

**AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE  
ÎN DOMENIUL GAZELOR NATURALE**

**DEPARTAMENTUL PRETURI, TARIFE,  
REGLEMENTARI COMERCIALE,  
PROTECTIA CONSUMATORULUI**

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea  
costurilor de achiziție a gazelor naturale  
pentru trimestrul I al anului 2006**

Prezentul document contine evaluarile ANRGN privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, în primul trimestru al anului 2006.

Costurile de achiziție estimate de către ANRGN pentru gazele naturale destinate furnizării către consumatorii captivi (furnizare în regim reglementat) reflecta informațiile existente, la momentul reevaluării, pe piața internă și internațională. Aceste costuri sunt evaluate astfel încât să acopere integral cheltuielile ce vor fi efectuate de furnizorii licențiați pentru achiziția gazelor naturale, într-o manieră prudentă și eficientă.

Pentru primul trimestru al anului 2006, ANRGN a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 596,11 RON/1000 mc. Fata de această valoare vor fi determinate diferențele dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achiziția gazelor naturale (pe baza facturilor de achiziție a gazelor naturale și a prestațiilor de servicii aferente) și valoarea estimată de ANRGN la începutul trimestrului. Valoarea menționată nu include TVA, dar acopera costurile cu transportul gazelor naturale, cu serviciile de înmagazinare și cu impozitul pentru gazele naturale din producția internă.

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

- prognoza privind sursele și cererea totală de gaze naturale în anul 2006, defalcată trimestrial, elaborată de Dispeceratul National de Gaze Naturale din cadrul SNTGN Transgaz SA Medias;
- prognoza operatorilor licențiați de gaze naturale privind cantitățile ce urmează a fi furnizate în regim reglementat în anul 2006;
- estimarea ANRGN privind evoluția pretului la gazele naturale din import, realizată pe baza cotațiilor internaționale publicate în Platts Oilgram Price Report pentru produsele „GasOil 0,2” și „1% Fuel Oil” în condiția Cargoes, FOB Mediterana, Basis Italy și a unei formule de aproximare a pretului;
- raportările înaintate ANRGN de către operatorii din sector privind cantitățile de gaze naturale deținute în depozitele de înmagazinare subterană;
- valoarea tarifelor de transport și înmagazinare în vigoare la data evaluării și a impozitului pentru gazele naturale din producția internă prevăzut de art 215 alin. (3) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal;
- cotațiile futures pentru rata de schimb RON/Euro și RON/USD la Bursa Monetar Financiară și de Marfuri Sibiu.

Pe baza celor mentionate, ANRGN a considerat urmatoarele valori privind structura surselor si a cererii pentru piata reglementata, în trimestrul I al anului 2006:

	mil.mc
	<b>Trim I 2006</b>
<b>TOTAL CERERE PIATA REGLEMENTATA</b>	<b>2.378</b>
<b>SURSE PRODUCTIE/IMPORT</b>	<b>2.378</b>
<b>Productie interna</b>	<b>1.379</b>
- din productia curenta	1.151
- din depozitele de înmagazinare	228
<b>Import, din care:</b>	<b>999</b>
- import curent	834
- import din depozite	165

Sursa : prognozele de livrari ale furnizorilor licentiatii prezentate la fundamentarea tarifelor si preturilor reglementate si estimarile ANRGN privind defalcarea trimestriala a acestora.

- evolutia pretului la gazele naturale din import

Estimarea pretului gazelor naturale din import a fost facuta pe baza unei formule de calcul care aproximeaza cel mai bine formulele de calcul incluse în contractele de import existente si înregistrate la ANRGN. Formula de aproximare a fost testata pe parcursul anilor 2004 si 2005. Din compararea preturilor obtinute prin aplicarea sa cu cele declarate prin raportarile lunare ale operatorilor, a rezultat ca **formula are o marja de eroare ce s-a situat sistematic sub +/- 5%**.

Pretul mediu de import (în 15°C cu taxe si comision vamal) estimat de ANRGN pe baza cotațiilor înregistrate este:

	USD/tona USD/1000 mc									
	Medie 9 luni	Martie 2005	Aprilie 2005	Mai 2005	Iunie 2005	Iulie 2005	August 2005	Septembrie 2005	Octombrie 2005	Noiembrie 2005*
<b>1% Fuel Oil</b>	271,46	233,81	253,66	238,29	253,80	272,05	288,29	320,55	300,50	282,16
<b>GasOil 0,2</b>	516,34	482,31	474,55	435,79	505,13	519,15	568,24	593,24	569,52	499,13
<b>Pretul estimat pentru import gaze naturale</b>		<b>Trim.I 2006</b>								
		<b>285</b>								

Sursa – Platts Oilgram Price Report

\* media cotațiilor înregistrate pâna la data de 22 noiembrie 2005

**Pretul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului I 2006**, a fost calculat tinând cont de pretul de achizitie pentru gazele naturale din import în perioada ciclului de injectie, de tarifele aprobate de catre ANRGN pentru serviciile de înmagazinare aferente depozitelor în care aceste gaze au fost depozitate si costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate, dupa cum urmeaza :

- pretul de achizitie pentru gazele naturale din import, în perioada ciclului de injectie, a fost calculat ca medie aritmetica a preturilor de achizitie din import în perioada trimestrelor II si III, respectiv 207 USD/1000 mc si 225 USD/1000 mc, transformate în lei pe baza cursurilor de schimb medii din perioada mentionata;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 58,65 RON/1000 mc, calculat ca medie a tarifelor practicate de SNGN Romgaz SA Medias;
- costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate au fost calculate pentru o perioada medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilitatii capitalului aferenta activitatilor de distributie si furnizare reglementata, respectiv 11,7%.

- evolutia pretului gazelor naturale din productia interna
- 320,5 RON/1000 mc în trimestrul I pentru gazele naturale din productia curenta si 363,1 RON/1000 mc pentru cele extrase din depozitele de înmagazinare subterana;

**Pretul de valorificare pentru gazele naturale din productia interna, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului I 2006**, a fost calculat tinând cont de pretul de achizitie pentru gazele naturale din productia interna în perioada ciclului de injectie, de tarifele aprobate de catre ANRGN pentru serviciile de înmagazinare aferente depozitelor în care aceste gaze au fost depozitate si costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate, dupa cum urmeaza :

- pretul de achizitie pentru gazele naturale din productia interna, în perioada ciclului de injectie, a fost calculat ca medie aritmetica a preturilor de valorificare a productiei interne pentru piata reglementata în perioada trimestrelor II si III, respectiv 275,50 RON/1000 mc si 293,25 RON/1000 mc;
  - tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 58,65 RON/1000 mc, calculat ca medie a tarifelor practicate de SNGN Romgaz SA Medias;
  - costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate au fost calculate pentru o perioada medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilitatii capitalului aferenta activitatilor de distributie si furnizare reglementata, respectiv 11,7%.
- evolutia cursului de schimb RON/USD si RON/Euro

În evaluarea cursului de schimb utilizat în calculul **costurilor de achizitie a gazelor naturale din import pentru trimestrul I**, au fost considerate cotatiile futures pentru rata de schimb RON/USD si RON/Euro, înregistrate la Bursa Monetar Financiara si de Marfuri Sibiu. Valoarea considerata este de 3,08 RON/USD, respectiv de 3,64 RON/Euro. Aceleasi valori au fost considerate si pentru calculul impozitului pentru gazele naturale din productia interna.

- evaluarea costurilor de transport

Costul transportului gazelor naturale prin sistemul national de transport a fost estimat în conditiile unui tarif mediu de transport de 32,81 RON/1000 mc, corespunzator tarifelor ce au intrat în vigoare începând cu 1 iulie 2005, respectiv de 9,67 RON - componenta pentru rezervarea capacitatii si 16,04 RON/1000 mc - componenta volumetrica. Gradul mediu trimestrial de utilizare a capacitatii SNT a fost considerat de 100% pentru primul trimestru al anului 2006. Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat pentru trimestrul I la 32,81 RON/1000 mc.

- evaluarea impozitului pentru gazele naturale din productia interna

Pentru gazele naturale din productia interna a fost considerat impozitul prevazut de art 215 alin. (3) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, de 7,4 Euro/1000 mc, valoare considerata constanta pentru întregul an 2006. Transformarea impozitului exprimat în Euro în echivalent USD s-a realizat pe baza cursului de schimb RON/Euro, considerat potrivit explicatiilor anterioare.

**Rezultatele sintetice ale evaluărilor ANRGN sunt prezentate mai jos:**

			Trim I 2006
Ponderea importului în asigurarea cererii		%	42%
Pret productie interna	productie curenta	RON/1000 mc	320,50
	din înmagazinare	RON/1000 mc	363,10
Pret import	curent	RON/1000 mc	877,80
	din înmagazinare	RON/1000 mc	719,57
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import, fara impozitul pentru gazele naturale din productia interna si servicii de transport		RON/1000 mc	548,00
Impozitul pentru gazele din productia interna		RON/1000 mc	26,94
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import, inclusiv impozitul pentru gazele naturale din productia interna		RON/1000 mc	563,30
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		RON/1000 mc	32,81
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import la intrarea în sistemul de distributie (inclusiv impozitul pentru gazele naturale din productia interna, serviciile de înmagazinare si de transport)		RON/1000 mc	<b>596,11</b>