

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

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

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea
costurilor de achizitie a gazelor naturale
pentru trimestrul al-IV-lea al anului 2006**

Prezentul document contine evaluarile ANRGN privind estimarea costurile necesare pentru achizitia gazelor naturale destinate furnizarii în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, în al patrulea trimestru al anului 2006.

Costurile de achizitie estimate de catre ANRGN pentru gazele naturale destinate furnizarii catre consumatorii captivi (furnizare în regim reglementat) reflecta informatiile existente, la momentul reevaluării, pe piata interna si internationala. Aceste costuri sunt evaluate astfel încât sa acopere integral cheltuielile ce vor fi efectuate de furnizorii licentiati pentru achizitia gazelor naturale, într-o maniera prudenta si eficienta.

Pentru al patrulea trimestru al anului 2006, ANRGN a evaluat suma fixa unitara la valoarea de 632,98 RON/1000 mc. Fata de aceasta valoare vor fi determinate diferentele dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achizitia gazelor naturale (pe baza facturilor de achizitie a gazelor naturale si a prestarilor de servicii aferente) si valoarea estimata de ANRGN la începutul trimestrului. Valoarea mentionata nu include TVA, dar acopera costurile cu transportul gazelor naturale, cu serviciile de înmagazinare si cu impozitul pentru gazele naturale din productia interna.

În evaluarea costurilor de achizitie, ANRGN a dispus de urmatoarele surse de informatii :

- Adresa SNGN Romgaz SA nr. 3315/09.08.2006, privind prognoza cantitatilor de gaze naturale ce urmeaza a fi livrate în trimestrul al IV lea 2006;
- Adresa SC Petrom SA nr. 3395/16.08.2006, privind prognoza cantitatilor de gaze naturale ce urmeaza a fi livrate în trimestrul al IV lea 2006;
- prognoza operatorilor licentiati de gaze naturale privind cantitatile ce urmeaza a fi furnizate în regim reglementat în anul 2006;
- estimarea ANRGN privind evolutia pretului la gazele naturale din import, realizata pe baza cotateiilor internationale publicate în Platts Oilgram Price Report pentru produsele „GasOil 0,2” si „1% Fuel Oil” în conditia Cargoes, FOB Mediterana, Basis Italy si a unei formule de aproximare a pretului;
- valoarea tarifelor de transport în vigoare de la data de 1 iulie 2006 si a impozitului pentru gazele naturale din productia interna prevazut de art 215 alin. (3) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal;
- cotateile futures pentru rata de schimb RON/Euro si RON/USD la Bursa Monetar Financiara si de Marfuri Sibiu.

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

	mil.mc
	Trim al -IV-lea 2006
TOTAL CERERE PIATA REGLEMENTATA	1520
SURSE PRODUCTIE/IMPORT	1520
Productie interna (inclusiv gaze noi)	912
- din productia curenta	798
- din depozitele de înmagazinare	114
Import, din care:	608
- import curent	532
- import din depozite	76

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

- evolutia pretului i 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 cotationilor înregistrate este:

		USD/tona USD/1000 mc								
	Medie 9 luni	Decembrie 2005	Ianuarie 2006	Februarie 2006	Martie 2006	Aprilie 2006	Mai 2006	Iunie 2006	Iulie 2006	August 2006
1% Fuel Oil	319,60	288,25	317,99	338,31	315,99	315,51	323,68	310,83	328,31	337,55
GasOil 0,2	581,70	508,49	537,21	523,46	558,00	603,47	624,04	622,14	616,01	642,52
Pretul estimat pentru import gaze naturale		Trim. IV 2006								
		315								

Sursa – Platts Oilgram Price Report

** media cotationilor înregistrate pâna la data de 22 august 2006*

Pretul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 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 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 876 RON/1000 mc si 826 RON/1000 mc;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 73,72 RON/1000 mc, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Medias, conform Ordinului nr. 284/14.03.2006;
- 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

330 RON/1000 mc în trimestrul al – IV – lea pentru gazele naturale din productia curenta, având în vedere decizia Guvernului României ca pentru anul 2006 pretul productiei interne sa creasca cu 25 USD/1000 mc, respectiv mentinerea pretului actual în lei pâna la sfârșitul anului, pentru a nu crea presiuni suplimentare asupra pretului la consumatori. Subliniem faptul ca pretul productiei interne este mentinut la un nivel care acopera costurile de productie.

Pretul de valorificare pentru gazele naturale din productia interna, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 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 330 RON/1000 mc;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 73,72 RON/1000 mc, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Medias, conform Ordinului nr. 284/14.03.2006;
- 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 „noi”

358,3 RON/1000 mc în trimestrul al – IV – lea pentru gazele naturale „noi”, având în vedere prevederile Ordinului comun MEC/ANRM nr. 254/69/2006 privind pretul de valorificare al gazelor noi din productia interna pentru perioada 01.03 – 31.12.2006.

Pretul de valorificare pentru gazele naturale „noi”, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2006, a fost calculat tinând cont de pretul de achizitie pentru gazele naturale „noi”, conform ordinului mentionat, precum si de costurile aferente finantarii stocului de gaze si a serviciilor de înmagazinare achitate, dupa cum urmeaza :

- pretul de achizitie pentru gazele naturale „noi”
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 73,72 RON/1000 mc, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Medias, conform Ordinului nr. 284/14.03.2006;
- 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, pentru evaluarea costului gazelor naturale din import

În evaluarea cursului de schimb utilizat în calculul **costurilor de achizitie a gazelor naturale din import pentru trimestrul al patrulea** au fost considerate cotatele futures pentru rata de schimb RON/USD si RON/Euro, înregistrate la Bursa Monetar Financiara si de Marfuri Sibiu. Valoarea considerata este de 2,83 RON/USD, respectiv de 3,58 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 calculat în conditiile unui tarif mediu de transport de 42,93 RON/1000 mc, corespunzator Ordinului ANRGN nr. 635/8 iunie 2006, în vigoare începând cu 1 iulie 2006. Gradul mediu trimestrial de utilizare a capacitatii SNT a fost considerat de 90% pentru trimestrul al – IV– lea al anului 2006. Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat pentru trimestrul al-IV-lea la 47,67 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 evaluarilor ANRGN sunt prezentate mai jos:

			Trim I 2006	Trim II 2006	Trim III 2006	Trim IV 2006
Ponderea „gazelor noi” în asigurarea cererii		%	-	-	-	12%
Ponderea importului în asigurarea cererii		%	42%	41%	42%	40%
Pret productie interna („gaze vechi”)	productie curenta	RON/1000 mc	320,50	330,00	330,00	330,00
	din înmagazinare	RON/1000 mc	363,10	-	-	427,34
Pret productie interna („gaze noi”)	productie curenta	RON/1000 mc	-	-	-	358,30
	din înmagazinare	RON/1000 mc	-	-	-	457,77
Pret import	curent	RON/1000 mc	877,80	876,00	826,00	891,45
	din înmagazinare	RON/1000 mc	719,57	-	-	978,82
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	554,00	538,32	569,68
Impozitul pentru gazele din productia interna		RON/1000 mc	26,94	26,94	26,05	26,05
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	569,75	553,43	585,31
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		RON/1000 mc	32,81	50,48	79,55	47,67
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	596,11	620,23	632,98	632,98