

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 – 43

от 30.12.2013 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 19, чл. 31а от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 1, т. 3, т. 4, т. 5, т. 6, т. 9 и т. 10, чл. 32, ал. 2, т. 2, чл. 33, ал. 1, ал. 3 и ал. 4 и чл. 36а, ал. 2 от ЗЕ и Решение на ДКЕВР по т. 6 от Протокол № 207 от 19.12.2013г.

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Изменя утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от 22,45 лв./МВт*ч на 22,11 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 182 308 хил.лв.;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 245 482 МВт*ч.

II. Изменя утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД от 13,35 лв./МВт*ч на 13,15 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 9 047 хил.лв.;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 949 МВт*ч.

III. Изменя утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за разполагаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД от 22,82 лв./МВт*ч на 22,47 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 47 133 хил.лв.;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВт*ч.

IV. Изменя утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Варна” ЕАД от 89,20 лв./МВтч на 70,00 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи от активна енергия – 33 113 хил.лв.;
- Прогнозни количества за регулаторния период – 473 041 МВтч.

V. Изменя утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР на „Национална електрическа компания” ЕАД, цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества, в размер на 100,43 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи – 2 182 948 хил. лв.;
- Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 21 736 096 МВтч.

Задължава „Национална електрическа компания” ЕАД да спазва квотния принцип за изкупуване, установен с Решение ТЕ-022/29.07.2013г. в съответствие с чл. 162 от ЗЕ.

VI. Изменя утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена на „Национална електрическа компания” ЕАД, по която дружеството, в качеството му

на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа от 9,71 лв./МВтч на 4,15 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 164 188 хил.лв.;

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

Считано от датата на вписване на преобразуването с отделянето чрез придобиване в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, разрешено с Решение № Р-205/18.12.2013г. на ДКЕВР, така утвърдената цена за пренос се прилага от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

VII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-25/29.07.2013г. на ДКЕВР цени, както следва:

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

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 0,00897 лв./кВтч

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03124 лв./кВтч. при следните ценообразуващи елементи:

1.1. Необходими годишни приходи за първи ценови период на трети регулаторен период – 291 026 хил.лв.

1.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 9 274 362 МВтч.

2. Цени по които „**ЧЕЗ Електро България**” АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти присъединени на ниско напрежение са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17630
- Дневна	0,10631
- Нощна	0,05706
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15642
- Нощна	0,06060
3. Една скала	0,13354
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10638
- Нощна	0,04197
2. Една скала	0,10638

Забележка: Посочените цени са без ДДС

2.1. Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „**ЧЕЗ Електро България**” АД са 746 239 хил.лв.

2.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 7 214 046 МВтч.

3. Крайните цени за електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България” АД за битови клиенти са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел. енергия за битови клиенти	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14949
- Нощна	0,08508
2. Една скала	0,14949

Забележка: Посочените цени са без ДДС

3.1. В крайните цени на електрическата енергия за битови клиенти на „ЧЕЗ Електро България” АД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03124 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

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

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00882 лв./кВтч.
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03644 лв./кВтч. При следните ценообразуващи елементи:

4.1. Необходими годишни приходи за първи ценови период на трети регулаторен период – 279 898 хил.лв.

4.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 8 153 672 МВтч.

5. Цени по които „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти присъединени на ниско напрежение както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел. енергия за небитови клиенти- ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18470
- Дневна	0,12119

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
- Нощна	0,06197
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14860
- Нощна	0,05930
3. Една скала	0,14907
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10489
- Нощна	0,03838
2. Една скала	0,10489

Забележка: Посочените цени са без ДДС

5.1. Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 634 620 хил.лв.

5.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 6 135 004 МВтч.

6. Крайните цени за електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване” АД за битови клиенти са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15327
- Нощна	0,08676
2. Една скала	0,15327

Забележка: Посочените цени са без ДДС

6.1. В крайните цени за електрическа енергия на битовите клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД се включват и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03644 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

7. Цени по които “ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, без ДДС:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение – 0,01167 лв./кВтч.

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03430 лв./кВтч. при ценообразуващи елементи:

7.1. Необходими годишни приходи за първи ценови период на трети регулаторен период – 204 300 хил.лв.

7.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 5 414 160 МВтч.

8. Цени по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени на ниско напрежение са както следва:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти- ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,22612
- Дневна	0,12643
- Нощна	0,04750
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15920
- Нощна	0,05282
3. Една скала	0,14838
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11048
- Нощна	0,03952
2. Една скала	0,11048

Забележка: Посочените цени са без ДДС

8.1. Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са 456 182 хил.лв.

8.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 4 410 000 МВтч.

9. Крайните цени за електрическа енергия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД за битови клиенти са както следва:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15958
- Нощна	0,08862
2. Една скала	0,15958

Забележка: Посочените цени са без ДДС

9.1. В крайната цена за електрическа енергия клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03430 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00789 лв./кВтч.

10. Цени по които „ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, без ДДС:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03261 лв./кВтч. при следните ценообразуващи елементи:

10.1. Необходими годишни приходи за първи ценови период на трети регулаторен период – 2 514 хил.лв.

10.2. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 63 589 МВтч.

11. Цени по които „ЕСП Златни пясъци” ООД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени на ниско напрежение:

"ЕСП Златни пясъци" ООД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия небитови - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19395
- Дневна	0,09103
- Нощна	0,02700
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14068
- Нощна	0,02700
3. Една скала	0,13013

"ЕСП Златни пясъци"ООД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12518
- Нощна	0,04614
2. Една скала	

Забележка: Посочените цени са без ДДС

11.1.Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са 6 578 хил.лв.

11.2.Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 63 589 МВтч.

12. Крайните цени за електрическа енергия на "ЕСП Златни пясъци"ООД за битови клиенти са както следва:

"ЕСП Златни пясъци"ООД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17162
- Нощна	0,09259
2. Една скала	

Забележка: Посочените цени са без ДДС

12.1. В крайните цени за електрическа енергия клиентите на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ ” ООД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03261 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.

VIII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-17/28.03.2013 г. на ДКЕВР цени както следва:

1. По т. 8 от Решение № Ц-17/28.03.2013г. на „Топлофикация Казанлък” АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 281,92 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 173,92 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 108,00 лв./МВтч;
Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,23 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 4 511 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 14 649 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 6 327 МВтч.
** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 704,65 лв./хм³.(630+ 74,65)*

2. По т.11 от Решение № Ц-17/28.03.2013г. на „Софиягаз” ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 275,53 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 167,53 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 108,00 лв./МВтч;
Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 95,76 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 618 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 124 МВтч.
Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 223 МВтч.

3. По т. 27 от Решение № Ц-17/28.03.2013г. на „Овердрайв” АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 212,12 лв./МВтч, в т.ч.:
индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 212,11 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 361 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 880 МВтч.
Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода 1 000 МВтч.
** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 753,20 лв./хм³ (630+114,29+8,91).*

4. По т. 31 от Решение № Ц-17/28.03.2013г. на „Скът” ЕООД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 190,80 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 180,80 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;
При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 3 027 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 458 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 691,08 лв./хнм³ (630+61,08).*

IX. Изменя утвърдените с Решение № Ц-18/08.04.2013 г. на ДКЕВР цени, на „Доверие Енергетика” АД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,23 лв./ МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,22 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 96,30 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 571 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 988 МВтч;

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 598 МВтч.

X. Изменя утвърдените с Решение № Ц-024/29.07.2013 г. на ДКЕВР цени, както следва:

1. По т. 1 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация София” ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 259,31 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 164,31 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,89 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ -77,49 лв./МВтч.

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 566 871 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 872 959 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 262 575 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия по т. 1 следва да се прилага за всички количества продадена комбинирана електрическа енергия от „Топлофикация София” ЕАД на обществения доставчик, съответно на краен снабдител, на основание § 198 от Преходните и заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г., доп., бр. 23 от 2013 г., в сила от 8.03.2013 г.).*

2. По т. 2 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,61 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 145,61 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,97 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 70,97 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 84 906 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 311 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 226 463 МВтч.

3. По т. 3 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Плевен” ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,23 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 149,23 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,04 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,30 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 83 427 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 290 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 257 200 МВтч.

4. По т. 4 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Русе” АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,54 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 114,54 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,56 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,87 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 49 599 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 304 072 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 121 402 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 182 670 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 7 485 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 186 947 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 146,61 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.

5. По т. 5 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Перник“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 134,55 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 117,55 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 84,50 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,91 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 52 013 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 262 300 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 116 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 146 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 30 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 000 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 49,84 лв./т при калоричност 2 169 ккал/кг.

6. По т. 6 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Сливен“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 132,92 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 115,92 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,44 лв./МВтч.

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,17 лв./МВтч.

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 27 509 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 135 182 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 54 493 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 80 689 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 636 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 150 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 76,40 лв./т при калоричност 2 900 ккал/кг.

7. По т. 7 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Габрово“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 215,22 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 198,22 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,87 лв./МВтч.

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия

период:

Необходими годишни приходи – 4 463 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 900 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 126,68 лв./т при калоричност 4 250 ккал/кг.

8. По т. 8 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Далкия Варна“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 242,32 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 162,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,63 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 18 482 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 900 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 61 300 МВтч.

9. По т. 9 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Враца“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 237,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 157,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,19 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 20 352 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 59 331 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 840 МВтч.

10. По т. 10 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 223,29 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 143,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,53 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 33 706 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 113 200 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 154 593 МВтч.

11. По т. 11 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Топлофикация ВТ“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 265,22 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 165,22 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 100,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,64 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 7 509 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 740 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 620 МВтч.

**Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 722,42 лв./хм³ (630 + 92,42) и цена на биомаса - 130 лв./т.*

12. По т. 12 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Брикел“ ЕАД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 117,46 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 117,45 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 44,56 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 52,47 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 127 241 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 542 722 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 690 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 500 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 57,82 лв./т при калоричност 2 329 ккал/кг.

13. По т. 13 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „ТЕЦ Свилоза“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 121,33 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 121,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,93 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 33 393 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 236 140 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 4 037 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 232 103 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 74 219 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 139,92 лв./т.н.г. при

калоричност 6 000 ккал/кг.

14. По т. 14 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Девен“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 94,78 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 94,77 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 37,99 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 123 138 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от комбинирано производство – 245 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 630 000 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 136,99 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.

15. По т. 15 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Видахим“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 140,30 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 140,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 84 712 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 298 470 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 211 483 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 86 987 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 171,24 лв./т.н.г. при калоричност 4 860 ккал/кг.

** Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 877 170 МВтч.*

16. По т. 16 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Биовет“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,67 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 157,66 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,41 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 31 704 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 119 678 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 163 682 МВтч.

17. По т. 17 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Зебра“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,44 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 153,43 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 1 675 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 054 МВтч;

** Изчисленията са извършени при:*

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

18. По т. 18 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на "Когрийн" ООД, гр. Първомай:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,90 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 159,90 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,02 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 8 234 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.

19. По т. 19 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 172,40 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,39 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Необходимими годишни приходи – 892 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 290 МВтч;

** Изчисленията са извършени:*

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 425 МВтч;

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 740 МВтч.

20. По т. 20 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на ЧЗП „Румяна Иванова Величкова“:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,40 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,40 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

Необходимими годишни приходи – 1 934 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 835 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 8 400 МВтч.*

21. По т. 21 от Решение № Ц-024/29.07.2013г. на „Унибел“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 156,86 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 156,85 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Необходими годишни приходи – 1 759 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 440 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно общо количество топлинна енергия 7 154 МВтч.*

XI. Изменя утвърдените с Решение № Ц-33/29.08.2013 г. на ДКЕВР цени, както следва:

1. По т. 1 от Решение № Ц-33/29.08.2013 г. на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,49 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 180,48 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 100,32 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,50 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 100 608 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 140 660 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 121 532 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 19 128 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 63 888 МВтч.

2. По т. 2 от Решение № Ц-33/29.08.2013 г. на „Алт Ко“ АД:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 164,09 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 154,09 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 870 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 910 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 11 240 МВтч.*

XII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-36/30.09.2013 г. на ДКЕВР цени, на „В и ВГД Оранжерии Петрич“ ООД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 183,25лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 173,25 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./ МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 21 532 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 64 200 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия 96 000 МВтч;*

XIII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-37/29.11.2013 г. на ДКЕВР цени, на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,29 лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 131,28 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 58,69 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 7 345 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия комбинирано производство - 9 010 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител пара – 105 000 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 149,92 лв./т.н.г. при калоричност 5 400 ккал/кг.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 830,65 лв./хнм3.*

XIV. Изменя утвърдените с Решение № Ц-38/29.11.2013 г. на ДКЕВР цени, на „Топлофикация Разград” ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 236,84лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,84 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./ МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,98 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 6 599 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 376 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 820 МВтч.

XV. Изменя утвърдените с Решение № Ц-41/19.12.2013 г. на ДКЕВР цени, както следва:

1. По т. 1 от Решение № Ц-41/19.12.2013 г. на „Оранжерии Гимел” АД - 200 дка:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 203,70 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 193,70 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 5 489 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 19 804 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -19 214 МВтч.*

2. По т. 2 от Решение № Ц-41/19.12.2013 г. на „Оранжерии Гимел“ АД - 500 дка:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 200,12 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 190,12 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 814 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 669 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -13 822 МВтч.*

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:/п/

БОЯН БОЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:/п/

ЕМИЛИЯ САВЕВА