

## ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8-10, тел. 988 24 98, 935 96 13, факс 988 87 82

---

### РЕШЕНИЕ

№ Ц – 030

от 28.06.2010 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 1а, т. 4, т. 4а, т. 6а, т. 7 и т. 10 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 1, т. 2, б. и чл. 19, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, Указания на ДКЕВР за ценообразуване при производство на електрическа енергия от атомната електроцентрала и от термични кондензационни електроцентрали, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 79/26.03.2007 г., Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 125/26.06.2007 г., Указания за ценообразуване при пренос и обществена доставка на електрическа енергия и продажба на електрическа енергия за технологични разходи, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 125/26.06.2007 г., Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, изменени с протоколно решение № 94/25.06.2010г. и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г. т.1,

## ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2010 г.:

1. Цена без ДДС, по която АЕЦ «Козлодуй» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 15,75 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 28,06 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите - 1 548 934 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,15%

Необходими годишни приходи – 445 576 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 9 730 000 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 10 417 559 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която **«ТЕЦ Бобов дол» ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 62,25 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 16,99 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане - 12%

Необходими годишни приходи – 81 239 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 000 335 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 1 116 445 МВтч.

3. Цена без ДДС, по която **«ТЕЦ Марица 3» АД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 64,95 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 42 113 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане - 1,04 %

Необходими годишни приходи – 19 645 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 253 984 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 284 735 МВтч.

4. Цена без ДДС, по която **«Топлофикация Русе» ЕАД (блок 4)** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 67,31 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 8,38 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 21 320 хил.лв.

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане - 1,11%

Необходими годишни приходи – 16 478 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 215 226 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 237 556 МВтч.

5. Цена за енергия без ДДС, по която **«ТЕЦ Варна» ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 70,69 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 61 235 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 866 241 МВтч.

6. Цена без ДДС, по която «ТЕЦ Марица изток 2» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия, по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер – 35,01 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост -27,50 лв./МВтч,

II. Утвърждава, считано от 01.07.2010 г., на **“Национална електрическа компания” ЕАД:**

1. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, в размер на 72,24 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка - 1,32 лв./МВтч при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 686 716 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане - 10,23%

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 23 349 895 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9,64 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 355 333 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 814 985 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,55 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 36 866 932 МВтч.

Добавка към цената за пренос за зелена енергия – 3,03 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници – 115 597 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос - 38 104 182 МВтч.

Добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство – 2,19 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 81 609 хил.лв.

Общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос 36 866 932 МВтч. и доставена енергия от високоефективно комбинирано производство от краен снабдител за продажба – 394 711 МВтч или общо 37 261 643 МВтч

III. Утвърждава, считано от 01.07.2009 г., на **“Електроенергиен системен оператор” ЕАД** цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 8,89 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 327 898 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 38 696 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,83 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 36 866 932 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2010 г.:

1. Цени без ДДС и акциз, по които **“ЧЕЗ Разпределение България” АД** пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00601 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03502 лв./кВтч.

2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00557 лв./кВтч на **“ЧЕЗ Разпределение България” АД**.

3. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.1. и т. IV.2. както следва:  
Необходими годишни приходи за третия ценови период – 304 599 хил.лв.  
Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 8 897 280 МВтч.

4. Необходимите годишни приходи за третия ценови период на **„ЧЕЗ Електро България” АД** са 868 600 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 8 764 221 МВтч.

4.1. Цени без ДДС, по които **„ЧЕЗ Електро България” АД**, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.12811	0.13564
	дневна	0.06782	0.07084
	нощна	0.02660	0.03406
2. С две скали	дневна	0.09796	0.11304
	нощна	0.02638	0.03768
3. С една скала		0.09495	0.09495

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08003
	Нощна	0.03602
С една скала		0.08003

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00303 лв/кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв/кВтч,
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв/кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв/кВтч.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00872 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03937 лв./кВтч.

6. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00527 лв./кВтч на „ЕВН България Електроразпределение” АД.

7. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.5. и т. IV.6. както следва:

Необходими годишни приходи за третия ценови период – 283 254 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 7 534 507 МВтч.

8. Необходимите годишни приходи за третия ценови период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 669 246 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 6 924 491 МВтч.

8.1. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.13000	0.13350
	дневна	0.06700	0.07691
	нощна	0.01822	0.03300
2. С две скали	дневна	0.09477	0.09910
	нощна	0.01822	0.03100
3. С една скала		0.09185	0.09990

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08010
	Нощна	0.03140
С една скала		0.08010

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00303 лв/кВтч,  
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв/кВтч,  
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв/кВтч.  
-цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв/кВтч.

9. Цени без ДДС и акциз, по които “ЕОН България Мрежи”АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:  
-цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,00879 лв./кВтч;  
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03518 лв./кВтч.

10. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00826 лв./кВтч; на “ЕОН България Мрежи”АД.

11. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.9. и т. IV.10. както следва:

Необходими годишни приходи за третия ценови период – 195 827 хил.лв.  
 Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 5 096 382 МВтч.

12. Необходимите годишни приходи за третия ценови период на „ЕОН България продажби” АД са 504 360 хил.лв

Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 5 041 037 МВтч.

12.1. Цени без ДДС, по които „ЕОН България продажби” АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., са както следва:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0.13734	0.16405
	дневна	0.08050	0.08050
	нощна	0.02671	0.01908
2. С две скали	дневна	0.10301	0.10682
	нощна	0.02671	0.02289
3. С една скала		0.09614	0.09614

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.08698
	Нощна	0.02747
С една скала		0.08698

- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00303 лв/кВтч,

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв/кВтч,

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв/кВтч.

**-цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв./кВтч.**

13. Цена без ДДС, по която “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0,03367 лв./кВтч.

14. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00688 лв./кВтч кВтч на “ЕРП Златни пясъци” АД.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.13. и т. IV.14. както следва:

Необходими годишни приходи – 2 526 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 62 288 МВтч.

16. Необходимите годишни приходи за третия ценови период на “ЕСП Златни пясъци” ООД са 6289 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за третия ценови период – 62 288 МВтч.

16.1. Цени без ДДС, по които “ЕСП Златни пясъци”ООД, продава електрическа енергия на предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн. лв.:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		НН
1. С три скали	върхова	0.16320
	дневна	0.06350
	нощна	0.00435
2. С две скали	дневна	0.11081
	нощна	0.00435
3. С една скала		0.10068

**- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09413
	Нощна	0.02250



- добавка за зелена енергия за битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско и средно напрежение – 0,00303 лв/кВтч,
- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00964 лв/кВтч,
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00889 лв/кВтч.
- цена за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия– 0,00219 лв/кВтч.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет ) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/



ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/Е. Савева/