

Основни ценообразуващи елементи при образуването на цените на природния газ

Държавната Комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) осъществява правомощията си относно ценовото регулиране на основание Глава дванадесета от Закона за енергетиката (ЗЕ) и във връзка с Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Съгласно чл. 2 от НРЦПГ на регулиране от Комисията подлежат цените, по които:

1. Общественият доставчик продава природен газ на Обществените снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа;
2. Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ;
3. Обществените снабдители продават природен газ на потребители, присъединени към съответните разпределителни мрежи, или на други обществени снабдители;
4. Крайните снабдители продават природен газ на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.;
5. Се заплаща за пренос на природен газ по съответните преносни или разпределителни мрежи;
6. Се заплаща за съхранение на природен газ;
7. Се заплаща за присъединяване към газопреносната или газоразпределителните мрежи.

Съгласно чл.13, ал.1 и ал.2 от НРЦПГ, нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е равна на среднопретеглената цена на капитала на цялото дружество и се определя по следната формула:

$$НВ = D_{СК} \cdot \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + D_{ПК} \cdot НВ_{ПК}$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

$D_{СК}$ - дялът на собствения капитал в общия капитал;

$НВ_{СК}$ - нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

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

$D_{ПК}$ - дялът на привлечения капитал в общия капитал;

$НВ_{ПК}$ - нормата на възвръщаемост на привлечения капитал.

Съгласно чл.12 от НРЦПГ, регулаторната база на активите, пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, определена по следната формула:

$$РБА = А - \Phi - А_m + ОК + И_{нв}$$

където:

РБА е регулаторната база на активите, хил. лв.;

А - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот;

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

A_m - амортизацията за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност;

ОК - необходимият оборотен капитал;

Инв – прогнозен среден номинален размер на инвестициите, одобрени от Комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, хил. лв.

Съгласно чл.9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи включват разходи, подлежащи на утвърждаване от Комисията и възвръщаемост на инвестиция капитал по следната формула:

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

където:

НП – необходимите годишни приходи;

P – признатите годишни разходи за дейността по лицензията;

РБА – регулаторната база на активите;

НВ- нормата на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

Цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и съответни количества природен газ за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цената за снабдяване с природен газ, се образува като отношение между дисконтираните необходими годишни приходи и дисконтираните количества природен газ за снабдяване с природен газ за регулаторния период за съответната група и/или подгрупа.

Цената за присъединяване на потребители се определя по групи потребители в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата.

Съгласно чл. 17. От НРЦПГ:

(1) Цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, се образуват въз основа на разходите за доставка на прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия, от запаси природен газ и надценка по ал. 6.

(2) Цените по ал. 1 могат да се изменят периодично в съответствие с условията на търговските договори, по които Общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

(3) Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се образува от Обществения доставчик като среднопретеглена стойност при отчитане на заявените за доставка количества природен газ от внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ с цел продажба през следващия период, условията по договорите за преобразуване, съхранение и за пренос на природен газ до българска граница и валутния курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ.

(4) Общественият доставчик прогнозира количествата природен газ за доставка през следващия период въз основа на заявените количества за доставка от крайните снабдители и от потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, анализ на потреблението и условията на реализацията.

(5) Общественият доставчик формира количествата природен газ по ал. 4 от различните източници за доставка - от търговски договори за внос за вътрешния пазар, от местни добивни предприятия и от запаси природен газ, съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

(6) Върху цената по ал. 3 се начислява надценка в размер до 2 на сто.