

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 68

от 21.12.2012 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 21.12.2012 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-.837/13.12.2012 г., както и събраните данни и доказателства при проведеното на 20.12.2012 г. открито заседание, установи следното:

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, които използват за основно гориво и/или за разпалване природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата присъединените към мрежата на „Булгаргаз” ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цени 734,23 лв./kNm³ и 728,34 лв./kNm³ утвърдени съответно с решения на № Ц-15/28.06.2012 г. и № Ц-34/26.09.2012 г. на ДКЕВР.

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на метод на регулиране „Горна граница на цени”, по който метод се осъществява ценовото регулиране на някои дружества от сектор „Топлоенергетика”, „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”. На основание разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, в този случай „комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ”. Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и в тази връзка на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки - изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа, което изменение трябва да е довело до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества и по-конкретно изменение на утвърдените необходими годишни приходи.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № 66 от 20.12.2012 г. ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз” ЕАД цена на природния газ за I – во тримесечие на 2013 г. в размер на 656,47 лв./ kNm³. Намалението на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е в диапазона от 9,87% до 10,59 % за дружествата присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД. Това намаление на цената на природния газ обективно води до намаляване на разхода за гориво, а оттам и на необходимите годишни приходи на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, използващи гориво природен газ. Следователно, налице са предпоставките за изменение, считано от 01.01.2013 г., на цените на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, спрямо са които се прилага метод на регулиране „Горна граница на цени”.

Съгласно разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦТЕ при прилагането на метод на регулиране „Норма на възвръщаемост”, „по време на регулаторния период цените могат да бъдат изменяни при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие”.

Следователно основателността на такова изменение на цените на топлинната енергия и в тази връзка на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, е обусловена от кумулативното наличие на три предпоставки: - възникване на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените; - непредвиденото обстоятелство следва да води до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи; - непредвиденото обстоятелство да води до съществено изменение и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

Първата предпоставка (възникване на обстоятелство, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените) е налице, с оглед горесцитираното Решение № 66/20.12.2012 г. с което ДКЕВР е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цени на природния газ за I – во тримесечие на 2013 г. в размер на 656,47 лв./ knm^3 . Както е упоменато по-горе, действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво и/или за разпалване природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на ДКЕВР, с което са утвърдени цените на енергия. За дружествата присъединените към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД разходите за природен газ са изчислени с цени 734,23 лв./ knm^3 и 728,34 лв./ knm^3 утвърдени съответно с решения на № Ц-15/28.06.2012 г. и № Ц-34/26.09.2012 г. на ДКЕВР. Прилагането от 01.01.2013 г. на различна цена на основното гориво се явява ново обстоятелство, което не е могло да бъде предвидено към датата на постановяване на Решение № Ц-16/28.06.2012 г. за утвърждаване на цените на дружеството в сектор „Топлоенергетика“, в сила от 01.07.2012 г.

Прилагането на нова цена на природния газ за първото тримесечие на 2013 г. ще доведе до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, а оттам и на необходимите годишни приходи на дружествата (втората предпоставка за изменение на цените).

Предвид големият относителен дял на разходите за горива от общите разходи на дружествата работещи с гориво природен газ се извърши анализ за оценка на влиянието на цената на природния газ върху финансовото състояние на топлофикационните дружества.

В резултат на анализа е видно, че намалението на цената на природния газ за четвърто тримесечие на 2012 г. и за първото тримесечие на 2013 г., води до съществено намаление на разходите на дружествата в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери отражение в цените, дружествата ще формират допълнителен приход. Следователно, прилагането на цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД от 01.01.2013 г. в размер на 656,47лв./ knm^3 ще доведе до съществено изменение и на финансовото състояние на енергийните предприятия от сектор „Топлоенергетика“, които работят с основно гориво природен газ и спрямо които се прилага метод на регулиране „норма на възвръщаемост“. Наред с това, отчитайки обстоятелството, че с намалението на цените на дружествата се осигурява утвърдената от комисията възвръщаемост, както и с оглед постигане на равнопоставеност между интересите на потребителите и енергийните дружества се налага извода, че са налице условия за изменение на цените на топлинната и електрическа енергия.

Същевременно, размерът на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване, следва да се съобрази с изменените обстоятелства. Понижаването на цената на използваното гориво, води до намаление и на индивидуалните разходи за производство на електрическа енергия, и с оглед спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, и възприетата регулаторна рамка за настоящия ценови период, добавката следва да се коригира, за да се осигури равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и групите потребители, създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия, съответствие на цените за отделните групи клиенти с разходите за доставка на енергия до тези клиенти, справедливо прехвърляне на разходите от преференциални цени за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти.

Доклад с вх. № Е-Дк-837/13.12.2012 г. за изменение, считано от 01.01.2013 г., на цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества

от сектор "Топлоенергетика" е публикуван на официалната интернет страница на ДКЕВР и в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 3, т. 2 от ЗЕ на 20.12.2012 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада с енергийни дружества. Постъпили са следните възражения:

- Писмо с вх. № Е-14-53-22/17.12.2012 г. от „Далкия Варна” ЕАД, в което се възражава срещу намаляване на добавката за високоефективна електрическа енергия, като се твърди че при този подход, голяма част от разходите се прехвърлят в топлинната енергия, а това противоречи на принципите на регулиране и запазване на рамката през настоящия регулаторен период. „Далкия Варна” ЕАД счита, че при сключване договора за доставка на природен газ, предложен от „Булгаргаз” ЕАД, в сила от 01.01.2013 година, настъпват условия за *значителна промяна на ценообразуващите елементи* в настоящата икономическа рамка, тъй като работният капитал на всяко дружество ще нарастне с еквивалента на едномесечната консумация, при отоплителен сезон, което за „Далкия Варна” ЕАД е сума в размер над 2 милиона лева, с ДДС. Наред с това при въвеждане на плащане на неустойките за дебаланс на консумацията, това ще натовари цената на газа от 3,5 до 7 %, което директно ще рефлектира върху променливите разходи. „Далкия Варна” ЕАД настоява за запазване на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, с което цените на топлинната енергия ще бъдат намалени на нива, които ще гарантират стабилно и устойчиво развитие на продажбите и потреблението на този вид енергия, както и промяна на договора, предложен от „Булгаргаз” ЕАД, или отчитане на неговите елементи, при корекцията на цените, в сила от 01.01.2013 година.

- Писмо с вх. № Е-14-03-21/17.12.2012 г. от „Топлофикация Перник” АД, в което се изразява несъгласие срещу посочените в доклада причини за изменение на действащите цени на енергията на дружеството. ТЕЦ „Република” използва природен газ само за разпалване и стабилизация на горивния процес на основната производствена мощност парогенератор ПГ № 5. Според писмото намалението на цената на природния газ няма да доведе „Топлофикация Перник” АД до допълнително намаляване на разхода на гориво, съответно на необходимите годишни приходи. Според дружеството с оглед технологичния процес на ТЕЦ „Република” като въглищна централа, използваща инцидентно природен газ и целяща винаги минимизиране на този разход, предлаганите промени в действащите цени са неоснователни.

- Писмо с вх. № Е-14-05-9/14.12.2012 г. от „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново, в което дружеството възражава, че при намаление цената на природния газ за другите топлофикационни дружества, за „Топлофикация ВТ” АД цената на природния газ се увеличава с 6,45 лв./хнм³, без да е променена цената на електрическата и топлинна енергия, което води до допълнителна загуба за IV-то тримесечие. Дружеството поставя въпрос за неразрешените през последните години нормативни и ценови проблеми с доставките на природен газ за дружеството от "Овергаз Север" ЕАД и счита, че не е допустимо енергийното топлофикационно предприятие, което използва горивото природен газ за производство на електроенергия и топлоенергия по комбиниран способ с вменено задължение към обществото да обезпечи сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на топлинната енергия, да бъде поставено в една категория с крайни потребители на природен газ.

- Писмо с вх. № Е-14-01-37/20.12.2012 г. от „Топлофикация София” ЕАД, в което дружеството обосновава, че по отчетни данни за месец ноември и прогноза за месец декември, се очаква през второто полугодие на 2012 г. да бъде реализирана загуба от дейността, поради което, за да не продължи натрупването на загуба след 01.01.2013 г., предлагат да не се приема предложението за намаляване на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за „Топлофикация София” ЕАД.

- Писмо с вх. № Е-14-06-23/20.12.2012 г. от „Топлофикация Враца” ЕАД, в което дружеството възражава срещу предложеното в доклада намаление на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, тъй като формиращите критерии по чл. 19д, ал. 2 от НРЦЕЕ нямат връзка с обстоятелството – цена на природния газ;

- Писмо с вх. № Е-14-13-28/20.12.2012 г. от „Топлофикация Бургас” ЕАД, в което дружеството изразява несъгласие с предложените в доклада цени за дружеството. Според дружеството, при определяне на цените с Решение № Ц-16/20.06.2012 г. ДКЕВР е утвърдила увеличение на предложеното от дружеството количество реализирана електрическа енергия,

което води до намаляване на цената на й, поради което при определяне на цените на топлинната и електрическата енергия от 01.01.2013 г. ДКЕВР следва да приеме новата стойност на количеството продадена на „НЕК” ЕАД електрическа енергия, тъй като престоят на двигателите при тяхната реконструкция и свързаните с това количества произведена и продадена електрическа енергия представляват обстоятелства, които нито ДКЕВР, нито дружество са могли да предвидят с достатъчна точност при постановяване на решението. „Топлофикация Бургас” ЕАД възразява, че разходът за природен газ не е единствения разход в общите разходи за производство на дружествата, поради което изменението на цената на природния газ следва да обуслови изменения на цените на произвежданите продукти с доста по-малки стойности. Предлага на ДКЕВР да приведе изменението на цените на електрическата енергия, произведена по комбиниран способ, в съответствие с дяла на горивната съставляваща и изменението на цената на природния газ. „Топлофикация Бургас” ЕАД счита че добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е ценообразуващ елемент, който не се влияе от изменението на цената на природния газ и в този смисъл за него не са налице изменения на обстоятелства, които не са могли да бъдат предвидени и в случая не следва да се прилагат разпоредбите на чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕТЕ. Отделно от това дружеството възразява срещу различният процент, с който се променят добавките.

- Писмо с вх. № Е-04-00-636/19.12.2012 г. от Асоциация на топлофикационните дружества в България, в което се изразява несъгласие с предложените в доклада цени за първото тримесечие на 2013 г. В писмото се твърди, че при определяне на цените следва да се отчетат настъпващите промени, произтичащи от предлаганите условия по договорите за доставка на природен газ с „Булгаргаз” ЕАД, които налагат преразглеждане на елементите и начините на формиране на оборотните капитали на енергийните предприятия от сектора. Асоциацията на топлофикационните дружества в България възразява също така срещу подхода да се променя размерът на преференциалните добавки по време на регулаторния период с различен процент.

- Писмо с вх. № Е-14-05-11/19.12.2012 г. от „Многопрофилна болница за активно лечение - Търговище” АД, в което дружеството заявява, че купува природен газ по цена 0.85 лв./GJ и моли това обстоятелство да се отчете при определяне на преференциалната цена на електрическата енергия на дружеството.

След преглед на горепосочените възражения и предвид изложените по-горе подробни мотиви, ДКЕВР приема частично предложенията на дружествата по отношение на размера на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ. Възраженията относно условията на договора за доставка на природен газ не са предмет на настоящото административно производство и не се явяват предпоставка за корекция на цени на дружествата с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3 и 4, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката, чл. 4 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19д от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.01.2013 г. утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както следва:

1. „Топлофикация София” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 306,08 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 201,08 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 105,00 лв./МВтч;
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 83,31 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 - 80,81 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 571 324 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 704 700 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 268 818 МВтч.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 243,64 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 168,64 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 – 75,89 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 - 74,89 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 90 625 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 299 550 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 232 483 МВтч.

3. „Топлофикация Плевен” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 266,60 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 181,60 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 84,72 лв./МВтч;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,35 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 90 298 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 266 135 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 900 МВтч;
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 253 400 МВтч.

4. „Топлофикация Бургас” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 231,34 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 156,34 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 – 57,93 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 36 539 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 122 032 МВтч.

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

5. „Далкия Варна” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 257,99 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 172,99 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 76,30 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 18 523 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 54 165 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 500 МВтч.

6. „Топлофикация Враца” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 253,86 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 163,86 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,90 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 21 974 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 55 691 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 95 686 МВтч.

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

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 299,61 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 189,61 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 110,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 94,38 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 8 296 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 922 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 27 200 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 748,89 лв./хм³ (656,47 + 92,42) и цена на биогориво – 88,15 лв./т.*

8. “Топлофикация Казанлък” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 292,82 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 182,82 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 110,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,05 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 4 638 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 14 459 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 6 312 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 731,12 лв./хнм³.(656,47+ 74,65)*

9. “Топлофикация Разград” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 238,51 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 153,51 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 85,88 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 6 457 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 18 125 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 24 848 МВтч.

10. “Юлико – Евротрейд” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 276,20 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 191,20 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 85,00 лв./МВтч;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,79 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 646 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 1 930 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 1 396 МВтч.

11. „Софиягаз” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 279,74 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 169,74 лв./МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 110,00 лв./МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 97,21 лв./МВтч,

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

Необходими годишни приходи – 626 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 – 762,32 лв./хнм³.(656,47+105,85)

12. “Топлофикация Русе” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,14 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 133,14 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 96,71 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,67 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 55 352 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 125 737 МВтч, в т. ч.:

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

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 204 814 МВтч.

13. “Топлофикация Перник” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,04 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 133,04 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,91 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,12 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 55 838 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 264 409 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 111 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 153 409 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 22 500 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 212 500 МВтч.

14. “Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 211,43 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 211,42 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 – 119,73 лв./МВтч;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 133,03 лв./МВтч;

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

Необходими годишни приходи – 126 454 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 132 434 МВтч, в т. ч.:
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 806 010 МВтч.
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 14 636 МВтч.

15. „Биовет” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 188,78 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 188,77 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 – 82,20 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 31 014 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 102 484 МВтч, в т. ч.:
Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 141 941 МВтч.

16. “В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 201,13 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 186,13 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 – 24 611 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 73 346 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена от 91,63 лв./МВтч и прогнозни количества от 107 596 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

17. „Когрийн” ООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 184,50 лв./ МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 169,50 лв./ МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 15,00 лв./ МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 63,84 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 8 138 хил.лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 32 484 МВтч.
Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 33 600 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газопреносното дружество – 664,19 лв./хнм³.(656,47+7,72)*

18. “Геррад” АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 178,09 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 1 001 хил. лв.
Прогнозни количества топлинна енергия с водна пара – 5 620 МВтч.

19. „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 145,93 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 145,92 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 – 78,36 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 6 847 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия – 6 650 МВтч.

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 75 000 МВтч;

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 857,12 лв./хнм³.(656,47+200,65)*

20. „Декотекс” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 177,00 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 176,99 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 – 1 699 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 624 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 109,41 лв./МВтч и прогнозно количество 2 821 МВтч на топлинната енергия с водна пара и при цена 113,08 лв./МВтч и прогнозни количества 3 493 МВтч на топлинната енергия с гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 717,55 лв./хнм³ (656,47 + 61,08).*

21. „Зебра” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 145,31 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – 145,30 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 – 1 734 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 119 МВтч.

** Изчисленията са извършени:*

- при прогнозно общо количество топлинна енергия 8 940 МВтч;
- при производствена цена на топлинната енергия 94,46 лв./МВтч

22. ЧЗП Румяна Иванова Величкова, гр. София

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 175,22 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 160,22 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 – 1 670 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 780 МВтч;

** При еднокомпонентна цена 70,39 лв./МВтч и прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 6 850 МВтч.*

23. “Алт Ко” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 187,08 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 172,08 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 – 2 965 хил. лв.;
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 10 554 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 96,78 лв./МВтч и прогнозни количества 10 240 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

24. “Унибел” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 159,50 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 159,49 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 – 1 801 хил. лв.
Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 6 450 МВтч

** Изчисленията са извършени при цена 96,44 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. „Димитър Маджаров 2” ЕООД, гр. Пловдив

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,43 лв./МВтч, в т.ч.:
- индивидуална цена на електрическа енергия – 178,42 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 – 922 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 - 132,52 лв./МВтч и прогнозни количества – 1 000 МВтч.*

*** При еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС -122,69 лв./МВтч и прогнозни количества - 3 360 МВтч.*

26. „Доверие Енергетика” АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 166,34 лв./ МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 166,33 лв./ МВтч
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 98,72 лв./МВтч,

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 586 хил.лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 980 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 600 МВтч.

27. “Овердрайв” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,49 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 219,48 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 – 365 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 850 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 177,66 лв./МВтч и прогнозно количество 1 000 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 765,63 лв./хнм³.(656,47+109,16)*

28. “МБАЛ - Търговище” АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 275,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 260,12 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 – 223 хил. лв.;

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

** Изчисленията са извършени при цена 144,16 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 – 798,12 лв./хнм³ (656,47+141,65).*

29. “Оранжерии Гимел” АД - 200 дк

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 207,00 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 192,00 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 – 3 615 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 11 930 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 94,97 лв./МВтч и прогнозно количество 12 065 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

30. “Оранжерии Гимел” АД - 500 дк

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 216,14 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 201,14 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 – 4 077 хил. лв.

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 554 МВтч.

** Изчисленията са извършени при цена 80,67 лв./МВтч и прогнозно количество 14 226 МВтч на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.*

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

(Ангел Семерджиев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

(Емилия Савева)