

НАРЕДБА ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

*Приета с ПМС № 131 от 16.06.2004 г.
Обн. ДВ. бр.55 от 25 Юни 2004г., изм. ДВ. бр.61 от 27 Юли 2007г., изм. ДВ. бр.105 от 9 Декември 2008г.*

Глава първа. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) С наредбата се определят методите за регулиране на цените на топлинната енергия, правилата за тяхното образуване и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените.

(2) (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

Чл. 2. По реда на наредбата се регулират цените:

1. (доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени потребители;
2. по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на потребителите;
3. за присъединяване към топлопреносните мрежи.

Чл. 3. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) За осъществяване на правомощията си по ценовото регулиране Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък "комисията", извършва текущо наблюдение върху дейността на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия и регулаторни прегледи.

(2) Текущото наблюдение от комисията върху дейността на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия включва анализ и оценка на информацията за отчетните им резултати по време на текущия ценови период, представена съгласно индивидуални и/или общи указания за всички лицензианти, в т.ч.:

1. анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние на енергийното предприятие;
2. анализ и оценка на прогнозните технически и икономически показатели, утвърдени в цените, и на отчетените за периода;
3. анализ и оценка на постигнатите показатели за качество;
4. регулаторен одит - по решение на комисията - за прилагане на правилата по чл. 5, включително финансовите резултати от регулираната дейност.

(3) Регулаторните прегледи включват анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозна информация за следващия ценови период, предоставена от производителите на топлинна енергия и от топлопреносните предприятия.

(4) След приключване на регулаторния преглед комисията утвърждава:

1. прогнозните необходими приходи и цените на производителите на топлинна енергия и на топлопреносните предприятия, включително икономически обосноващите разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемост на капитала;

2. продължителността на регулаторния период при регулиране чрез стимули, както и стойностите на ценообразуващите елементи, въз основа на които енергийните предприятия предлагат за утвърждаване цени за следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

Чл. 4. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Комисията прилага следните основни методи на ценово регулиране:

1. "Норма на възвръщаемост на капитала" ("разходи плюс") с регулаторен период не по-кратък от една година, при който комисията след регулаторен преглед утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества топлинна енергия; следващ регулаторен преглед се извършва по указания на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост в зависимост от резултатите по чл. 3, ал. 2; 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;

2. регулиране чрез стимули, при което регулаторният период е от 2 до 5 години:

а) "Горна граница на цени", при който комисията утвърждава на енергийното предприятие цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по следната формула:

$$Ц_t = Ц_{(t-1)} \times (1 + И - X) t,$$

където:

$Ц_t$ е цената за съответната година от регулаторния период, подлежаща на утвърждаване от комисията;

$И$ - индексът на инфлация за предходен отчетен период съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието;

t - съответната година от регулаторния период;

X - коефициентът за подобряване на ефективността;

б) "Горна граница на приходи", при който комисията утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по следната формула:

$$НП_t = НП_{(t-1)} \times (1+И - X) t \pm Z,$$

където:

$НП_t$ са необходимите годишни приходи на енергийното предприятие за съответния ценови период от регулаторния период, подлежащи на утвърждаване от

комисията;

I - индексът на инфлация за предходен отчетен период съобразно нейното влияние върху разходите на предприятието;

t - съответната година от регулаторния период;

X - коефициентът за подобряване на ефективността;

Z - абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за предишен ценови период; в случаите, когато прогнозните разходи са по-високи от отчетените, необходимите приходи се намаляват за следващия ценови период и обратно - когато отчетените разходи са по-високи от прогнозните, необходимите приходи се увеличават с тази сума за следващия ценови период; корекцията със Z се прави за разлики в разходите за покупка и продажба на топлинна енергия, както и за разлика в разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

(2) В допълнение към методите по ал. 1, т. 2 комисията прилага показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се обвързват с изпълнението на определени от комисията целеви показатели и инвестиции. Необходимите приходи се намаляват в съответствие с разликата между отчетеното неизпълнение на целевите показатели за качество и допустимото отклонение съгласно методика, утвърдена от комисията.

(3) (Нова - ДВ, бр. 105 от 2008 г.) При прилагането на методите по ал. 1, т. 2 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.

Чл. 5. (1) Счетоводството на енергийните предприятия се осъществява и финансовите отчети се съставят в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти.

(2) За целите на регулирането енергийните предприятия водят счетоводна отчетност съгласно изискванията на чл. 37 ЗЕ.

(3) Правилата за осъществяване на счетоводната отчетност за целите на регулирането се приемат с решение на комисията.

(4) Правилата по ал. 3 представляват Единна система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, която осигурява стандартизиран подход в счетоводната система на енергийните предприятия.

(5) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Формата и съдържанието на финансовите отчети за регулаторни цели са неразделна част от ЕССО.

(6) Енергийните предприятия прилагат ЕССО чрез сметкоплан, приет от комисията.

(7) Финансовите отчети за регулаторни цели се придружават от доклади и допълнителна информация, показваща спазването на всички разпоредби на наредбата, както и на показателите за изпълнението, свързани с качеството на услугите.

(8) Комисията дава задължителни указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването.

(9) Правилата по ал. 3 се изменят по инициатива на комисията или по предложение на енергийните предприятия.

(10) Правилата по ал. 3 се прилагат от началото на календарната година,

следваща датата на приемането им или на тяхното изменение.

Чл. 6. (1) (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Комисията утвърждава цените на топлинната енергия като еднокомпонентни в левове за мегаватчас или неговите производни.

(2) Енергийните предприятия могат да договарят, предлагат и прилагат пониски от утвърдените или определените от комисията цени, при условие че това не води до кръстосано субсидиране.

(3) (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Енергийните предприятия представят доказателства със заявлението си за утвърждаване на цени, че всеки елемент от цените е обоснован и може да бъде точно отчетен при изчисляването на крайните цени.

Чл. 7. (1) Комисията определя показатели за качество на енергията и качество на обслужването за всяка лицензионна дейност и техните годишни целеви нива.

(2) Показателите за качество на енергията и качество на обслужването са елементи от лицензията.

(3) За целите на ценовото регулиране постигането на всеки от целевите показатели е мярка за цялостното изпълнение на лицензионната дейност от енергийното предприятие.

Чл. 8. (1) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) За гарантиране интересите на потребителите комисията корегира необходимите приходи на енергийното предприятие за всеки ценови период от регулаторния период в зависимост от изпълнението на показателите за качество на енергията и за качество на обслужването през предходната година.

(2) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) В случай че за даден ценови период средното изпълнение на показателите за качество на енергията и за качество на обслужването от енергийното предприятие не достига целевите показатели, съответното ниво на изпълнение се отразява в намаление на необходимите приходи за следващия ценови период по методика, утвърдена от комисията.

Глава втора. ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ

Раздел I. Ценообразуващи елементи

Чл. 9. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Утвърдените от комисията необходими годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала по следната формула:

$$\text{НП} = \text{P} + (\text{РБА} \times \text{НВ}),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи;

P - утвърдените годишни разходи за дейността по лицензията;

РБА е утвърдената регулаторна база на активите;

НВ - нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

Чл. 10. (1) (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Видовете разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност и могат да бъдат включени в необходимите приходи, се определят с указанията по чл. 5, ал. 8.

(2) (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите по ал. 1, като преценява тяхната икономическа обосновааност въз основа на представените от енергийното предприятие доказателства по ал. 3 и като взема предвид резултатите от текущото наблюдение.

(3) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Комисията изисква от енергийното предприятие да представи обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията.

(4) Извън разходите по ал. 1 цените могат да включват разходи, произтичащи от изпълнението на задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването.

(5) (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) За целите на ценовото регулиране комисията не включва в утвърдените прогнозни разходи:

1. разходи, които не са свързани с извършването на лицензионната дейност;

2. (изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) разходи, за които комисията обосноваано приеме, че не са в интерес на потребителите, или разходи, които не са необходими за изпълнение на лицензионната дейност;

3. данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата;

4. санкции и/или глоби, наложени от държавни органи или от комисията, както и лихви за забава, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори.

Чл. 11. (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

Чл. 12. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Утвърдената от комисията регулаторна база на активите, пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, и се изчислява по следната формула:

$$РБА = А - А_m - \Phi + ОК + И,$$

където:

РБА е регулаторната база на активите;

A - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им;

Φ - балансовата стойност на активите, които са придобити по безвъзмезден начин;

Ам - амортизацията, определена за регулаторни цели, за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

ОК - необходимият оборотен капитал;

И - прогнозният среден номинален размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период в случаите на регулиране по чл. 4, ал. 1, т. 2.

Чл. 13. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала (СПЦК). Среднопретеглената цена на капитала е определена от комисията норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в утвърдената целева структура на капитала.

(2) Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като реална норма преди данъчно облагане по следната формула:

$$НВ = Д_{СК} \times \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ПК} \times НВ_{ПК},$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

ДСК - делът на собствения капитал в общия капитал;

НВСК - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС - корпоративният данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

ДПК - делът на привлечения капитал в общия капитал;

НВПК - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма.

Чл. 13а. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Комисията утвърждава прогнозните количества произведена или пренесена топлинна енергия за целите на ценообразуването въз основа на оценка на прогнозните количества, представени от енергийните предприятия в съответствие с указанията по чл. 5, ал. 8.

Раздел II. Образуване на цени

Чл. 14. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Цените на топлинната енергия, продавана от производители на пряко присъединени потребители или на преносното предприятие, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни годишни приходи съгласно чл. 9 и на

прогнозното количество топлинна енергия за продажба.

Чл. 15. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Когато продаваната топлинна енергия с топлоносител водна пара е не повече от 25 на сто от общото количество произведена топлинна енергия, се допуска производителят да образува обща цена на топлинната енергия с топлоносители водна пара и гореща вода.

Чл. 16. (1) При производство на топлинна енергия за продажба образуването на цените е в зависимост от начина на производство.

(2) При отоплителни централи с разделно производство на топлинна енергия с топлоносители водна пара и гореща вода цените се определят поотделно за топлинната енергия с двата вида топлоносители.

(3) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) При отнемане на топлина за продажба от кондензационен турбоагрегат цените на топлинната енергия се образуват съгласно указания (номограми, разходни характеристики) за разходите от съоръженията на завода производител, както и на базата на сравнителен анализ и резултати от изпитвания на съоръженията, отразени в съответен протокол.

(4) При комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия необходимите приходи за производство на топлинна енергия са равни на разликата между необходимите приходи на производителя и прогнозните приходи от продажба на електрическа енергия.

(5) (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Производители на електрическа и топлинна енергия, чиито особености в производството на основната им продукция не позволяват да бъдат приложени напълно правилата за ценообразуване, съдържащи се в наредбата и в утвърдените от комисията указания, могат да предложат за одобряване от комисията индивидуална методика, отразяваща спецификата на предприятието. Комисията разглежда предложенията за цени и извършва анализ и оценка на представената във връзка с тях информация въз основа на одобрената методика.

Чл. 17. (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

Чл. 18. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Цените за производство на топлинна енергия с различни топлоносители се получават, като разходите за производство на топлинна енергия със съответния вид топлоносител се разделят на съответното количество топлинна енергия за продажба.

Чл. 19. (1) Цената на топлинната енергия с водна пара и гореща вода се определя за 100 на сто върнат топлоносител.

(2) Цената на топлоносителя се определя от продавача в зависимост от качеството му и се обявява предварително.

Чл. 20. (1) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Цените на топлинната енергия, продавана от топлопреносното предприятие на потребителите, се образуват въз основа на сумата от необходимите годишни приходи на производителя и на топлопреносното

предприятие съгласно чл. 9, разделени на прогнозното количество топлинна енергия за продажба.

(2) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Топлопреносните предприятия образуват цени на топлинната енергия според вида на топлоносителя, които са еднакви за всички потребители, снабдявани с топлинна енергия със съответния вид топлоносител, на територията, за която е издадена лицензия на предприятието. При наличие на повече от една обособена топлопреносна мрежа на тази територия комисията може по предложение на енергийното предприятие да утвърди различни цени на топлинната енергия за присъединените към всяка мрежа потребители.

(3) (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

(4) (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

Чл. 21. (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

Чл. 22. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Цените за топлинна енергия по видове топлоносители за крайните потребители се образуват, като сумата на необходимите приходи за производство и пренос на топлинна енергия със съответния вид топлоносител се разделят на съответното количество топлинна енергия за продажба.

Чл. 22а. (Нов - ДВ, бр. 105 от 2008 г.) Цените по чл. 16, 20, 22 и 23 ежегодно, при доказана необходимост, се изменят в съответствие с промените в цените на горивата.

Чл. 23. (1) (Доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Комисията определя преференциални цени за асоциациите на потребителите по чл. 151, ал. 3 ЗЕ и за доставчиците на топлинна енергия по чл. 149а ЗЕ по предложение на топлопреносните предприятия.

(2) Преференциалните цени по ал. 1 се определят като не по-ниски от утвърдените от комисията цени на съответното топлопреносно предприятие с изключена възвръщаемост.

Чл. 24. Цените за присъединяване на производители към топлопреносните мрежи покриват разходите на топлопреносните предприятия за подготовка и включване на съоръженията на производителите към мрежите.

Чл. 25. Цените за присъединяване на потребители към топлопреносните мрежи покриват разходите на топлопреносните предприятия за подготовка и включване на инсталациите на потребителите с отчитане размера на общата инсталирана мощност и вида топлоносител.

Глава трета.

РЕД ЗА ВНАСЯНЕ НА ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ. УТВЪРЖДАВАНЕ, ОПРЕДЕЛЯНЕ И ИЗМЕНЕНИЕ НА

ЦЕНИ

Чл. 26. (1) Енергийните предприятия подават заявления в комисията по утвърдени от нея образци за утвърждаване на:

1. необходимими приходи и цени, както и всички свързани с тях показатели и коефициенти за изменението им по време на регулаторния период;

2. промяна в тарифната структура;

3. изменение на действащи цени;

4. друго, свързано с правомощията на комисията по ценовото регулиране.

(2) (Изм. и доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Заявленията по ал. 1 се подават не по-късно от 3 месеца преди изтичането на стария ценови период или влизането в сила на предлаганото изменение на действащи цени и/или тарифни структури.

(3) (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

(4) (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

(5) (Отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

Чл. 26а. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Заявленията се проверяват за съответствие с изискванията на наредбата в 7-дневен срок от постъпването им.

(2) Когато се установи нередовност на заявлението, на заявителя се изпраща писмено съобщение за отстраняване на нередовностите в указан от комисията срок.

Чл. 27. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) За извършване на регулаторен преглед по чл. 3, ал. 3 производителите и топлопреносните предприятия представят в комисията информация за 12-месечен отчетен период, наречен базисна година, към заявлението за утвърждаване на необходимими приходи, цени и тарифни структури.

(2) Към заявлението по ал. 1 се прилагат:

1. годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;

2. финансово-счетоводна информация в съответствие с чл. 5, ал. 5, 7 и 8 за базисната година;

3. технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с указанията на комисията по чл. 5, ал. 8;

4. информация по групи потребители за базисната година, включително брой на потребителите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;

5. други данни, които енергийното предприятие счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от комисията;

6. документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

(3) Документите по ал. 2 се предоставят в комисията на електронен и на хартиен носител, заверени с подпис и печат на енергийното предприятие.

(4) Енергийните предприятия представят необходимите доказателства за достоверността на данните за информацията по ал. 2 в съответствие с указанията на комисията за образуването на цените по чл. 5, ал. 8.

(5) Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсирание на разходи, произтичащи от

наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

Чл. 28. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага метод на регулиране "Норма на възвръщаемост на капитала", могат да подават заявления за изменение на утвърдените цени преди изтичането на ценовия период 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.

(2) Към заявленията за изменение на утвърдените цени се прилага необходимата информация за доказване на обстоятелствата по ал. 1.

(3) В случай че изменените по ал. 1 цени оказват влияние върху цени на други енергийни предприятия, комисията може да даде указания на тези предприятия да подадат заявление за изменение на утвърдените им цени. При неизпълнение на указанията комисията може служебно да измени тези цени.

(4) Решението за изменение на цените по ал. 3 не прекъсва регулаторния период.

Чл. 28а. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на регулиране чрез стимули, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период.

(2) Заявлението по ал. 1 се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период.

(3) Към заявлението по ал. 1 се прилага информация в съответствие с указанията на комисията по чл. 5, ал. 8.

Чл. 29. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) В едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени топлопреносните предприятия оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

Чл. 30. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Комисията в срок до два месеца след представяне на заявленията за утвърждаване и/или изменение на утвърдените цени, съответно след отстраняване на констатираните нередовности, на закрито заседание приема доклад на съответните длъжностни лица, насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на приетия доклад и за представяне на възражения от страна на енергийните предприятия.

(2) Комисията оповестява доклада, датата и часа за провеждане на открито заседание на страницата си в интернет.

(3) На откритото заседание комисията обсъжда със заявителите доклада по ал. 1 и определя срок 5 дни за представяне на становища и писмени обосновки на направените на откритото заседание възражения.

Чл. 31. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) В 7-дневен срок от датата на откритото заседание комисията провежда закрито заседание, на което приема проект на решение и насрочва дата за обществено обсъждане по чл. 14 ЗЕ.

Чл. 32. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът "норма на възвръщаемост на капитала", проектът на решение, съответно решението по чл. 35, съдържа:

1. прогнозните и/или изменените необходими приходи на енергийните предприятия, включващи икономически обосновани разходи за дейностите по съответните лицензии, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост на капитала и съответните цени;

2. прогнозните количества топлинна енергия за следващия ценови период.

(2) В случай че извършените анализ и оценка на представената информация от енергийното предприятие не дават основание за изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, комисията приема проект на решение, съответно решение по чл. 35, с което запазва действащите цени.

Чл. 33. (Изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилагат методите чрез стимули, проектът на решение, съответно решението по чл. 35, съдържа:

1. при започване на нов регулаторен период:

а) продължителността на следващия регулаторен период и нормата на възвръщаемост на капитала;

б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за първия ценови период;

в) прогнозните количества топлинна енергия за първия ценови период;

г) цени за първия ценови период, включително по групи потребители, и тарифна структура;

2. за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период:

а) стойностите на показателите за корекции в съответствие с изискванията по чл. 4, ал. 1, т. 2;

б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за ценовия период в съответствие със стойностите по буква "а";

в) прогнозните количества топлинна енергия за ценовия период;

г) цени за ценовия период, включително по групи потребители, и тарифна структура.

(2) В случай че енергийно предприятие е направило искане за утвърждаване на групи потребители и тарифни структури, но не е обосновало искането си в представеното проучване за стойността на услугата, комисията може да откаже утвърждаването им.

(3) В случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило необходимата информация, комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

Чл. 34. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) Провеждането на процедурата по чл. 14 от Закона за енергетиката започва с оповестяване на проекта на решение на страницата на комисията в интернет.

(2) Комисията обсъжда със заинтересуваните лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката проекта на решение и определя срок за представяне на становища по него не по-кратък от 14 дни.

Чл. 35. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) След приключване на процедурата за обществено обсъждане на закрито заседание комисията приема решение.

(2) По преписки, които представляват фактическа и правна сложност, мотивите към решенията могат да бъдат приети до 10 дни от приемането на съответното решение.

(3) Комисията публикува решенията по ал. 1, съответно мотивите по ал. 2, на страницата си в интернет в 3-дневен срок от приемането им.

Чл. 35а. (Нов - ДВ, бр. 105 от 2008 г.) (1) В случаите по чл. 4, ал. 3 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.

Чл. 36. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) (1) В срок до 7 дни след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени топлопреносните предприятия публикуват в средствата за масово осведомяване утвърдените им пределни цени, включително цените по тарифните структури, и цените, които ще прилагат по договорите с потребителите през следващия ценови период.

(2) Новите цени се прилагат от 1-во число на месеца, следващ публикуването по ал. 1.

Чл. 37. (Нов - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) Лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно ЗЕ, но извършват продажба на топлинна енергия, подават заявления по чл. 26, ал. 1, които се разглеждат от комисията по реда на тази глава.

Допълнителни разпоредби

§ 1. По смисъла на наредбата:

1. (изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) "Базисна година" е предходната календарна година или 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението за цени, за която енергийното предприятие предоставя информация за ценообразуващите елементи на лицензионната услуга, използвана като основа за утвърждаване на цени.

2. (изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) "Възвръщаемост на капитал" е производението от регулаторната база на активите и нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

3. (отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

4. (изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) "Коефициент за подобряване на ефективността" е целева величина, изразяваща относителното намаляване на разходите на енергийните

предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност.

5. (изм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) "Необходими приходи" са икономически обосноваваните приходи, необходими на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество и постигане на определената възвръщаемост.

6. "Норма на възвръщаемост на капитала" е възвръщаемост на инвестиция капитал, изразена като процент от този капитал.

7. "Полезен живот" е срокът, за който комисията приема, че даден актив може да бъде амортизиран.

8. "Призната от комисията мощност на производителя" е мощността в производството, която едновременно се използва и покрива максималната консумация на топлинна енергия в МВт.

9. "Регулаторен период" е периодът между два регулаторни прегледа.

10. "Регулаторна база от активи" е стойността на материалните и нематериалните активи, които едновременно се използват и имат полезен живот за предоставянето на услугите в рамките на лицензираната дейност.

11. "Структура на капитала" е отношението на относителните дялове на собствения и на привлечения капитал в общия размер на капитала на енергийното предприятие.

12. "Тарифна структура" е система от цени при продажба на топлинна енергия или предоставяне на услуга, приходите от които съответстват на необходимите приходи за съответната дейност.

13. "Тарифна цена" е всяка отделна цена от тарифната структура.

14. (отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

15. (отм. - ДВ, бр. 61 от 2007 г.)

16. (доп. - ДВ, бр. 61 от 2007 г., изм. - ДВ, бр. 105 от 2008 г.) "Ценови период" е период, през който цените остават непроменени от комисията - обикновено една година, с изключение на случаите на изменение по чл. 4, ал. 3 и чл. 28.

17. (нова - ДВ, бр. 61 от 2007 г.) "Обособена топлопреносна мрежа" е топлопреносна мрежа, която обслужва част от топлоснабдена територия и е свързана към един или повече топлоизточници, разположени на същата територия и можещи самостоятелно да удовлетворяват присъединените топлинни товари.

Преходни и Заключителни разпоредби

§ 2. До 31 декември 2004 г. цената за мощност на топлинната енергия за битови нужди в сгради - етажна собственост, доставяна от топлопреносните предприятия, които получават субсидии от държавния бюджет, се определя в левове за кубически метър за отопляем обем по проект.

§ 3. С влизането в сила на наредбата се прилага методът "норма на възвръщаемост на капитала" за всички енергийни предприятия.

§ 4. Комисията приема с решение прилагането на методи на регулиране чрез стимули.

§ 5. Комисията приема правилата за счетоводно отчитане по чл. 5 в срок 6 месеца от влизането в сила на наредбата.

§ 6. Наредбата се приема на основание чл. 36, ал. 3 на Закона за енергетиката.

Преходни разпоредби
КЪМ ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 166 ОТ 17 ЮЛИ 2007 Г. ЗА
ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА НАРЕДБАТА ЗА РЕГУЛИРАНЕ
НА ЦЕНИТЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ, ПРИЕТА С
ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 131 НА МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ ОТ 2004
Г.

(ОБН. - ДВ, БР. 61 ОТ 2007 Г.)

§ 35. Ценовият период, през който влиза в сила постановлението, може да бъде по-кратък от една година.

Преходни разпоредби
КЪМ ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 289 ОТ 28 НОЕМВРИ 2008 Г. ЗА
ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА НАРЕДБАТА ЗА РЕГУЛИРАНЕ
НА ЦЕНИТЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ, ПРИЕТА С
ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 131 НА МИНИСТЕРСКИЯ СЪВЕТ ОТ 2004
Г.

(ОБН. - ДВ, БР. 105 ОТ 2008 Г.)

§ 5. До 31 декември 2008 г. комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа.