

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea  
costurilor de achiziție a gazelor naturale pentru clienții casnici reglementați,  
pentru perioada iulie 2016 - martie 2017**

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. 461/28.06.2016*, publicată în Monitorul Oficial Partea I nr. 0487/30.06.2016, pentru perioada 1 iulie 2016 – 31 martie 2017 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, a fost stabilită la 60,00 lei/MWh,

Astfel, conform prevederilor art. nr. 36, 37, 38, 39 ale *Ordinului președintelui ANRE nr. 182/2015 privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016*, ANRE a estimat costurile necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, pentru perioada iulie 2016 - martie 2017.

Pentru perioada menționată, ANRE a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 76,64 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 cantităților ce urmează a fi furnizate în perioada iulie 2016 - martie 2017, pe baza datelor transmise de operatori privind estimările de consum ale clienților casnici din portofoliul propriu, a situației centralizate de către Direcția Operator Piață Gaze Naturale București din cadrul S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. - Mediaș privind estimările de consum ale clienților casnici transmise de operatori și a datelor statistice raportate de aceștia către ANRE pentru anii 2014 și 2015;
- estimarea privind cantitatea din producție internă necesară acoperirii consumului clienților casnici, din cantitatea pe care producătorii au obligația de a o pune cu prioritate la dispoziția furnizorilor, pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici și producătorilor 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, stabilită conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 161/2014 și conform adresei ANRE nr. 21.650/22.03.2016;
- nivelul cantităților de gaze naturale înmagazinate de către titularii licențelor de furnizare de gaze naturale, aferent clienților casnici reglementați, pentru ciclul de înmagazinare 2016 – 2017, având în vedere lista inițială, postată pe site-ul ANRE, privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană pentru anul 2016;

- estimarea cantităților din producția internă care urmează a fi extrase din depozitele de înmagazinare subterană în perioada octombrie 2016 – martie 2017, având în vedere lista inițială, postată pe site-ul ANRE, privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană pentru anul 2016, precum și datele referitoare la ponderile lunare ale cantităților extrase în consumul total din perioada octombrie 2015 – martie 2016;
- estimarea unei structuri de amestec de 100% din producția internă, având în vedere modalitatea de calcul a cantităților din producția internă necesară acoperirii consumului clienților casnici, din cantitatea pe care producătorii au obligația de a o pune cu prioritate la dispoziția furnizorilor, pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici și producătorilor 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, stabilită conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 161/2014;
- estimarea costurilor aferente serviciilor de transport, pentru perioada iulie 2016 - martie 2017, ținând cont de valoarea tarifelor de transport valabile în anul 2016 și de nivelul costurilor înregistrate de către operatorii licențiați în anul 2015.

Pe baza celor menționate, ANRE a considerat următoarele valori trimestriale, pe baza cărora a calculat media anuală a sumei fixe unitare:

### 1. Structura surselor și a cererii pentru clienții casnici reglementați, în perioada iulie 2016 - martie 2017:

Perioada	MWh			
	Iul. – Sep. 2016	Oct. – Dec. 2016	Ian. – Mar. 2017	Iulie 2016 - Martie 2017
<b>TOTAL CERERE</b>	1.775.577	10.116.106	14.801.512	<b>26.693.195</b>
<b>SURSE:</b>				
<b>Productie internă, din care:</b>	1.775.577	10.116.106	14.801.512	<b>26.693.195</b>
- din producția curentă	1.775.577	7.410.999	8.991.396	<b>18.177.972</b>
- din depozitele de înmagazinare	0	2.705.107	5.810.116	<b>8.515.223</b>
<b>Import, din care:</b>	0	0	0	<b>0</b>
- din curent	0	0	0	<b>0</b>
- din depozitele de înmagazinare	0	0	0	<b>0</b>

La estimarea cantităților din producția internă, care urmează a fi extrase din depozitele de înmagazinare subterană în perioada octombrie 2016 – martie 2017, s-a avut în vedere stocul minim pentru clienții casnici din lista inițială privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană pentru anul 2016, precum și datele referitoare la ponderile lunare ale cantităților extrase, în consumul total din perioada octombrie 2015 – martie 2016.

### 2. Evoluția prețului gazelor naturale din producția internă:

#### 2.1. Prețul gazelor naturale din producție internă curentă:

Conform prevederilor *Hotărârii de Guvern nr. 461/28.06.2015*, pentru perioada 1 iulie 2016 – 31 martie 2017 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, a fost stabilită la 60,00 lei/MWh. Astfel, pentru prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici reglementați, ANRE a utilizat această valoare, la calculul evaluării sumei fixe unitare.

## 2.2. Prețul gazelor naturale din producție internă extrase din înmagazinare:

Prețul de valorificare pentru gazele naturale *din producția internă, care vor fi extrase din depozite* pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie 2016 – martie 2017, 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, este prețul de valorificare a producției interne pentru piața reglementată aferente cantităților de gaze naturale destinate înmagazinării pentru clienții casnici reglementați, conform *Hotărârii de Guvern nr. 488/2015* și a *Hotărârii de Guvern nr. 461/28.06.2015*, în valoare de 60,00 lei/MWh;
- tarifele aferente serviciilor de înmagazinare, respectiv: componenta fixă pentru rezervarea de capacitate: 13,68 lei/MWh, componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale: 2,37 lei/MWh, componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale: 1,87 lei/MWh, conform Ordinului președintelui ANRE nr. 58/2015 privind stabilirea tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale de către S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș, prelungit prin Ordinului președintelui ANRE nr. 9/2016;
- costurile aferente finanțării pentru gazele naturale extrase din înmagazinare și date în consum cu respectarea listei inițiale privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare furnizor are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană pentru anul 2016, pentru clienții casnici reglementați, precum și a serviciilor de înmagazinare aferente acestor cantități, 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 8,43%, în conformitate cu prevederile art. 1 al Ordinul președintelui ANRE nr. 108/2013.

Astfel, prețul de valorificare pentru gazele naturale *din producția internă, care vor fi extrase din depozite*, pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie 2016 – martie 2017, utilizat în calcul, este de 81,13 lei/MWh.

## 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 anul 2016, 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	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	0,93
	grupul punctelor de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Mediașu Aurit și Isaccea Import)	3,62

	punctul de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	3,00
	grupul punctelor de intrare din depozitele de înmagazinare subterană	1,43
Punct/Grup puncte de ieșire din SNT	grupul punctelor de ieșire către sistemele de distribuție, rețelele de conducte din amonte și clienții finali racordați direct la sistemul de transport	1,86
	grupul punctelor de ieșire către depozitele de înmagazinare subterană	1,50
	punctul de ieșire din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	6,70
	punctul de ieșire din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Ungheni)	0,81

- componenta volumetrică pentru cantitatea transportată către sistemele de distribuție, în valoare de 3,63 lei/MWh;

- componenta volumetrică pentru cantitatea transportată numai prin Sistemul Național de Transport, în valoare de 4,38 lei/MWh;

În evaluarea costului mediu de transport s-a ținut cont de valoarea tarifelor de transport valabile în anul 2016 și de nivelul costurilor înregistrate de către operatorii licențiați în anul 2015.

Costul mediu unitar al transportului, calculat pentru perioada iulie 2016 - martie 2017, include și costul prestării serviciilor de transport aferente gazelor naturale transportate către depozitele de înmagazinare subterană și costul rezervării de capacitate de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană.

Pe baza acestor date, valoarea costului mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluată la 9,90 lei/MWh, pentru perioada iulie 2016 - martie 2017.

#### Rezultatele sintetice ale evaluărilor sunt prezentate mai jos:

			<b>Iulie 2016 - Martie 2017</b>
Ponderea importului în asigurarea cererii			<b>0,00 %</b>
Pondere înmagazinare intern în consum (perioada octombrie 2016- martie 2017)			<b>31,90 %</b>
Preț producție internă	producție curentă	lei/MWh	<b>60,00</b>
	intern din înmagazinare	lei/MWh	<b>81,13</b>
Costul mediu de achiziție al gazelor naturale din intern, fără servicii de transport		lei/MWh	<b>66,74</b>
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	<b>9,90</b>
Costul mediu de achiziție al gazelor naturale din intern la intrarea în sistemul de distribuție (inclusiv serviciile de înmagazinare și de transport)		lei/MWh	<b>76,64</b>

Valoarea finală a CUG, pentru perioada iulie 2016 – martie 2017, rezultată conform celor precizate în prezenta evaluare, este de 76,64 lei/MWh. Această valoare, valabilă începând cu data de 1 iulie 2016, este inclusă în prețurile reglementate practicate de către cei 39 de operatori economici din sectorul gazelor naturale, clienților casnici, din portofoliul propriu, care beneficiază de prețuri reglementate în baza contractelor cadru.