

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 25

от 29.07.2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 8а, чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13 и т. 17, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, § 14 и § 15 от Преходните и заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 59 от 2013 г., в сила от 05.07.2013 г.), Решение, прието от 42-то Народно събрание на 28 юни 2013 г. за удължаване на ценовия/регулаторния период, завършващ на 30 юни 2013 г., за цените на дружествата в сектор „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“ до 31 юли 2013 г. (ДВ, бр. 57 от 2013 г., в сила от 29.06.2013 г.), чл. 4, ал. 2, чл. 6, чл. 8, чл. 15, чл. 16, ал. 2, чл. 18, чл. 27, чл. 28 и чл. 29 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, Методика компенсирание на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, приета с решение по т. 3 от Протокол № 110/18.07.2013 г. на ДКЕВР, Указания за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала” приети с протоколно Решение № 13 от 30.01.2012 г. на ДКЕВР, Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“, приети с протоколно Решение № 15 от 09.02.2012 г. на ДКЕВР, Решение на ДКЕВР по т. 2 от протокол № 102 от 05.07.2013 г., Решение на ДКЕВР по т. 3 от протокол № 102 от 05.07.2013 г., Решение на ДКЕВР по т. 4 от протокол № 110 от 18.07.2013 г. и Правила за търговия с електрическа енергия, приети с решение по т.1 от Протокол № 110/18.07. 2013 г. на ДКЕВР, обн. ДВ бр. 66/26.07.2013 г.

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.08.2013 г.:

- 1. Цена без ДДС, по която АЕЦ „Козлодуй” ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:**
 - цена за енергия – 15,30 лв./МВтч;
 - цена за разполагаемост – 22,45 лв./МВт*ч,при следните ценообразуващи елементи:
 - Норма на възвръщаемост на капитала – 1,77%;
 - Регулаторна база на активите – 1 495 514 хил.лв.;
 - Необходимими годишни приходи – 302 941 хил.лв.;
 - Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 7 701 280 МВтч;
 - Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 245 482 МВт*ч.

- 2. Цена без ДДС, по която „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД продава електрическа енергия**

на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 68,30 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 13,35 лв./МВт*ч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 129 943 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7%;

Необходими годишни приходи – 51 284 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 616 403 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 949 МВт*ч.

3. Цена за енергия без ДДС, по която **„ТЕЦ Варна” ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 89,20 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 8,69 лв./МВт*ч,

при следните ценообразуващи елементи:

Регулаторна база на активите – 101 902 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи – 46 718 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 473 041 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 520 511 МВт*ч.

4. Цена за енергия без ДДС, по която **„ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 40,32 лв./МВтч;

- цена за разполагаемост – 22,82 лв./МВт*ч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 121 447 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 824 905 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВт*ч.

5. Цените на електрическата енергия, по които **„Енерго-Про България“ ЕАД** продава на електрическа енергия на обществения доставчик са както следва:

- Цена за електрическа енергия за **„Каскада Санданска Бистрица”** – 90,24 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 12 571 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 41 602 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,29%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 139 306 МВтч;

- Цена за електрическа енергия за **ВЕЦ „Стара Загора”** – 91,17 лв./МВтч., без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 4 758 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 6 363 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,29%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 52 191 МВтч;

6. Цена за енергия без ДДС, по която **„Пиринска Бистрица Енергия”**

ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 61,02 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 5 522 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 4 099 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 6,99%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 90 500 МВтч;

7. Цена за енергия без ДДС, по която **„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари” ЕООД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 133,08 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 5 041 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 5 399 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 6,94%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 37 883 МВтч;

8. Цена за енергия без ДДС, по която **„Ню Ко Загора” ЕООД** продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 79,99 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 831 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 8 316 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 8,09%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 22 889 МВтч;

II. Утвърждава, считано от 01.08.2013 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 95,85 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 083 391 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 21 736 096 МВтч;

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 9,71 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 384 170 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 1 624 514 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 3,99 %;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 39 549 006 МВтч.

3. Цена за „задължения към обществото”, която се заплаща от всички крайни клиенти на свободния пазар присъединени към електроенергийната система на Р България, без клиентите на доставчиците от последна инстанция – 16,37 лв./МВтч, при следните елементи:

Необходими годишни приходи – 81 533 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за свободния пазар в страната, без потреблението на доставчиците от последна инстанция – 4 980 000 МВтч.

III. Утвърждава, считано от 01.08.2013 г., на „Електроенергиен системен

оператор” ЕАД цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 2,76 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:
 Необходими годишни приходи – 109 067 хил.лв.;
 Регулаторна база на активите – 32 841 хил. лв.;
 Норма на възвръщаемост на капитала – 6,83%;
 Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 39 549 006 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.08.2013 г., при продължителност на регулаторния период от 2/две/ години.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00904лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03470 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на **„ЧЕЗ Разпределение България” АД**, за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

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

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 316 084 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 9 274 362 МВтч.

4. Необходимите годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период на **„ЧЕЗ Електро България” АД** са 712 206 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 7 214 046 МВтч и компонента за дейността „краен снабдител” – 3 %;

4.1. Цени без ДДС, по които **„ЧЕЗ Електро България” АД**, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

„ЧЕЗ Електро България” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,17079
- Дневна	0,10050
- Нощна	0,05923
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15175
- Нощна	0,06318
3. Една скала	
	0,12834
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	

1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,09872
- Нощна	0,04245
2. Една скала	0,09872

4.2. Клиентите на „**ЧЕЗ Електро България**” АД, заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03470 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00496лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за битови клиенти на „ЧЕЗ Електро България” АД, с включени мрежови услуги са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15085
- Нощна	0,09458
2. Една скала	0,15085

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

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00890 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04001 лв./кВтч.

6. Цени без ДДС на „**ЕВН България Електроразпределение**” АД за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

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

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 301 928 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 8 153 672 МВтч.

8. Необходимите годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период на „**ЕВН България Електроснабдяване**” АД са 605 677 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 6 135 004 МВтч и компонента за дейността „краен снабдител” – 3 %;

8.1. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване” АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,17919
- Дневна	0,11551
- Нощна	0,06516
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,14366
- Нощна	0,06220
3. Една скала	
	0,14412
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,09718
- Нощна	0,03892
2. Една скала	
	0,09718

8.2. Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04001 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, с включени мрежови услуги са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15469
- Нощна	0,09643
2. Една скала	
	0,15469

9. Цени без ДДС, по които „Енерго-Про Мрежи”АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01174 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03769 лв./кВтч.

10. Цена без ДДС на „Енерго-Про Мрежи”АД за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00789 лв./кВтч.

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

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 219 308 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 5 414 160 МВтч.

12. Необходимите годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период на „Енерго-Про Продажби”АД са 435 377 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 4 410 000 МВтч и компонента за дейността „краен снабдител” – 3 %;

12.1. Цени без ДДС, по които „Енерго-Про Продажби”АД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

„Енерго-Про Продажби”АД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,22016
- Дневна	0,12005
- Нощна	0,04936
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,15302
- Нощна	0,05529
3. Една скала	0,14216
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,10297
- Нощна	0,04048
2. Една скала	0,10297

12.2. Клиентите на „Енерго - Про Продажби” АД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03769 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00789 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „Енерго - Про Продажби” АД, с включени мрежови услуги са както следва:

"Енерго-Про Продажби" АД	
Показатели	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,16102
- Нощна	0,09853
2. Една скала	0,16102

13. Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти на ниско напрежение – 0,03266 лв./кВтч.

14. Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа в размер на 0,00693 лв./кВтч.

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

Норма на възвръщаемост на капитала – 7 %;

Необходими годишни приходи – 2 517 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 63 589 МВтч.

16. Необходимите годишни приходи за енергия за първата ценова година от третия регулаторен период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са 6 277 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 63 589 МВтч и компонента за дейността „краен снабдител” – 3 %;

16.1. Цени без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци” ООД, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, са както следва:

„ЕСП Златни пясъци” ООД	
Показатели	Цени на електрическата енергия от 1 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали в т.ч.	
- Върхова	0,18945
- Дневна	0,08589

- Нощна	0,02271
2. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,13624
- Нощна	0,02271
3. Една скала	0,12538
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,11995
- Нощна	0,04146
2. Една скала	-

16.2. Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД заплащат и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01247 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03266 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.

Крайните цени за електрическа енергия за клиентите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД, с включени мрежови услуги са както следва:

"ЕСП Златни пясъци" ООД	
Показатели	Крайни цени за битови клиенти от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали в т.ч.	
- Дневна	0,17201
- Нощна	0,09352
2. Една скала	-

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 - дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
Анжела Тонева

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
Емилия Савева