

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea
costurilor de achiziție a gazelor naturale pentru clienții casnici și producătorii de energie termică,
numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de
cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației
pentru lunile februarie și martie 2013**

Conform prevederilor art. 181, alin (3), din Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, s-a stabilit determinarea a două structuri distincte de amestec import/intern, pentru:

- a) clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației până la data de 31 decembrie 2018;
- b) clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației până la data de 31 decembrie 2014.

Conform prevederilor Ordinului nr. 1370/9/122/2012 pentru modificarea Ordinului ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri, al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 1284/27/160/2011 privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și unele măsuri pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale, structura amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, se stabilește de ANRE, astfel încât să se asigure menținerea nemodificată a valorii sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale furnizate în regim reglementat acestor categorii de clienți, până la data de 31 martie 2013.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 22/2013, publicată în Monitorul Oficial Partea I nr. 52 din 23.01.2013, pentru clienții casnici și producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, pentru lunile februarie și martie 2013, prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată de gaze naturale este de 45,71 lei/MWh.

Prezentul document conține evaluările ANRE privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, pentru lunile februarie și martie 2013.

Pentru aceeași perioadă, ANRE a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 63,47 lei/MWh. Față de această valoare vor fi determinate eventualele diferențe dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achiziția gazelor naturale și valoarea estimată de ANRE pentru această perioadă.

Valoarea menționată anterior nu include valoarea accizei pentru gazele naturale, aceasta urmând a fi calculată și evidențiată distinct pe factură către clienții finali, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În evaluarea costurilor de achiziție, ANRE a dispus de următoarele surse de informații:

- estimarea privind cererea de gaze naturale și sursele de acoperire, pe baza datelor statistice ale anilor 2011, 2012;
- estimarea cantităților ce urmează a fi furnizate în lunile februarie și martie 2013;
- evoluția prețului la gazele naturale din import;
- valoarea tarifelor de transport în vigoare la data evaluării;
- valoarea tarifelor de înmagazinare în vigoare la data evaluării.

Pe baza celor menționate, ANRE a considerat următoarele valori:

- 1. structura surselor și a cererii pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, în perioada februarie - martie 2013:**

	MWh
	Februarie - Martie 2013
TOTAL CERERE	12.285.373
SURSE PRODUCTIE/IMPORT	
Productie internă	11.425.397
- din producția curentă	8.524.733
- din depozitele de înmagazinare	2.900.664
Import, din care:	859.976
- import curent	576.323
- import din depozite	283.653

2. evoluția prețului la gazele naturale din import

Prețul mediu de import considerat în calcul de către ANRE, pentru lunile februarie și martie 2013, este de 420 USD/1000 mc, respectiv 39,81 USD/MWh.

Pentru evaluarea costului gazelor naturale din import a fost luat în calcul cursul de schimb valabil în data de 23 ianuarie 2013, respectiv 3,2658 lei/USD, rezultând astfel un preț al gazelor naturale din import, inclus în calcul, de 130,01 lei/MWh (calculat la o putere calorică superioară de 10,55 MWh/1000mc).

Prețul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada februarie - martie 2013, a fost calculat ținând cont de prețul de achiziție pentru gazele naturale din import în perioada ciclului de injecție, de tarifele aprobate de către ANRE pentru serviciile de înmagazinare și costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare achitate, după cum urmează :

- prețul de achiziție pentru gazele naturale din import, în perioada ciclului de injecție, a fost calculat ca medie ponderată dintre prețurile de achiziție din import cu cantitățile de gaze naturale achiziționate aferente acestora;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 11,17 lei/MWh, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Mediaș, conform Ordinului nr. 63/2009;
- costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare achitate au fost calculate pentru o perioadă medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilității capitalului aferentă activităților de distribuție și furnizare reglementată, respectiv 8,63%.
- prețurile medii de extracție aferente cantităților de gaze naturale din import extrase din depozitele de înmagazinare subterană în perioada octombrie - decembrie 2012;

Astfel, **prețul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada februarie - martie 2013, considerat în calcul, este de 160,00 lei/MWh.**

3. evoluția prețului gazelor naturale din producția internă

Conform prevederilor Hotărârii de Guvern nr. 22/2013, pentru clienți casnici și producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, pentru lunile februarie

și martie 2013, prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată de gaze naturale este de 45,71 lei/MWh.

Prețul de valorificare pentru gazele naturale din producția internă, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada februarie - martie 2013, a fost calculat ținând cont de prețul de achiziție pentru gazele naturale din producția internă în perioada ciclului de injecție, de tarifele aprobate de către ANRE pentru serviciile de înmagazinare aferente depozitelor în care aceste gaze au fost depozitate și costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare achitate, după cum urmează :

- prețul de achiziție pentru gazele naturale din producția internă, în perioada ciclului de injecție, a fost calculat ca medie aritmetică a prețurilor de valorificare a producției interne pentru piața reglementată;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 11,17 lei/MWh, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Mediaș, conform Ordinului nr. 63/2009;
- costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare achitate au fost calculate pentru o perioadă medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilității capitalului aferentă activităților de distribuție și furnizare reglementată, respectiv 8,63%.

Astfel, **prețul de valorificare pentru gazele naturale din producția internă, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada februarie - martie 2013, considerat în calcul, este de 59,21 lei/MWh.**

4. evaluarea costurilor de transport

Costul transportului gazelor naturale prin sistemul național de transport a fost estimat pornind de la tarifele în vigoare pentru SNTGN Transgaz SA, respectiv de 0,22 lei/MWh/h - componentă pentru rezervarea capacității pentru servicii ferme și 7,50 lei/MWh - componentă volumetrică, precum și datele raportate de către SNTGN Transgaz SA privind tariful mediu de transport aferent lunilor similare din anii anteriori, având în vedere că tariful de transport a rămas nemodificat începând cu luna septembrie 2009. Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat pentru **lunile februarie și martie 2013 la 7,98 lei/MWh.**

Rezultatele sintetice ale evaluărilor sunt prezentate mai jos:

		Februarie - Martie 2013	
Pondere importului în asigurarea cererii		%	7,00%
Preț producție internă	producție curentă	lei/MWh	45,71
	din înmagazinare	lei/MWh	59,21
Preț import	curent	lei/MWh	130,01
	din înmagazinare	lei/MWh	160,00
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport		lei/MWh	55,49
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	7,98
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import la intrarea în sistemul de distribuție (inclusiv serviciile de înmagazinare și de transport)		lei/MWh	63,47

Valoarea finală a CUG, rezultată conform celor precizate în prezenta, aprobată în Comitetul de Reglementare, valabilă începând cu data de 1 februarie 2013, este de 63,47 lei/MWh.