

**РЕШЕНИЕ**

**№ Ц – 23**

**от 25.06.2009 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, Методиката 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, 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 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,

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

**I. Утвърждава, считано от 01.07.2009 г.:**

1. Цена без ДДС, по която АЕЦ «Козлодуй» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:
  - цена за енергия – 11.68 лв./МВтч;
  - цена за разполагаемост – 28.06 лв./МВтч,при следните ценообразуващи елементи:
  - Необходими годишни приходи – 342 127 хил.лв.;
  - Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 8 200 000 МВтч;
  - Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 779 443 МВтч.
  
2. Цена без ДДС, по която «ТЕЦ Бобов дол» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:
  - цена за енергия – 65.08 лв./МВтч;
  - цена за разполагаемост – 16.99 лв./МВтч,при следните ценообразуващи елементи:
  - Необходими годишни приходи – 122 321 хил.лв.;
  - Регулаторна база на активите – 159 492 хил. лв.;
  - Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 192 949 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 629 684 МВтч.

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

- цена за енергия – 67.64 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 11.06 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 42 066 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 14 743 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1.08%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 520 799 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 618 511 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 – 76.39 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 8.38 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 28 091 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 21 348 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1.11 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 321 763 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 419 021 МВтч.

5. Цена за енергия без ДДС, по която «ТЕЦ Варна» ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 71.88 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 90 580 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 260 126 МВтч.

II. Утвърждава, считано от 01.07.2009 г., на «ТЕЦ Марица изток 2» ЕАД:

1. Цена за енергия без ДДС, по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 40.50 лв./МВтч,

2. Изменение на елемента СРРене, представляващ компонента на цената за разполагаемост, в размер на 21.38 лв./МВтч.

III. Утвърждава, считано от 01.07.2009 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 71.04 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 806 701 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 226 610 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 11,21 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 25 431 195

МВтч.

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9.03 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 339 781 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 742 778 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,97 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 37 628 562 МВтч.

Добавка към цената за пренос за зелена енергия – 2,12 лв./МВтч, при следните елементи:

Прогнозни разходи на обществения доставчик и крайните снабдители за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, изчислени като разлика между разходите за закупена електрическа енергия по преференциални цени и разходите по базисна цена – 82 153 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос - 38 770 288 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2009 г., на “Електроенергиен системен оператор” ЕАД цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 6.39 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 240 542 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 32 973 хил. лв.;

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

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 37 628 562 МВтч.

V. Утвърждава, считано от 01.07.2009 г.:

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

- на средно напрежение – 0,00656 лв./кВтч,

- на ниско напрежение – 0,04085 лв./кВтч,

2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00553 лв./кВтч на “ЧЕЗ Разпределение България” АД.

3. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. V.1. и т. V.2. както следва:

Необходими годишни приходи – 343 438 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 8 969 750 МВтч.

4. 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	0.14727	0.15051
	дневна	0.08672	0.08239
	нощна	0.04526	0.04628
2. С две скали	дневна	0.11782	0.12617
	нощна	0.04526	0.04628
3. С една скала		0.11190	0.11032

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

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09331
	Нощна	0.05005
С една скала		0.09331

- 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 – 0,00212 лв/кВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 811 126 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 8 821 489 МВтч.

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

- на средно напрежение – 0.00811 лв./кВтч,

- на ниско напрежение – 0.04629 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. V.5. и т. V.6. както следва:

Необходими годишни приходи – 323 092 хил.лв.;

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

8. 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., както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн.лв., 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	0.15085	0.15185
	дневна	0.08800	0.08964
	Нощна	0.03714	0.04407
2. С две скали	дневна	0.11425	0.11425
	Нощна	0.03714	0.04407
3. С една скала		0.11057	0.11157

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

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.09322
	Нощна	0.04407
С една скала		0.09322

- 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 – 0,00212 лв./кВтч,  
при следните ценообразуващи елементи:  
Необходими годишни приходи – 619 869 хил.лв.;  
Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 6 924 491 МВтч.

9. Цени без ДДС, по които “ЕОН България Мрежи” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0.00837лв./кВтч,
- на ниско напрежение – 0.04026 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. V.9. и т. V.10. както следва:

Необходими годишни приходи – 216 673 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 5 096 382 МВтч.

12. 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., както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19.5 млн. лв., 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	0.15650	0.19050
	дневна	0.09330	0.09330
	Нощна	0.04558	0.03300
2. С две скали	дневна	0.12175	0.12175
	Нощна	0.04558	0.03300

3. С една скала		0.10785	0.10785
-----------------	--	---------	---------

- за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.10090
	Нощна	0.04250
С една скала		0.10090

- 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 – 0,00212 лв/кВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 468 707 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 5 041 036 МВтч.

13. Цена без ДДС, по която “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ниско напрежение – 0.02916 лв./кВтч.

14. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа без ДДС в размер на 0,00728 лв./кВтч на “ЕРП Златни пясъци” АД.

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

Необходими годишни приходи – 2 424 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 66 526 МВтч.

16. 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	0.17235
	дневна	0.08044
	нощна	0.02591
2. С две скали	дневна	0.12405
	нощна	0.02591
3. С една скала		0.11471

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


Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0.10868
	Нощна	0.04442

- 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 – 0,00212 лв/кВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 6242 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за втория ценови период – 66 526 МВтч.

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

  
РЕПУБЛИКА  
БЪЛГАРИЯ  
ПРЕДСЕДАТЕЛ:  
/проф. д-р инж. К. Шушулов/  
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
/инж. Анелия Илиева/  
  
