

# AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale pentru trimestrul al IV-lea al anului 2009

Prezentul document conține evaluările ANRE privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, în trimestrul al IV-lea al anului 2009.

Costurile de achiziție estimate de către ANRE pentru gazele naturale destinate furnizării către consumatorii care au ales să rămână parte într-un contract reglementat (furnizare în regim reglementat) reflectă informațiile existente la momentul evaluării, 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 trimestrul al IV-lea al anului 2009, ANRE a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 63,47 lei/MWh. Fata de această valoare vor fi determinate diferențele dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achiziția gazelor naturale și valoarea estimată de ANRE la începutul trimestrului.

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

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

- prognoza privind sursele și cererea totală de gaze naturale în trimestrul al IV-lea 2009, elaborată de către ANRE;
- prognoza operatorilor licențiați de gaze naturale privind cantitățile ce urmează a fi furnizate în regim reglementat în anul 2009;
- estimarea ANRE 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 condiții Cargoes, FOB Mediterana, Basis Italy și a unei formule de aproximare a pretului;
- valoarea tarifelor de transport și a tarifelor de înmagazinare, în vigoare la data evaluării.

Pe baza celor menționate, ANRE a considerat următoarele valori:

### 1. structura surselor și a cererii pentru piața reglementată, în trimestrul al IV-lea al anului 2009:

	MWh
	Trimestrul IV 2009
<b>TOTAL CERERE PIATA REGLEMENTATA</b>	<b>15.200.000</b>
<b>SURSE PRODUCTIE/IMPORT</b>	<b>45.300.000</b>
<b>Productie interna</b>	<b>38.700.000</b>
- din productia curenta	30.250.000
- din depozitele de înmagazinare	8.450.000
<b>Import, din care:</b>	<b>6.600.000</b>
- import curent	2.050.000
- import din depozite	4.550.000

*Sursa : prognozele de livrari ale furnizorilor licențiați prezentate la fundamentarea tarifelor și preturilor reglementate pentru piața reglementată și estimările trimestriale privind sursele de acoperire a necesarului de consum ale ANRE*

## 2. evolutia pretului la gazele naturale din import

Estimarea pretului gazelor naturale din import a fost facuta pe baza unei formule care aproximeaza cel mai bine formulele de calcul incluse în contractele de import existente si înregistrate la ANRE. Formula de aproximare a fost testata pe parcursul anilor 2004-2009. 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 estimat de catre ANRE pe baza cotelor înregistrate este:

	Medie 9 luni	Decembrie 2008	Ianuarie 2009	Februarie 2009	Martie 2009	Aprilie 2009	Mai 2009	Iunie 2009	Iulie 2009	August 2009*
<b>1% Fuel Oil</b>	311,927	231,429	248,600	247,487	251,966	283,639	338,776	388,125	382,048	435,276
<b>GasOil 0,2</b>	457,458	401,369	425,230	372,039	387,705	424,611	456,395	551,329	517,524	580,921
		<b>Trim. IV 2009</b>								
<b>Pretul estimat pentru import gaze naturale</b>		<b>290</b>								

USD/tona  
USD/1000 mc

Sursa – Platts Oilgram Price Report

\*cotelor pâna la data de 28 august 2009

Pentru evaluarea costului gazelor naturale din import a fost folosit cursul de schimb anuntat de BNR în data de 18 septembrie 2009, valabil în data de 21 septembrie 2009, respectiv 2,9014 lei/USD, rezultând astfel o valoare de 79,75 lei/MWh (calculata la o putere calorifica superioara de 10,55 MWh/1000mc).

**Pretul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2009**, a fost calculat tinând cont de pretul de achizitie pentru gazele naturale din import în perioada ciclului de injectie, de tarifele aprobate de catre ANRE 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 2009;
- 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 Medias, conform Ordinului nr. 63/2009;
- 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 8,63%.

## 3. evolutia pretului gazelor naturale din productia interna

Pentru trimestrul al IV-lea 2009, ANRE a considerat un pret al gazelor naturale din productia interna de 45,71 lei/MWh, nemodificat fata de trimestrul precedent.

**Pretul de valorificare pentru gazele naturale din productia interna, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2009**, 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 ANRE 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 2009;

- 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 Medias, conform Ordinului nr. 63/2009;
- 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 8,63%.

#### 4. evaluarea costurilor de transport

Costul transportului gazelor naturale prin sistemul national de transport a fost estimat pornind de la tarifele în vigoare pentru SNTGN Transgaz SA, respectiv de 0,22 lei/MWh/h - componenta pentru rezervarea capacitatii pentru servicii ferme si 7,50 lei/MWh - componenta volumetrica. Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat pentru trimestrul al IV-lea 2009 la 8,47 lei/MWh.

**Rezultatele sintetice ale evaluarilor sunt prezentate mai jos:**

		Trimestrul IV 2009	
Ponderea importului în asigurarea cererii		%	18%
Pret productie interna	productie curenta	lei/MWh	45,71
	din înmagazinare	lei/MWh	59,21
Pret import	curent	lei/MWh	79,75
	din înmagazinare	lei/MWh	113,47
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import, fara servicii de transport		lei/MWh	55,00
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	8,47
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern si din import la intrarea în sistemul de distributie (inclusiv serviciile de înmagazinare si de transport)		lei/MWh	<b>63,47</b>