ "Варна" ЕАД		65 599	90,38
	енергия	725 799	58 659	80,82
	разполагаемост	798 634	6 940	8,69
1.4	ТЕЦ Бобов дол ЕАД		50 514	81,95
	енергия	616 403	41 330	67,05
	разполагаемост	687 949	9 184	13,35
2.	Закупена електрическа енергия по реда на чл.93а от ЗЕ	9 849 743	1 496 403	151,92
2.1	Ей и ЕС 3 С - Марица Изток 1	2 056 929	387 945	188,60
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД		122 293	
2.2	Контур Глобал Марица Изток 3	2 274 614	335 413	147,46
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД		134 110	
2.3	Заводски централи	682 526	87 994	128,92
2.4	Топлофикационни централи	1 439 670	305 904	212,48
2.5	ВЕИ в т.ч. ВЕЦ*	2 166 434	295 883	136,58
2.6	ВЕЦ над 10 МВтч	226 199	19 409	85,81
2.7	Производители в състава на НЕК	1 003 372	63 855	63,64
Б.	Цена на НЕК за Обществена доставка			1,32
В.	Цена на електрическата енергия за регулирания пазар (А+Б)			96,74

\* Средната цена на енергията произвеждана от възобновяеми източници е 286,68 лв./МВтч. След приспадане на пропорционалната част от приходите от продажба на емисии, средната цена от ВИ се намалява до 136,58 лв./МВтч

Формиране на миксовата цена за енергия за клиентите на регулирания пазар и мрежовите услуги за мрежи Високо напрежение без компенсиране на зелената енергия с приходи от емисии				
1	ПОЗИЦИЯ	Прогноза 2013 - 2014 г.		Средна цена на енергията за регулиран пазар
		МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
2	3	4	5	
A	Общо количество електрическа енергия необходима за покриване потреблението на регулирания пазар и технологичните разходи, като елемент на мрежовите услуги за пренос и разпределение	21 736 096	2 399 357	110,39
1.	От термични централи и атомната по определените квоти и регулирани цени	11 886 353	577 752	48,61
1.1	АЕЦ "Козлодуй" ЕАД		342 984	39,34
	енергия	8 719 247	133 404	15,30
	разполагаемост	9 335 382	209 579	22,45
1.2	ТЕЦ "Марица Изток 2" ЕАД		118 655	65,02
	енергия	1 824 905	70 788	38,79
	разполагаемост	2 097 592	47 867	22,82
1.3	ТЕЦ "Варна" ЕАД		65 599	90,38
	енергия	725 799	58 659	80,82
	разполагаемост	798 634	6 940	8,69
1.4	ТЕЦ Бобов дол ЕАД		50 514	81,95
	енергия	616 403	41 330	67,05
	разполагаемост	687 949	9 184	13,35
2.	Закупена електрическа енергия по реда на чл.93а от ЗЕ	9 849 743	1 821 605	184,94
2.1	Ей и ЕС 3 С - Марица Изток 1	2 056 929	387 945	188,60
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД		122 293	
2.2	Контур Глобал Марица Изток 3	2 274 614	335 413	147,46
	непроизведена енергия по договор, платима по ДД		134 110	
2.3	Заводски централи	682 526	87 994	128,92
2.4	Топлофикационни централи	1 439 670	305 904	212,48
2.5	ВЕИ в т.ч. ВЕЦ*	2 166 434	295 883	286,68
2.6	ВЕЦ над 10 МВтч	226 199	19 409	85,81
2.7	Производители в състава на НЕК	1 003 372	63 855	63,64
Б.	Цена на НЕК за Обществена доставка			1,32
В.	Цена на електрическата енергия за регулирания пазар (А+Б)			111,71

Цените за пренос и достъп са изчислени на база прогнозните количества електрическа енергия за продажба в страната и за износ.

Прогнозният износ за новия ценови период от 1 август 2013 г. е 7 000 000 МВтч

500 МВт студен резерв и 200 МВт допълнителни услуги при 105 120 хил.лв. пределни разходи

<b>Цена за достъп</b>			
<b>№</b>	<b>ПОЗИЦИЯ</b>	<b>Мярка</b>	<b>2013-2014</b>
1	2	3	4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	<b>105 120</b>
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	
3	УПР	хил.лв.	<b>34 938</b>
4	Възвръщаемост	хил.лв.	<b>1 902</b>
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	28 000
6	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	19 000
7	<b>Необходими приходи за достъп до ЕПМ</b>	<b>хил.лв.</b>	<b>94 960</b>
8	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	МВт*ч	<b>39 549 006</b>
<b>9.</b>	<b>Цена за достъп</b>	<b>лв./МВтч</b>	<b>2,40</b>

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

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

Формиране цена за задължения към обществото	Показатели
Разходи за кампенсирание на задължително изкупувана енергия, за клиентите на свободния пазар в хил.лв	75 719
Енергия предназначена за продажба на вътрешния свободен пазар МВтч	4 980 000
<b>Цена на "задължения към обществото" в лв./МВтч</b>	<b>15,20</b>

Ценообразуващи елементи	Мярка	ЧЕЗ	ЕВН	ЕНЕРГО ПРО	ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ
Мрежова компонента, формира на от: постоянни разходи	хил.лв.	166 043	160 403	108 624	1 881
технологични разходи	хил.лв.	112196	98639	72857	364
технологични разходи	%	10%	10%	11%	5%
Възвръщаемост	хил.лв.	35 397	43 395	28 115	273
Възвръщаемост	%	7%	7%	7%	7%
Приходи за ЕРД	хил.лв.	313 636	302 437	209 596	2 519
Енергия за пренос	хил.кВтч	9 274 362	8 153 672	5 414 160	63589
Средна продажна цена на ЕРД	лв./кВтч	0,03382	0,03709	0,03871	0,03961

**Справка за утвърдените, предложените от дружествата и коригираните от ДКЕВР условно-постоянни разходи и възвръщаемост**

**ЧЕЗ Разпределение България" АД**

Видове разходи	Мярка	Утвърдени 2012/2013 г.	Предложени от дружеството 2013/2014 г.	Коригирани от ДКЕВР 2013/2014 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил.лв.	41 759	141 182	105 630
Амортизации	хил.лв.	57 441	67 378	60 413
Възвръщаемост	хил.лв.	69 571	83 721	35 397
<b>Общо</b>	хил.лв.	<b>168 772</b>	<b>292 281</b>	<b>201 440</b>

**"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД**

Видове разходи	Мярка	Утвърдени 2012/2013 г.	Предложени от дружеството 2013/2014 г.	Коригирани от ДКЕВР 2013/2014 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка	хил.лв.	74 555	101 824	88 829
Амортизации	хил.лв.	43 962	76 018	71 574
Възвръщаемост	хил.лв.	64 975	92 264	43 395
<b>Общо</b>	хил.лв.	<b>183 492</b>	<b>270 106</b>	<b>203 798</b>

**"Енерго-Про Мрежи" АД**

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

**"ЕРП Златни пясъци" АД**

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

	Елементи на крайната продажна цена	Мярка	ЧЕЗ	ЕВН	ЕНЕРГО ПРО	ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ
1	Цена на енергията	лв./кВтч	0,09674	0,09674	0,09674	0,09674
2	Мрежови услуги - пренос и достъп ВН	лв./кВтч	0,01213	0,01213	0,01213	0,01213
3	Мрежови услуги - пренос и достъп СН и НН	лв./кВтч	0,03382	0,03709	0,03871	0,03961
4	Надценка на КС	лв./кВтч	0,00252	0,00155	0,0029	0,0029
<b>5</b>	<b>Крайна средна цена на енергията за регулирания пазар</b>	<b>лв./кВтч</b>	<b>0,14521</b>	<b>0,14752</b>	<b>0,15049</b>	<b>0,15139</b>

Крайни цени на електрическата енергия за битови клиенти							
Начин на измерване	Зони в денонощието	"ЧЕЗ Електро България" АД			"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД		
		Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови Цени 2013/2014 г.	Изменение	Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови Цени 2013/2014 г.	Изменение
		лв./Квтч	лв./Квтч	%	лв./Квтч	лв./Квтч	%
С две скали	Дневна	0,15766	0,15073	-4,40%	0,16121	0,15456	-4,12%
	Нощна	0,10018	0,09415	-6,02%	0,10153	0,09460	-6,82%
С една скала		0,15766	0,15073	-4,40%	0,16121	0,15456	-4,12%
Начин на измерване	Зони в денонощието	"Енерго-Про Продажби" АД			"ЕСП Златни пясъци" ЕООД		
		Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови Цени 2013/2014 г.	Изменение	Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови Цени 2013/2014 г.	Изменение
		лв./Квтч	лв./Квтч	%	лв./Квтч	лв./Квтч	%
С две скали	Дневна	0,16786	0,16030	-4,50%	0,18184	0,17281	-4,96%
	Нощна	0,10098	0,09752	-3,43%	0,09998	0,09359	-6,39%
С една скала		0,16786	0,16030	-4,50%	-	-	

Крайни цени на електрическата енергия за небитови клиенти							
Начин на измерване	Зони в денонощието	"ЧЕЗ Електро България" АД			"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД		
		Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови цени 2013/2014 г.	Изменение	Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови цени 2013/2014 г.	Изменение
		лв./Квтч	лв./Квтч	%	лв./Квтч	лв./Квтч	%
С три скали	Върхова	0,23777	0,22319	-6,13%	0,24794	0,23418	-5,55%
	Дневна	0,16008	0,15252	-4,72%	0,18116	0,17225	-4,92%
	Нощна	0,11969	0,11103	-7,23%	0,12864	0,12311	-4,30%
С две скали	Дневна	0,21473	0,20404	-4,98%	0,21084	0,19977	-5,25%
	Нощна	0,12602	0,11500	-8,75%	0,12553	0,12016	-4,28%
С една скала		0,19424	0,18051	-7,07%	0,21076	0,20073	-4,76%

Начин на измерване	Зони в денонощието	"Енерго-Про Продажби" АД			"ЕСП Златни пясъци" ЕООД		
		Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови цени 2013/2014 г.	Изменение	Утвърдени цени 2012/2013 г.	Нови цени 2013/2014 г.	Изменение
		лв./Квтч	лв./Квтч	%	лв./Квтч	лв./Квтч	%
С три скали	Върхова	0,28645	0,27190	-5,08%	0,26564	0,24296	-8,54%
	Дневна	0,18303	0,17470	-4,55%	0,14656	0,13843	-5,54%
	Нощна	0,11031	0,10665	-3,32%	0,08020	0,07466	-6,90%
С две скали	Дневна	0,21754	0,20708	-4,81%	0,20179	0,18925	-6,21%
	Нощна	0,11645	0,11212	-3,72%	0,08020	0,07466	-6,90%
С една скала		0,20930	0,19916	-4,85%	0,19075	0,17829	-6,53%

№	Цена на енергията на ДПИ			
	Елементи	Количество в МВтч	Ед.цена в лв./МВтч	Разходи
1	Марица Изток 1	627 804	129,15	81 081
2	Марица Изток 3	694 245	88,50	61 441
3	ВЕИ	661 227	136,58	90 308
4	Топлофикационни централи	439 408	212,48	93 366
5	Заводски централи	156 375	128,92	20 160
6	ВЕЦ над 10 МВт вълншни	120 864	85,81	10 371
7	ВЕЦ над 10 МВт собствени	536 128	63,64	34 119
8	<b>Енергия, подлежаща на задължително изкупуване (1+2+3+4+5+6+7+8)</b>	<b>3 236 052</b>	<b>120,78</b>	<b>390 846</b>
9	<b>Енергия по свободно договорени цени, в т. ч.:</b>	<b>3 398 119</b>	<b>111,52</b>	<b>378 973</b>
9.1.	Количества енергия по договори за задължително изкупуване, които ще се изкупуват по преференциална цена и ще се компенсират до цената на ОД*	2 026 927	134,10	271 804
9.2.	ТЕЦ Бобов дол	329 360	81,95	26 991
9.3.	ТЕЦ Варна	387 813	90,38	35 051
9.4.	АЕЦ Козлодуй	654 019	69,00	45 127
10	<b>Общо енергия за клиентите на ДПИ (8+9)</b>	<b>6 634 171</b>	<b>116,04</b>	<b>769 819</b>
11	Приходи от цена за задължения към обществото**			- 75 719
12	<b>Общо разходи за доставка на енергия за клиентите на ДПИ след приспадане на приходите от цената за задължения към обществото (8+9+11)</b>	<b>6 634 171</b>		<b>694 100</b>
13	<b>Средна цена на енергията на ДПИ в лв./МВтч</b>			<b>104,62</b>

\* Посочената цена в лв./МВтч е пълната преференциална цена

\*\* Приходите от задължения към обществото компенсират разликата между преференциалните цени и цената на енергията на обществения доставчик за регулирания пазар.