

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 33

от 27.09.2011 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 27.09.2011 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-443/17.09.2011 г. и събраните данни при проведеното на 27.09.2011 г. открито заседание, установи следното:

Считано от 01.07.2011 г. с решение № Ц - 021/29.06.2011 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство на 35 дружества от сектор „Топлоенергетика”, в т.ч. работещи с основно гориво природен газ:

- 11 дружества за втория ценови период от двугодишния регулаторен период;
- 16 дружества само с корекция на цената на природния газ.

Считано от 01.07.2011 г. с решения № Ц-023/29.06.2011 г. и № Ц-024/29.06.2011 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първи ценови период от двугодишен регулаторен период на ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София и на „Димитър Маджаров-2” ЕООД.

Считано от 01.09.2011 г. с решение № Ц-029/29.08.2011 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от двугодишния регулаторен период на 5 дружества от сектор „Топлоенергетика”.

Считано от 01.09.2011 г. с решение № Ц-030/29.08.2011 г. ДКЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за първи ценови период от двугодишен регулаторен период на „Софиягаз” ЕАД за ЛОЦ „Овча Купел”.

Изчисленията на цените на енергия на горните дружества са извършени с прогнозна цена на природния газ 557,22 лв./хил. нм³, утвърдена с решение № Ц - 020/29.06.2011 г. на ДКЕВР.

Съгласно чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа. Това изменение следва да бъде извършено в съответствие с разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, според която при прилагането на метод на регулиране „горна граница на цени” цените могат да бъдат изменяни преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. Следователно основателността на такова изменение на цените е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Втората предпоставка е свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц-32/27.09.2011 г. ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цени на природния газ за IV – то тримесечие на 2011 г.

Необходимостта от едновременното осъществяване на административните производства по утвърждаване на цените на природния газ и на тези за енергия произтича от разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, според която в случаите по чл. 4, ал. 3 от същата наредба комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и чл. 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Действащите цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ, са изчислени при цена на природния газ от 557,22 лв./хил. нм³ за присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД и за дружествата, които са присъединени към газоразпределителната мрежа - със съответната цена на газоразпределителното дружество. С утвърждаването на цената на природния газ в размер на 594,37 лв./хил. нм³, считано от 01 октомври 2011 г. увеличението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е с 6,67%. В състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най - голям дял са разходите за покупка на природен газ, поради което изменението на действащата цена на природния газ от 01 октомври 2011 г. ще окаже значително влияние върху разходите на дружествата в посока на тяхното увеличение. Това обстоятелство обуславя необходимостта от изменение на утвърдените необходими годишни приходи, които са ценообразуващи елементи, т.е. налице е и втората предпоставка за изменение на цените по чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ.

Предвид изложеното по-горе, изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД - 594,37 лв./хил. нм³, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа, със съответната цена на газоразпределителното дружество и коригирана добавка към преференциалната цена на електрическата енергия по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, както следва:

1. За топлофикационни дружества, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД и към газоразпределителната мрежа, с предстоящи инвестиции в производството - 79,00 лв./МВтч;

2. За топлофикационни дружества, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД без предвидени инвестиции в производството – 74,00 лв./МВтч;

3. За топлофикационни дружества, работещи с въглища – 1,00 лв./МВтч;

4. За дружества с комбинирано производство в промишлеността (заводски централи) независимо от вида на горивото - 0,01 лв./МВтч;

5. За дружества с комбинирано производство в селското стопанство - 3,00 лв./МВтч.

След проведеното на 27.09.2011 г. открито заседание за разглеждане на доклад с № Е-Дк-443/17.09.2011 г. са постъпили възражения от "Топлофикация - Плевен" ЕАД с вх. № Е-14-04-9/27.09.2011 г., от "Топлофикация ВТ" АД с вх. № Е-14-05-19/27.09.2011 г. и от "Топлофикация Бургас" ЕАД с вх. № Е-14-13-18/27.09.2011 г.

"Топлофикация - Плевен" ЕАД възразява с аргумента, че през месеците май-юли 2011 г. е извършен основен ремонт на горещата секция на газовата турбина на стойност 3,8 милиона лева, който не е залегнал в предложената цена на електрическата енергия и твърди, че се прехвърля тежестта от увеличението на цената на природния газ към произведената топлинна енергия, а се намалява относителната част на приходите от електроенергия.

"Топлофикация Бургас" ЕАД е направило сравнителен анализ на увеличението на цените на електрическата и топлинната енергия за дружествата, изразено в проценти. Предлага добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ да бъде 79 лв./МВтч.

"Топлофикация ВТ" АД счита, че не е отчетена добавката от 81,08 лв./хил. нм³ за пренос по газоразпределителната мрежа на "Овергаз Север" ЕАД, която "Топлофикация ВТ" АД допълнително заплаща. Предлага добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ да се увеличи с 11 лв./МВтч за "Топлофикация ВТ" АД.

След преглед и анализ на постъпилото възражение от „Топлофикация ВТ“ АД е коригирана добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ на 83 лв./МВтч. Добавката за пренос по газоразпределителната мрежа е в размер на 81,08 лв./хил. нм³ е включена в цената на горивото 675,45 лв./хнм³ (594,37 + 81,08).

Комисията след преглед и анализ на останалите възражения, счита че същите са неоснователни. Съгласно разпоредбите на НРЦТЕ ДКЕВР утвърждава цени и необходими приходи, а не проценти за изменението им. Търсенето от страна на дружествата на релация в проценти при изменението на цените на топлинната и електрическа енергия и цената на природния газ е некоректно, поради различната структура на отделните разходи в цените на енергийните продукти. Корекцията на цените на енергия на основание чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от НРЦТЕ се извършва единствено във връзка с изменение на цените на природния газ на входа на

газопреносната мрежа. При прилагане на метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ не е допустимо изменение на цените преди изтичане на ценовия период в резултат от изменение на други разходи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.10.2011 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

I. Корекция на цените на енергия и на необходимите приходи на дружества, работещи с основно гориво природен газ

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 268,71 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 189,71 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,08 лв./МВтч;
3. 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 - 77,68 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 538 704 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 744 597 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 228 720 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 241,78 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 162,78 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 91,95 лв./МВтч;
3. 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 - 90,95 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 52 482 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 500 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 298 623 МВтч.

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 233,91 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 154,91 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 73,44 лв./МВтч;
- 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,58 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 81 274 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 263 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 38 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 237 000 МВтч.

4. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,70 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 145,70 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,74 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 17 041 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 54 530 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 56 500 МВтч.

5. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 255,91 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 176,91 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 79,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 83,98 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 18 422 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 42 304 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 90 442 МВтч.

6. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,42 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 145,42 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 74,00 лв./МВтч;

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

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,85 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 36 867 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 123 023 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 143 408 МВтч.

7. „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 262,64 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 179,64 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 83,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 97,25 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 6 829 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 950 МВтч.
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 444 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 675,45 лв./хнм³ (594,37 + 81,08) и цена на биогориво - 106.74 лв./т.*

8. „Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 184,65 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 184,64 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 83,29 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 33 668 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 121 800 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 115 144 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 6 656 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 134 200 МВтч.

9. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 167,88 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 167,87 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 138,14 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 136,08 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 620 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 293 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 577 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 990 МВтч.

10. „Декотекс” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,44 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 161,43 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 2 118 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 600 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 108,66 лв./МВтч и прогнозно количество 3 450 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 109,11 лв./МВтч и прогнозни количества 4 731 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 655,45 лв./хм³ (594,37 + 61,08).*

11. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 247,16 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 174,16 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 110,81 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 5 189 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 742 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 16 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 676,96 лв./хм³. (594,37+ 82,59)*

12. “Юлико – Евотрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 249,43 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 176,43 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,19 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 607 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 960 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 270 МВтч.

13. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,29 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 183,29 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 18 939 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 65 500 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена от 96,24 лв./МВтч и прогнозни количества от 70 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

14. “Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,10 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 175,10 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 2 511 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 9 020 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 94,19 лв./МВтч и прогнозни количества 9 600 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

15. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 236,17 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 236,16 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 103,58 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 121,60 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 114 235 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 119 224 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 109 088 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 10 136 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 802 228 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 12 203 МВтч.

16. “Топлофикация Шумен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 268,63 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 208,63 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 112,95 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 5 829 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 4 089 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 41 887 МВтч.

17. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 226,64 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 151,64 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 85,70 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 4 674 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 10 500 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 26 770 МВтч.

18. „Софиягаз” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 231,33 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 158,33 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 73,00 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 102,46 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 588 хил.лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 125 МВтч.
Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 202 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 700,22 лв./хнм³. (594,37+105,85)*

19. “Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 169,68 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 954 хил. лв.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

20. “Скът” ЕООД, гр. Сливен

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,49 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 173,49 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 3,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 3 161 хил. лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 11 967 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 81,69 лв./МВтч и прогнозно количество 12 846 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 655,45 лв./хнм³. (594,37+61,08)*

21. „Димитър Маджаров 2” ЕООД, гр. Пловдив

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,26 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 168,26 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 869 хил. лв. ;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно

комбинирано производство – 2 116 МВтч;

** При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС - 124,69 лв./МВтч и прогнозни количества – 1 000 МВтч.*

*** При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС -114.97 лв./МВтч и прогнозни количества - 3 342 МВтч.*

22. ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,18 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 168,18 лв./МВтч;

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

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

Необходими годишни приходи – 1 195 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 4 660 МВтч;

** При еднокомпонентна цена 79,56 лв./МВтч и прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 5 000 МВтч.*

23. “Актив Ко” ООД, гр. Севлиево

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,69 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 169,69 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 92,11 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 297 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 360 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 657,51 лв./хм³ (594,37+63,14).*

24. “Унибел” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,65 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 148,65 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 1 675 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 6 450 МВтч

** Изчисленията са извършени при цена 88,56 лв./МВтч и прогнозно общо количество топлинна енергия 8 011 МВтч в т.ч. с топлоносител:*

- водна пара 3 805 МВтч;

- гореща вода 4 206 МВтч.

25. “МБАЛ - Търговище” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 269,03 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 254,03 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 217 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 419 МВтч;

** Изчисленията са извършени при цена 140,14 лв./МВтч и прогнозно количество 746 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 765,46 лв./хнм³ (594,37+171,09).*

26. “Доверие Енергетика” АД

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

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 171,40 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 3 070 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 800 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 72,35 лв./МВтч и прогнозно количество 35 000 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 79,22 лв./МВтч и прогнозно количество 2 600 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

II. Корекция на цените на енергия и на необходимите приходи на дружества, работещи с основно гориво въглища и използващи природен газ

27. „Топлофикация Русе” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 135,71 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 134,71 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 91,91 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,39 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 60 247 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 335 543 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 116 204 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 219 339 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 11 581 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 199 840 МВтч.

28. „Топлофикация Перник” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 126,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 125,08 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 76,33 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,82 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 50 273 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 256 500 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 103 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 153 500 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 8 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 239 500 МВтч.

29. „Топлофикация Сливен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 129,93 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 128,93 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,72 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,53 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 26 533 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 140 596 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 63 928 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 76 668 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 40 905 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 63 900 МВтч.

30. „Девен” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 130,35 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 130,34 лв./МВтч;

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

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 46,35 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 161 668 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 234 614 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 130 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 104 614 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 827 911 МВтч.

31. “ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 138,66 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 137,66 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,99 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 6 571 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия без високо ефективно комбинирано производство – 6 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 70 000 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 773,44 лв./хм³ (594,37+179,07).*

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)