

РЕШЕНИЕ

№ Ц –

от.....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 5.07.2013 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 по чл. 35 от Закона за енергетиката, приета с протоколно решение на т.3 от Протокол 110/18.07. 2013 г. , 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. по т. 18 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 и 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 протоколно решение по т.1 от Протокол 110/18.07. 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 общественния доставчик в размер, както следва:

- цена за енергия – 15,30 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 22,45 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Норма на възвращаемост на капитала – 1,77%;

Регулаторна база на активите – 1 495 514 хил.лв.;

Необходими годишни приходи – 577 752 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 8 719 247 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 9 335 382 МВтч.

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

- цена за енергия – 67,05 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 13,35 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 7%;

Необходими годишни приходи – 50 514 хил.лв.;

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

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 949 МВтч.

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

- цена за енергия – 80,82 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 8,69 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 65 599 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 725 799 МВтч;

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 798 634 МВтч.

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 – 38,79 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 22,82 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 118 655 хил.лв.;

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

Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВтч.

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“** – 88,92 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 12 576 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 41 603 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,29%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 141 427 МВтч;

- Цена за електрическа енергия за **ВЕЦ „Стара Загора“** – 89,97 лв./МВтч., без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 4 767 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 6 364 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7,29%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 52 986 МВтч;

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

ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 60,57 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 5 565 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 4 128 хил.лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 6,99%;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 91 878 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 96,74 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 102 847 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 9,73 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 384 888 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.

III. Утвърждава, считано от 01.08.2013 г., на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД цена за достъп до електропреносната мрежа без ДДС в размер на 2,40 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 94 960 хил.лв.;

Регулаторна база на активите – 27 865 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.:

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 – 0,00893 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03438 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД**, за достъп до електроразпределителната мрежа, които се дължат от всички клиенти на електрическа енергия присъединени на средно и ниско напрежение:

- 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:

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 313 636 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 716 065 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 7 214 046 МВтч.

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	0,17172
- Дневна	0,10105
- Нощна	0,05956
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15257
- Нощна	0,06353
3. Една скала	0,12904
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09926
- Нощна	0,04268
2. Една скала	0,09926

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение - 0,00893 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03438 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;
 - за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

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

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Крайни цени от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,22319
- Дневна	0,15252
- Нощна	0,11103
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,20404
- Нощна	0,11500
3. Една скала	0,18051
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15073
- Нощна	0,09415
2. Една скала	0,15073

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 – 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04009 лв./кВтч.

6. Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение“ АД за достъп до електроразпределителната мрежа, които се дължат от всички клиенти на електрическа енергия присъединени на средно и ниско напрежение:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 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:

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 302 437 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 603 024 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 6 135 004 МВтч.

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	0,17693
- Дневна	0,11500
- Нощна	0,06586
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14252
- Нощна	0,06291
3. Една скала	0,14348
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,09731
- Нощна	0,03735
2. Една скала	0,09731

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0,00892 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,04009 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01651 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	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,23418
- Дневна	0,17225
- Нощна	0,12311
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,19977
- Нощна	0,12016
3. Една скала	0,20073
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15456
- Нощна	0,09460
2. Една скала	0,15456

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 – 0,01090 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03566 лв./кВтч.

10. Цена без ДДС на „Енерго-Про Мрежи”АД за достъп до електроразпределителната мрежа, която се дължи от всички клиенти на електрическа енергия, присъединени на средно и ниско напрежение в размер на 0,00788 лв./кВтч.

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

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 209 596 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 439 443 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първата ценова година от третия регулаторен период – 4 410 000 МВтч.

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	0,21623
- Дневна	0,11903
- Нощна	0,05098
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15141
- Нощна	0,05645
3. Една скала	0,14349
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10463
- Нощна	0,04185
2. Една скала	0,10463

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

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение - 0,01090 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03566 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00788 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	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,27190
- Дневна	0,17470
- Нощна	0,10665
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,20708
- Нощна	0,11212

3. Една скала	0,19916
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16030
- Нощна	0,09752
2. Една скала	0,16030

13. Цена без ДДС, по която „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти на ниско напрежение – 0,03268 лв./кВтч.

14. Цена без ДДС на „ЕРП Златни пясъци” АД за достъп до електроразпределителната мрежа в размер на 0,00693 лв./кВтч кВтч.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. IV.13. и т. IV.14. както следва:
Необходими годишни приходи – 2 519 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 6 336 хил.лв.

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

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	0,19122
- Дневна	0,08669
- Нощна	0,02292
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13751
- Нощна	0,02292
3. Една скала	0,12655
II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12107
- Нощна	0,04185
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 – 0,01213 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03268 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	Предложени крайни цени от 01 август 2013 г.
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,24296
- Дневна	0,13843
- Нощна	0,07466
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,18925
- Нощна	0,07466
3. Една скала	0,17829
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17281
- Нощна	0,09359
2. Една скала	-

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
(Анжела Тонева)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
(Емилия Савева)