

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea
costurilor de achiziție a gazelor naturale pentru clienții casnici reglementați,
pentru perioada aprilie - iunie 2015**

Conform prevederilor art. 181, alin (3) lit. b) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ANRE poate stabili „începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condițiile art. 179 alin. (2) lit. a), și până la 30 iunie 2021, în condițiile art. 179 alin. (2) lit. b), o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienților casnici și clienților noncasnici, producători de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației”.

Totodată, prin *Hotărârea de Guvern nr. 5/2015* publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 15 din 08.01.2015, s-a stabilit valoarea *prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, până la data de 30 iunie 2015, respectiv valoarea de 53,30 lei/MWh.*

Prezentul document conține evaluările ANRE privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, pentru perioada aprilie - iunie 2015.

Pentru perioada menționată, ANRE a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 68,30 lei/MWh. Față de această valoare vor fi determinate eventualele diferențe dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achiziția gazelor naturale pentru clienții casnici reglementați 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 factura către clienții finali, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În evaluarea costurilor de achiziție, ANRE a dispus de următoarele surse de informații și a avut în vedere următoarele ipoteze de calcul:

- estimarea privind cererea de gaze naturale și sursele de acoperire a acesteia pe baza datelor statistice înregistrate în aceeași perioadă a anului 2014 și ținând cont de trendul de scădere a acesteia;
- estimarea cantităților ce urmează a fi furnizate în perioada aprilie - iunie 2015, pe baza datelor statistice înregistrate în aceeași perioadă a anului 2014;
- raportul Direcției Operator Piață Gaze Naturale din cadrul SNTGN Transgaz S.A., privind necesarul de consum aferent lunii aprilie 2015;
- datele transmise de operatori privind estimările de consum ale clienților casnici, din portofoliul propriu, pentru lunile mai și iunie 2015;
- valoarea tarifelor de transport valabile în perioada aprilie - iunie 2015.

Pe baza celor menționate, ANRE a considerat următoarele valori:

1. Structura surselor și a cererii pentru clienții casnici reglementați, în perioada aprilie - iunie 2015:

MWh	
	Aprilie - Iunie 2015
TOTAL CERERE	4.268.050
SURSE PRODUCTIE/IMPORT	
Productie internă, din care:	4.268.050
- din producția curentă	4.268.050
- din depozitele de înmagazinare	0
Import, din care:	0
- din curent	0
- din depozitele de înmagazinare	0

2. Evoluția prețului gazelor naturale din producția internă:

Conform prevederilor *Hotărârii de Guvern nr. 5/2015*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 15 din 08.01.2015, *prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, până la data de 30 iunie 2015*, a fost stabilit la valoarea de 53,30 lei/MWh, astfel pentru prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici reglementați, ANRE a considerat în calculul evaluării sumei fixe unitare această valoare.

3. Evaluarea costurilor de transport:

Costul transportului gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport a fost estimat pornind de la tarifele în vigoare pentru prestarea serviciilor ferme, anuale, pe termen lung de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport, în perioada aprilie - iunie 2015, respectiv:

- componenta fixă de rezervare a capacității pentru servicii ferme:

Punct / grup de puncte de intrare / ieșire în / din SNT		-lei/MWh/h-
		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale
		Termen lung Anual
Punct/Grup puncte de intrare în SNT	grupul punctelor de intrare din perimetrele de producție, din terminalele GNL și din instalațiile de producere a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin SNT	0,50
	grupul punctelor de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Medieșu Aurit și Isaccea Import)	2,08
	punctul de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	1,35
	grupul punctelor de intrare din depozitele de înmagazinare subterană	1,89

Punct/Grup puncte de ieșire din SNT	grupul punctelor de ieșire către sistemele de distribuții, rețelele de conducte din amonte și clienții finali racordați direct la sistemul de transport	1,55
	grupul punctelor de ieșire către depozitele de înmagazinare subterană	1,78
	punctul de ieșire din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	10,95

- componenta volumetrică pentru cantitatea transportată către sistemele de distribuție în valoare de 5,04 lei/MWh;

- componenta volumetrică pentru cantitatea transportată numai prin Sistemul Național de Transport în valoare de 5,79 lei/MWh;

Având în vedere că, de la 1 august 2014, s-a aprobat o nouă metodologie de determinare a tarifelor de rezervare de capacitate pe puncte de intrare/ieșire, modalitatea de calcul estimat al costului mediu unitar de transport s-a efectuat luând în considerare rezervările și programul de transport al utilizatorilor SNT ce au încheiat un contract de prestare servicii transport gaze naturale, și care dețin licență de furnizare gaze naturale și desfășoară și activitate reglementată.

Pe baza acestor date, **valoarea** costului mediu unitar al transportului prin SNT a fost **evaluată la 15,00 lei/MWh, pentru perioada aprilie - iunie 2015.**

Rezultatele sintetice ale evaluărilor sunt prezentate mai jos:

			Aprilie - Iunie 2015
Pondere importului în asigurarea cererii		%	0,00%
Preț producție internă	producție curentă	lei/MWh	53,30
	din înmagazinare	lei/MWh	0,00
Preț import	import curent	lei/MWh	0,00
	import din înmagazinare	lei/MWh	0,00
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport		lei/MWh	53,30
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	15,00
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	68,30

Valoarea finală a CUG, rezultată conform celor precizate în prezenta evaluare, este de 68,30 lei/MWh. Această valoare, valabilă începând cu data de 1 aprilie 2015, este inclusă în prețurile finale reglementate practicate de un număr de 38 de operatori economici din sectorul gazelor naturale, clienților casnici, din portofoliul propriu, care beneficiază de prețuri finale reglementate în baza contractelor cadru.