RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEŢEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA IULIE 2026

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informaţii bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de **ANRE** are numai scop informativ şi educaţional; **ANRE** nu este şi nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanţă, pentru eventualele inadvertenţe cu privire la informaţiile prezentate şi nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

CUPRINS

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEŢEI DE GAZE NATURALE DIN ROMÂNIA 3

II. DATE SINTETICE – PIAŢA DE GAZE NATURALE 5

1. Prezentare sintetică 5

2. Operatorii economici din sectorul gazelor naturale 5

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum 7

4. Evoluţia lunară a preţului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent 8

5. Structura lunară a consumului pe surse (producţie internă şi import), în ultimele 12 luni 9

6. Principalele date de bilanţ aferente lunii iulie 2026, faţă de aceeaşi lună a anului precedent 9

III. PIAŢA ANGRO DE GAZE NATURALE 10

1. Structura tranzacţiilor pe piaţa angro de gaze naturale 10

2. Gaze naturale din producţie internă vândute de producători 13

3 Evoluţia preţului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piaţa angro 14

4 Indicatori de concentrare a pieţei angro de gaze naturale 14

5 Structura de înmagazinare 16

IV. PIAŢA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE 16

1. Structura schematică a pieţei cu amănuntul de gaze naturale 16

2. Informaţii cu privire la numărul şi consumul clienţilor finali 16

3. Indicatori de concentrare pe piaţa cu amănuntul de gaze naturale 18

4. Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienţi 21

5. Preţul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienţii finali, în luna curentă 21

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEŢEI DE GAZE NATURALE DIN ROMÂNIA

- **OG nr. 41/2000** (aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 791/29.12.2001) - se înfiinţează ANRGN ca o instituţie publică cu personalitate juridică, care se finanţează exclusiv din venituri extrabugetare;
- **HG nr. 334/2000** – ruperea monopolului integrat vertical ROMGAZ prin constituirea:
  - unei societăţi distincte de transport gaze naturale (S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.);
  - a uneia de explorare şi producţie gaze naturale (EXPROGAZ S.A.);
  - a două distribuţii de gaze naturale (DISTRIGAZ NORD S.A. şi DISTRIGAZ SUD S.A.);
  - a uneia de depozitare subterană a gazelor naturale (DEPOGAZ S.A.);
- **OG nr. 60/2000** (aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 463/2001) - reglementează sectorul de gaze naturale, consacrând noile relaţii comerciale între operatorii economici care acţionează pe piaţa de gaze naturale din România;
- **HG. nr. 575/2001**- înfiinţarea societăţii S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin fuziunea dintre EXPROGAZ S.A. şi DEPOGAZ S.A.;
- **anul 2001**- a fost înființat Operatorul de Piață, organizat în cadrul Dispeceratului Naţional de Gaze Naturale Bucureşti, din structura SNTGN Transgaz SA Mediaş;
- **HG nr. 890/2003** – adoptarea Foii de Parcurs din Domeniul Energetic din România;
- **ANRGN nr. 133/2001** – deschiderea pieţei la 10%;
- **Legea petrolului nr. 238/2004**;
- **Legea gazelor naturale nr. 351/2004**;
- **Legea nr. 563/2004 –** referitoare la decizia de privatizare a DISTRIGAZ NORD S.A. şi a DISTRIGAZ SUD SA;
- **2005-** finalizarea procesului de privatizare a celor două societăţi comerciale;
- **2006 -**separarea din punct de vedere legal şi contabil a activităţii de distribuţie gaze naturale, de cea de furnizare gaze naturale pentru cele două societăţi privatizate de statul român;
- **HG nr. 1397/2005** – deschiderea pieţei la 65%;
- **OUG nr. 33/2007**- comasarea ANRGN cu ANRE, sub titulatura de ANRE;
- **HG nr. 638/2007**-deschiderea integrală a pieţei de energie electrică şi gaze naturale;
- **Iulie 2012**- intrarea în vigoare a Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **Octombrie 2012**- intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2012 privind organizarea şi funcţionarea ANRE;
- **Februarie 2013 –** aplicarea primei etape din Calendarul de eliminare treptată a preţurilor reglementate de gaze naturale la clienţii reglementaţi;
- **Iulie 2013 -** realizarea primelor importuri de gaze naturale din UE, prin începerea funcţionării efective a interconectării conductei Szeged-Arad (Ungaria-România);
- **Octombrie 2013** – încheierea primelor tranzacţii pe pieţele centralizate de gaze naturale;
- **August 2014** – certificarea S.N.T.G.N. Transgaz SA ca operator de transport şi sistem pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;
- **Ianuarie 2015-** finalizarea calendarului de eliminare a preţurilor reglementate de gaze naturale la clienţii non-casnici;
- **Noiembrie 2016** – aplicarea prevederilor Codului Rețelei al SNT prin calcularea zilnică a dezechilibrelor și introducerea tarifelor de dezechilibru pentru Utilizatorii de Rețea ai SNT;
- **Ianuarie 2017 –** realizarea importurilor de gaze naturale din UE, prin intermediul conductei Ruse-Giurgiu (Bulgaria-România);
- **Aprilie 2017**- atingerea convergenţei între preţurile din producţia internă şi cele din import şi renunţarea la stabilirea de către ANRE a structurii de amestec pentru clienţii reglementaţi;
- **Iulie 2018** – este publicată Legea nr. 167/2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;

- **Septembrie 2018 -** este publicat Ordinul nr. 167/2018 pentru modificarea și completarea Codului Reţelei al SNT;
- **Decembrie 2018 -** este publicat Ordinul nr. 204/2018 pentru modificarea și completarea Codului Reţelei al SNT;
- **Decembrie 2018 –** este publicată Ordonanţa de Urgenţă nr. 114 care aduce modificări şi completări Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare;
- **Mai 2019 –** începe să funcţioneze piaţa de echilibrare organizată şi administrată de OTS, pe platforma BRM;
- **Ianuarie 2020 -** este publicată Ordonanţa de Urgenţă nr. 1 care aduce modificări şi completări Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare;
- **Iulie 2020 -** este publicată Ordonanţa de Urgenţă nr. 106/25.06.2020 care aduce modificări şi completări Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare;

  - este publicată Legea nr. 155/24.07.2020 care aduce modificări şi completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare;
- Începând cu luna **iulie 2020** piața a fost liberalizată complet, astfel că ANRE nu mai calculează prețuri reglementate pentru clienții casnici și implicit piața de gaze naturale este concurențială;
- **Martie 2022** - este publicată Ordonanţa de Urgenţă nr. 27/18.03.2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023;
- **Septembrie 2022 -** este publicată Ordonanţa de Urgenţă nr. 119/01.09.2022 pentru modificarea şi completarea Ordonanţei de Urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- **Decembrie 2022 -** este publicată Legea nr. 357/13.12.2022 privind aprobarea Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea şi completarea Ordonanţei de Urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- **Martie 2024 -** este publicată Ordonanţa de Urgenţă nr. 32/28.03.2024 pentru modificarea şi completarea Ordonanţei de Urgenţă a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienţilor finali din piaţa de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei;
- **Februarie 2025 –** este publicată Ordonanța de Urgență nr. 6/27.02.2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.
- **Martie 2026 –** este publicată Ordonanța de Urgență nr. 12/05.03.2026 privind măsurile aplicabile clienților casnici din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, cu modificările și completările aduse de Ordonanţa de Urgenţă nr. 19/26.03.2026.

II. DATE SINTETICE – PIAŢA DE GAZE NATURALE

1. Prezentare sintetică

Conform prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare (Legea), începând cu luna iulie 2020 piaţa gazelor naturale este una concurenţială și cuprinde comercializarea gazelor naturale pe piaţa angro (între furnizori-persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producători de gaze naturale, între furnizori şi distribuitori, precum şi între furnizori şi operatorul de transport şi de sistem) şi pe piaţa cu amănuntul (între furnizori, inclusiv producători şi clienţii finali).

Pe piaţa angro, preţurile se formează liber pe baza cererii şi a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurenţiale. Pe piaţa cu amănuntul furnizorii vând gaze naturale clienților finali prin contracte la prețuri negociate sau oferte-tip.

Structura pieţei din România în funcţie de destinaţia gazelor naturale este următoarea:

- piaţa angro - în care gazele naturale produse sau importate sunt comercializate/tranzacționate între operatorii economici din sectorul gazelor naturale, în principal în scopul acoperirii obligațiilor contractuale/consumurilor și ajustării portofoliilor;

- piaţa cu amănuntul (reprezintă vânzările către clienţii finali).

În funcţie de tipul de contract, piaţa angro funcţionează pe bază de:

- contracte bilaterale;

- tranzacţii pe pieţe centralizate (în care gazele sunt vândute către alți titulari de licenţe şi către clienţii finali);

- alte tipuri de tranzacţii sau contracte.

2. Operatorii economici din sectorul gazelor naturale

Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, traderii, clienții finali, operatorul de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuție și operatorii de înmagazinare/stocare.
În luna iulie 2026, pe piaţa de gaze naturale au acționat următorii operatori:

Nr. crt.	Producători de gaze naturale
1	Amromco Energy S.R.L.
2	Black Sea Oil&Gas S.A.
3	Dacian Petroleum S.R.L.
4	Foraj Sonde S.A.
5	Gas Plus Dacia S.R.L.
6	Mazarine Energy România S.R.L.
7	OMV Petrom S.A.
8	Petro Ventures Resources S.R.L.
9	Raffles Energy S.R.L.
10	S.N.G.N. Romgaz S.A.
11	Serinus Energy România S.A.
12	Stratum Energy România LTD

Nr. crt.	Furnizori de gaze naturale
1	Alpha Metal S.A.
2	Alpha Project Tehnology S.A.
3	Amromco Energy S.R.L.*
4	AMV Solar S.R.L.*
5	Antoprest Activ S.R.L.
6	Arvi Invest Ro S.R.L.*
7	Axpo Energy România S.A.*
8	Black Sea Oil&Gas S.A.*
9	Bulgargaz EAD*
10	Cordun Gaz S.A.
11	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
12	Crest Energy S.R.L.
13	Dacia Energy Solutions S.R.L.
14	Dacian Petroleum S.R.L.*
15	Depa Commercial S.A.*
16	Design Proiect S.R.L.
17	Distrigaz Vest S.A.
18	Electric Planners S.R.L.
19	Electrica Furnizare S.A.
20	Energy Core Development S.R.L.
21	Energy Distribution Services S.R.L.
22	Energy Gas Provider S.R.L.
23	Engie România S.A.
24	Entrex Services S.R.L.
25	E.ON Energie România S.A.
26	Euro Seven Industry S.R.L.
27	Eye Mall S.R.L.
28	Foraj Sonde S.A.*
29	Fundpole Capital S.R.L.
30	Gas Plus Dacia S.R.L.*
31	Gaz Est S.A.
32	Gaz Nord Est S.A.
33	Gaz Vest Trading S.R.L.
34	Gazmir Iaşi S.R.L.
35	Gen-I Bucharest - Electricity Trading and Sale S.R.L.*
36	Ges Furnizare S.R.L.
37	Getica 95 Com S.R.L.
38	Hagag Distribuție și Furnizare S.R.L.
39	Harghita Energy Broker S.R.L.
40	Hub Gas Premier S.R.L.*
41	Instant Construct Company S.A.
42	Local Gaz S.R.L.
43	M.D.A. Energy S.R.L.
44	M.M. Data S.R.L.
45	Megaconstruct S.A.
46	MET Austria Energy Trade GmbH*
47	MET România Energy S.A.
48	Mihoc Oil S.R.L.
49	Mixt Energie Trading S.R.L.*
50	MVM Future Energy Technology S.R.L.
51	Next Energy Distribution S.R.L.
52	Next Energy Partners S.R.L.
53	Nova Power & Gas S.A.
54	OMV Petrom S.A.
55	Petro Ventures Resources S.R.L*
56	PPC Energie S.A.
57	Premier Energy Hungary Kft.*
58	Premier Energy S.A.
59	Premier Energy Trading S.R.L.
60	Prisma Serv Company S.R.L.
61	Raffles Energy S.R.L.*
62	Renovatio Trading S.R.L.
63	Romenergy Trading S.R.L.*
64	S.N.G.N. Romgaz S.A.
65	RWE Supply & Trading GmbH*
66	SEFE Central & Eastern Kft.*
67	Serinus Energy România S.A.*
68	Serinus Energy România Trading S.R.L.*
69	Solprim S.R.L.
70	Stratum Energy România LTD
71	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
72	Tinmar Energy S.A.
73	Transenergo Com S.A.
74	Uniper Global Commodities SE*
75	Vimetco Management România S.A.
76	Vitol Gas and Power B.V.*

Nr. crt.	Operatori ai sistemelor de distribuție
1	Antoprest Activ S.R.L.
2	Cordun Gaz S.A.
3	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
4	Delgaz Grid S.A.
5	Design Proiect S.R.L.
6	Distrigaz Sud Retele S.R.L.
7	Distrigaz Vest S.A.
8	Dornacor Invest S.R.L.
9	Euro Seven Industry S.R.L.
10	Gaz Est S.A.
11	Gaz Nord Est S.A.
12	Gaz Vest S.A.
13	Gazmir Iaşi S.R.L.
14	Hagag Distribuție și Furnizare S.R.L.
15	Instant Construct Company S.A.
16	M.M. Data S.R.L.
17	Megaconstruct S.A.
18	Mehedinţi Gaz S.A.
19	Mihoc Oil S.R.L.
20	Neogas Grid S.A.
21	Nord Gaz S.R.L.
22	Nova Power & Gas S.A.
23	Oligopol S.R.L.
24	Prisma Serv Company S.R.L.
25	S.N.G.N. Romgaz S.A.
26	Salgaz S.A.
27	Tulcea Gaz S.A.

Nr. crt.	Operator de transport și sistem
1	S.N.T.G.N. Transgaz S.A.
Nr. crt.	**Operatori de înmagazinare subterană**
1	S.N.G.N. Romgaz Filiala de Înmagazinare gaze naturale DEPOGAZ Ploieşti S.R.L.
2	Depomureș S.A.

Nr. crt.	Operatori ai pieţei centralizate de gaze naturale
1	BRM S.A.
2	OPCOM S.A.

Nr. crt.	Traderi de gaze naturale
1	Axpo Bulgaria EAD
2	Canton Apemin S.R.L.
3	D. Trading D.O.O.
4	DXT International S.A.
5	Energocom S.A.
6	Energocom Gas & Power S.R.L.
7	Engie Energy Management România S.R.L.
8	ERU Europe GmbH
9	Gaz Management Consulting S.R.L.
10	Get Energy Trading S.R.L.
11	Global Commerce - 1 OOD
12	Metlen Energy & Metals Single Member S.A.
13	Ozbor Enterprises Limited
14	SD Gas&Power S.R.L.
15	Trafigura Nat Gas Limited ltd

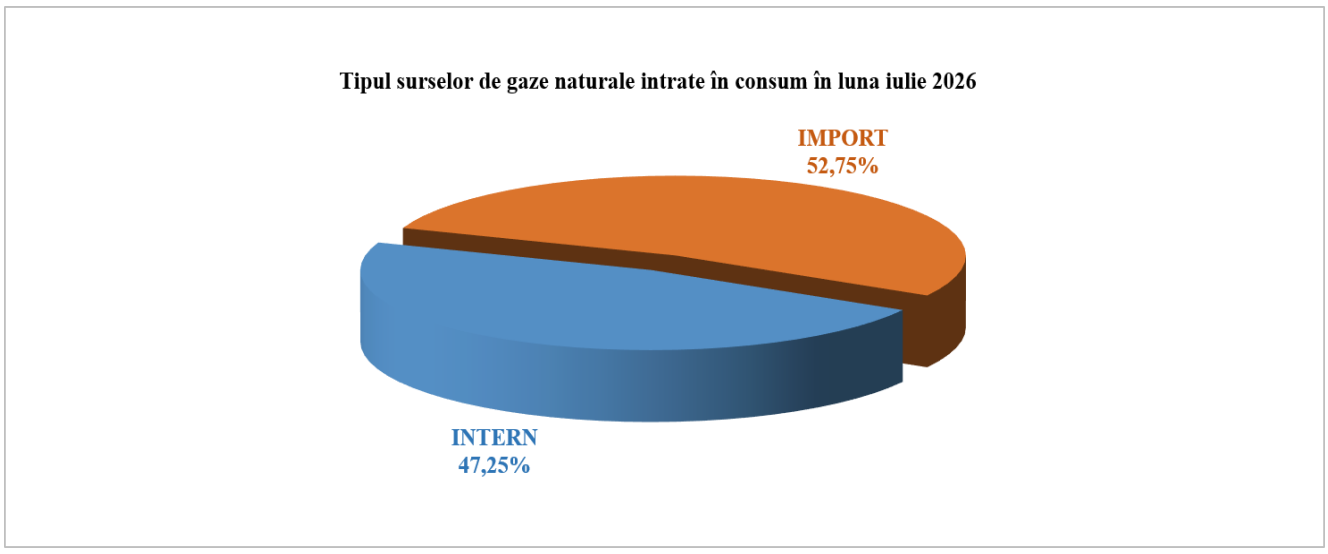
Notă: Titulari de licență de furnizare gaze naturale care desfășoară activitate exclusiv pe piața angro de gaze naturale*

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Sursele consumate de gaze naturale în luna iulie 2026 au fost de **4.183.973,891** MWh și au acoperit consumul din gaze naturale din producţia internă (curent) şi din gaze naturale provenite din import (curent).

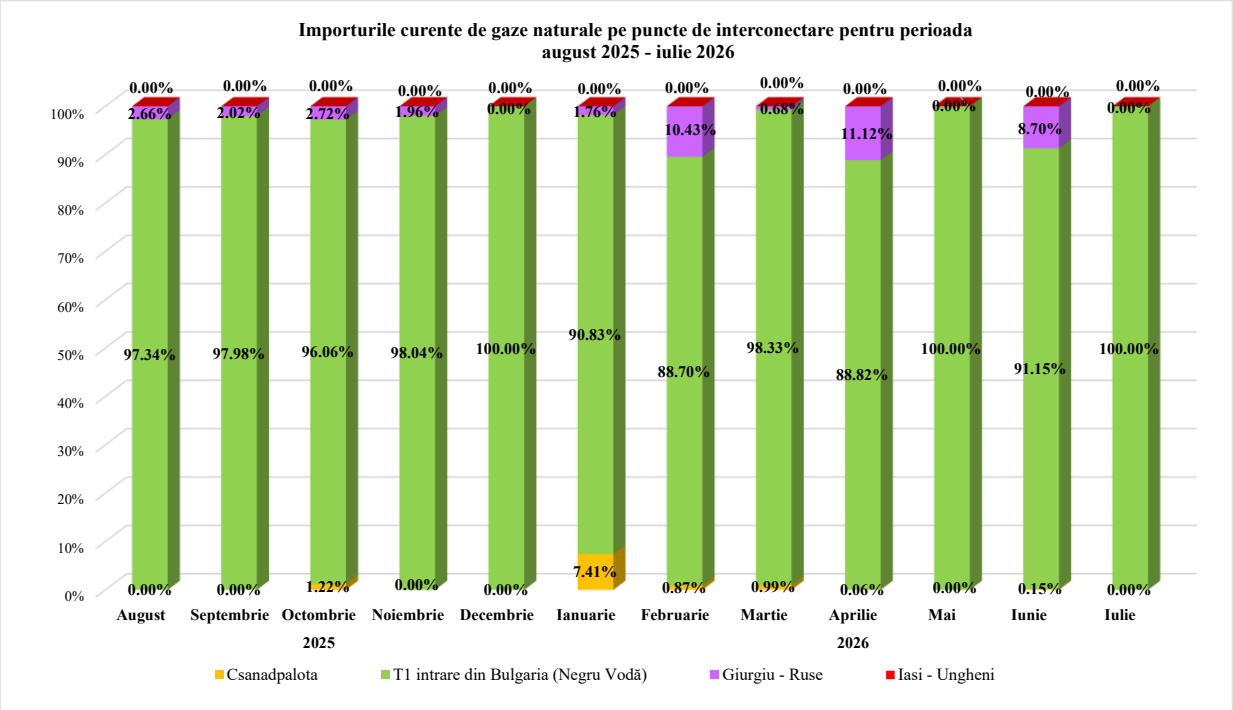
Producţia internă de gaze naturale în luna iulie 2026, care a fost livrată spre consum, a fost de **1.977.094,127** MWh şi a reprezentat **47,25%** din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde producția internă a lunii curente de gaze naturale.

Importul livrat spre consum în luna iulie 2026 a fost de **2.206.879,764** MWh şi a reprezentat **52,75%** din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde importul lunii curente de gaze naturale.



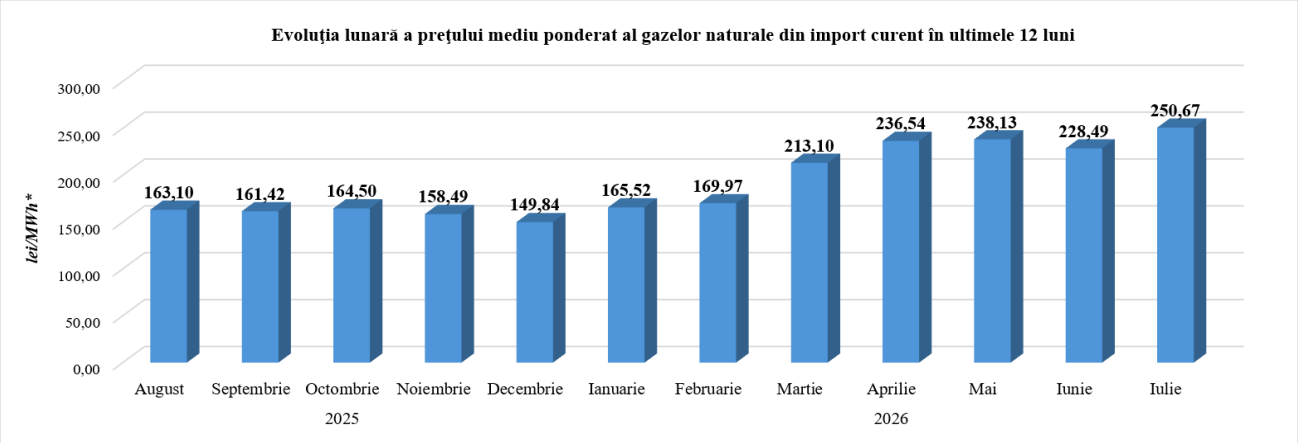
Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

Importul de gaze naturale se realizează pe următoarele puncte de interconectare:



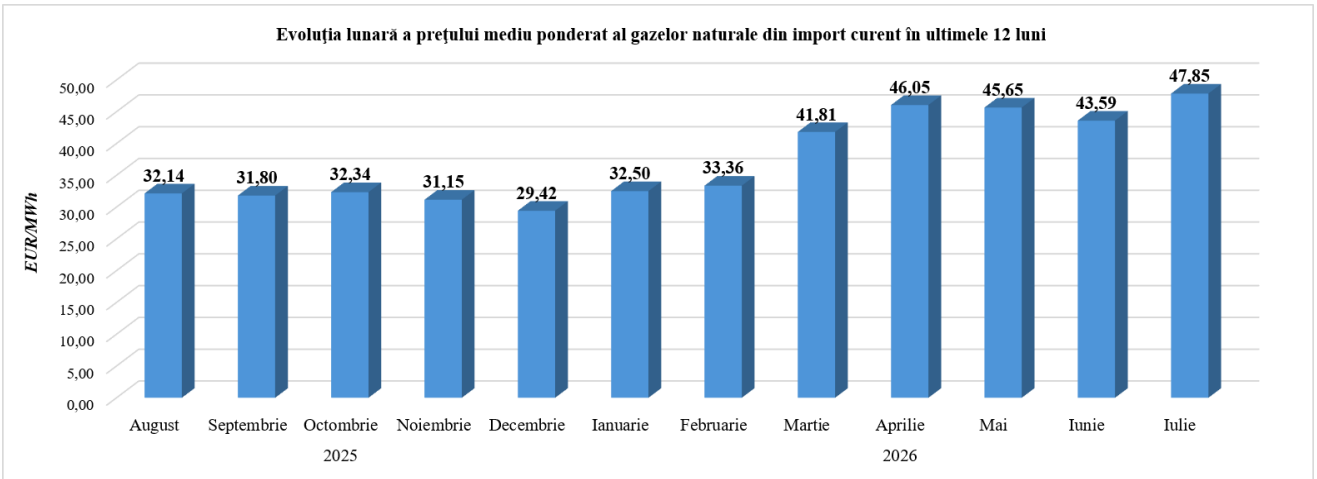
Sursa: raportări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de SMP

4. *Evoluţia lunară a preţului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent*



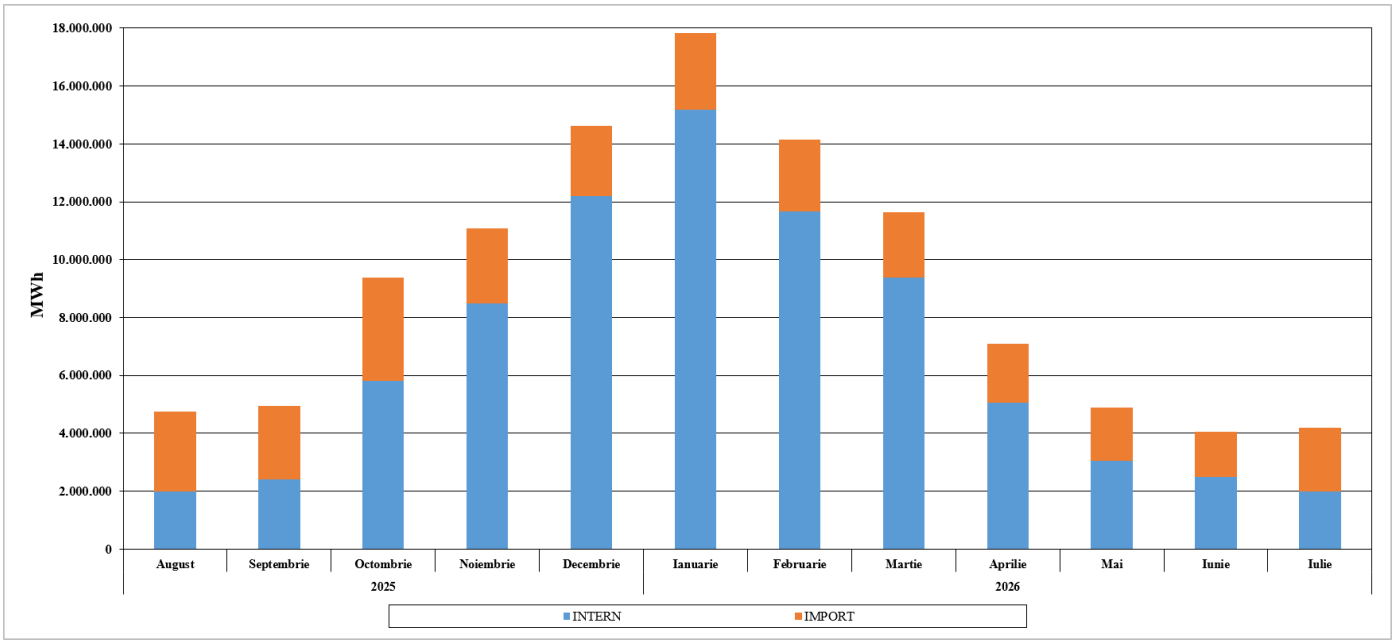
Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

*Notă: * preţuri în lei/MWh, rezultate în urma aplicării conversiei cursului de schimb EUR/lei, raportat de fiecare importator.*



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

5. Structura lunară a consumului pe surse (producţie internă şi import), în ultimele 12 luni



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

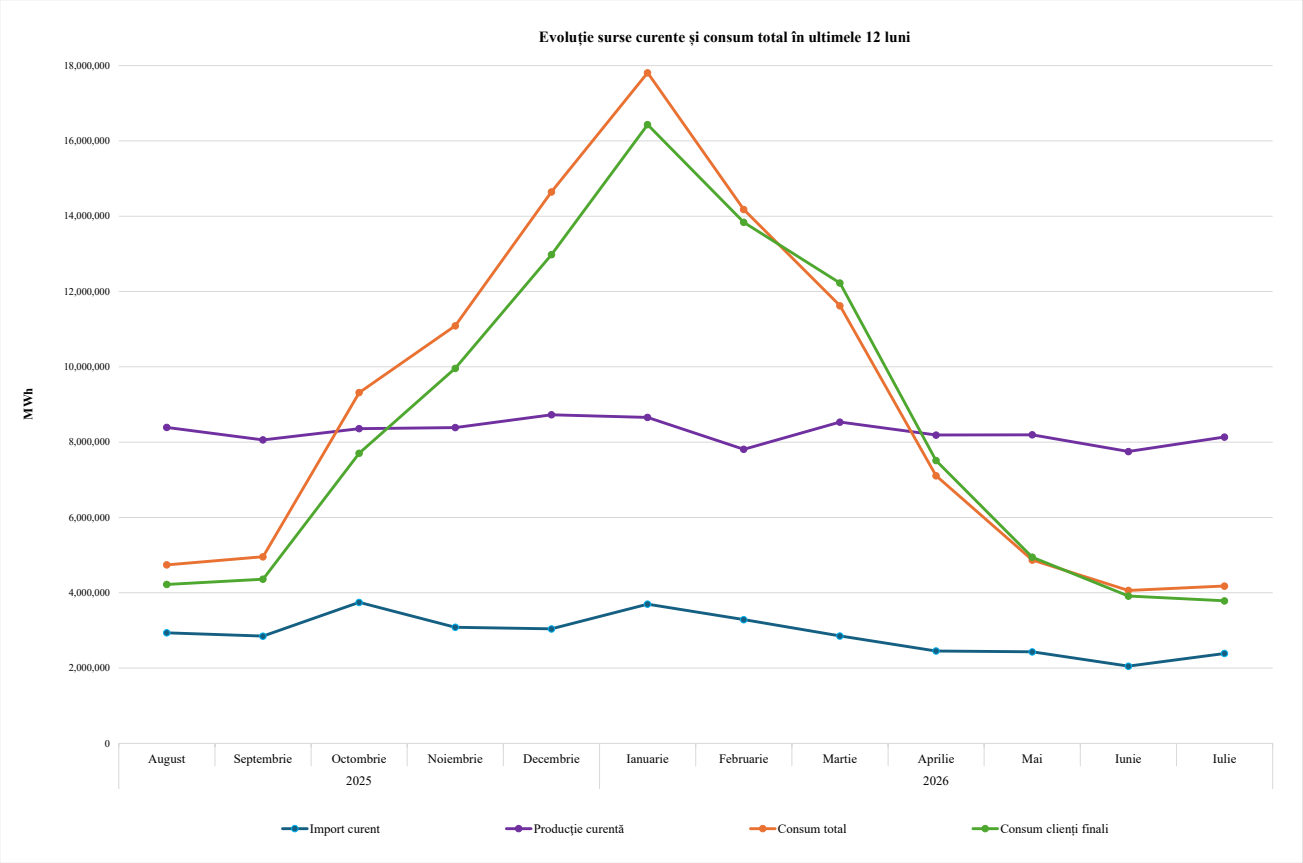
6. Principalele date de bilanţ aferente lunii iulie 2026, faţă de aceeaşi lună a anului precedent

Indicatori	Iulie 2025* (MWh)	Iulie 2026 (MWh)	Evoluţie 2026 faţă de 2025 (%)
1. Producţie curentă	8.012.682,016	8.135.550,684	1,53
2. Import curent	2.764.312,361	2.388.511,659	-13,59
3. Export	1.622.372,764	2.668.204,889	64,46
4. Înmagazinare în depozite	4.631.787,936	3.671.883,563	-20,72
- din producţie internă	4.622.408,705	3.548.968,245	-23,22
- din import	9.379,231	122.915,318	1.210,51
5. Extracţie din depozite	0,000	0,000	0,00
- din producţie internă	0,000	0,000	0,00
- din import	0,000	0,000	0,00
6. Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	1.903,127	7.124,286	274,35
7. **Surse livrate intrate în consum**	**4.522.833,677**	**4.183.973,891**	-7,49
8. **Consum total ****	**4.520.697,649**	**4.178.751,524**	-7,56
9. Consum propriu din care:	277.315,888	393.611,977	41,94
- consum tehnologic Transgaz	32.768,947	22.831,164	-30,33
10. **Consum clienţi finali**	**4.243.381,761**	**3.785.139,547**	-10,80

Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

*Note: *Indicatori rezultaţi în urma raportărilor corectate, retransmise de operatorii economici*

*** Consumul total de 4.178.751,524 MWh este rezultat în urma raportărilor realizate de furnizori, pe baza facturilor emise de aceştia, spre deosebire de consumul total comunicat de S.N.T.G.N. Transgaz S.A. de 4.179.035,899 MWh. Consumul propriu cuprinde consumul tehnologic, consumul energetic şi abaterile datorate erorilor de măsurare.*



III. PIAŢA ANGRO DE GAZE NATURALE

1. Structura tranzacţiilor pe piaţa angro de gaze naturale

Dimensiunea pieţei angro este determinată de totalitatea tranzacţiilor desfăşurate pe aceasta de către participanţii la piață, în care sunt incluse revânzările realizate în scopul ajustării și echilibrării portofoliului sau obţinerii de beneficii financiare.

Pieţele centralizate pe care se pot desfăşura, în prezent, tranzacţii sunt următoarele:

a) Gas-Forward BRM (Simplu Competitiv şi Dublu Competitiv);
b) Gas-Forward în regim de Contraparte (BRM);
c) SPOT BRM (Day-Ahead, Within-Day, Weekend, Monday, Week, Balance of Month);
d) Piaţa pentru Ziua Următoare (OPCOM);
e) Piaţa Intrazilnică (OPCOM);
f) Piaţa centralizată de gaze naturale OPCOM (PCGN-LN, PCGN-LP, PCGN-OTC);
g) Piaţa produselor flexibile pe termen mediu şi lung de gaze naturale OPCOM (PPF-TL).

În afara pieţelor centralizate existente, care trebuie să asigure condiţiile stipulate prin Lege, pe piaţa angro se derulează şi tranzacții pe bază de contracte bilaterale, contracte de export şi contracte de import.

Totodată, începând cu luna mai 2019, au loc tranzacții pe piața de echilibrare a gazelor naturale, organizată și administrată de BRM, în calitate de terță parte, conform cadrului de reglementare în vigoare.

În tabelul de mai jos sunt prezentate, pentru luna de analiză, cantităţile tranzacționate aflate în livrare şi preţurile medii realizate pe principalele componente ale pieţei angro, comparativ cu luna anterioară şi cu cea similară din anul anterior.

Cantitățile de gaze naturale prezentate în tabel sunt cele declarate pe propria răspundere de titularii de licenţe ANRE și nu includ cantităţile extrase, achiziționate de pe piața angro anterior lunii de livrare,

care au intrat în consumul lunii curente, dar includ cantităţile achiziţionate în vederea înmagazinării pentru consumul lunilor de iarnă, cantităţi care nu ajung în consumul lunii curente al clienţilor finali.

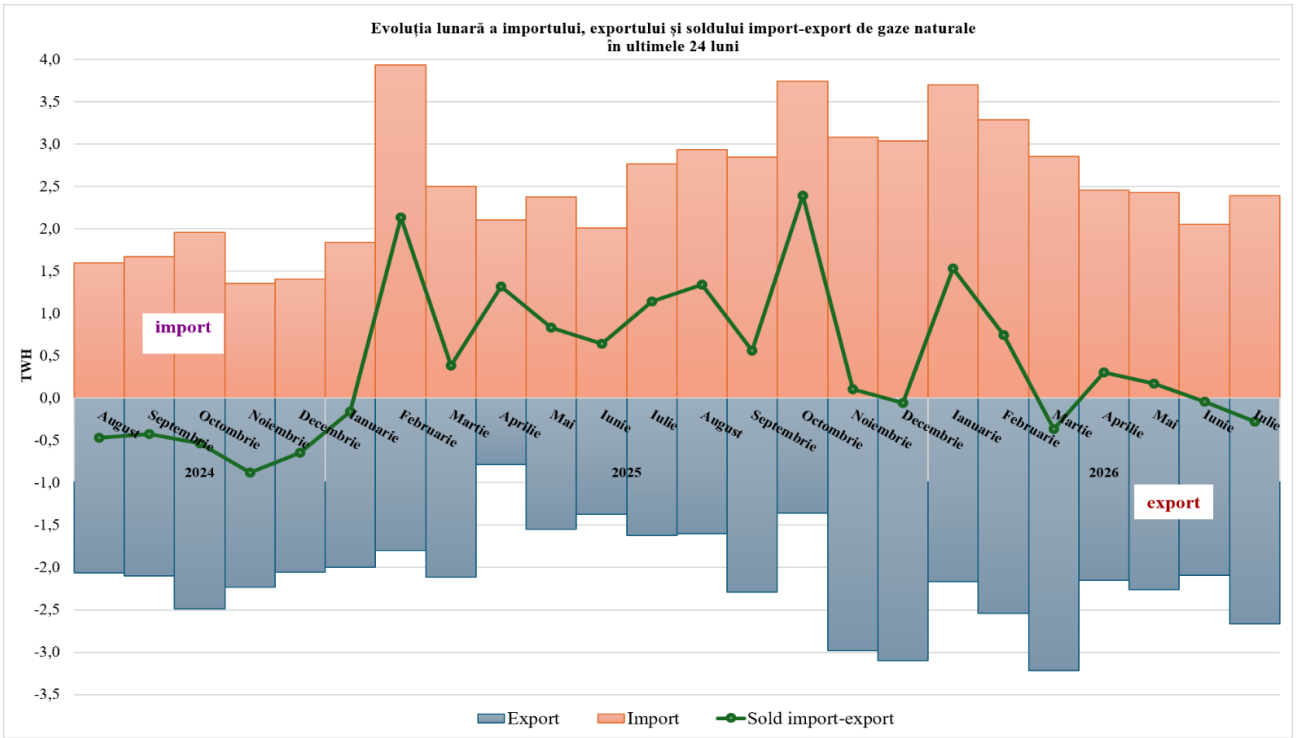
TRANZACŢII PE PIAŢA ANGRO	Iulie 2025*	Iunie 2026	Iulie 2026
1. CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG 6/2025 şi OUG 12/2026	**OUG nr. 6/2025**	**OUG nr. 12/2026**	
Cantităţi totale tranzacţionate (MWh)	**4.170.565,978**	**2.801.794,513**	**2.503.006,638**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	120,00	110,00	110,00
Cantităţi tranzacţionate pentru clienţii casnici (MWh)	**467.793,421**	**543.774,770**	**438.141,497**
% din consumul intern	10,35%	13,39%	10,48%
Cantităţi tranzacţionate pentru PET (MWh)	**15.290,474**	**19,045**	**28,454**
% din consumul intern	0,34%	0,01%	0,01%
Cantităţi tranzacţionate pentru consum tehnologic (MWh)	**116.953,141**	**N.A.**	**N.A.**
% din consumul intern	2,59%		
Cantităţi tranzacţionate pentru constituirea stocului minim de gaze naturale (MWh)	**3.570.528,942**	**2.258.000,698**	**2.064.836,687**
% din consumul intern	78,98%	55,60%	49,41%
2. PIAŢA CONTRACTELOR BILATERALE			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**2.491.394,988**	**3.170.891,977**	**3.244.484,061**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	186,42	212,63	229,17
% din consumul intern	55,11%	78,08%	77,64%
3. IMPORT			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**2.764.312,361**	**2.049.837,938**	**2.388.511,659**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	172,44	228,49	250,67
% din consumul intern	61,15%	50,47%	57,16%
4. PIEŢE ORGANIZATE BRM			
Cantităţi totale tranzacţionate	**2.337.074,000****	**2.917.380,000**	**3.280.328,000**
4.1. PIAŢA PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ŞI LUNG			
4.1.1. Platforma GAS - FORWARD DUBLU COMPETITIV			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**3.813,000**	**15.000,000**	**31.000,000**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	155,48	155,00	157,50
% din consumul intern	0,08%	0,37%	0,74%
- din care, transferate pe contraparte prin novaţie			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)		**15.000,000**	**31.000,000**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)		155,00	157,50
% din consumul intern		0,37%	0,74%
4.2. PIAŢA PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN MEDIU ŞI LUNG ÎN CONDIŢIILE UTILIZĂRII UNEI CASE DE CLEARING/CONTRAPARTE			
4.2.1. Platforma GAS - FORWARD în regim de CONTRAPARTE			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**1.000.277,000**	**1.411.410,000**	**1.578.427,000**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	197,32	181,34	189,91
% din consumul intern	22,13%	34,75%	37,77%
4.3. PIAŢA PRODUSELOR STANDARDIZATE PE TERMEN SCURT			
4.3.1. DAY-AHEAD			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**1.171.670,000**	**801.689,000**	**999.022,000**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	182,72	232,27	254,79

% din consumul intern	25,92%	19,74%	23,91%
4.3.2. WITHIN-DAY			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**155.703,000**	**114.213,00**	**59.922,00**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	184,36	242,02	259,78
% din consumul intern	3,44%	2,81%	1,43%
4.3.3. MONDAY			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**N.A.**	**187.997,000**	**195.793,000**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)		227,78	254,09
% din consumul intern		4,63%	4,69%
4.3.4. WEEKEND			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**N.A.**	**387.071,000**	**416.164,000**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)		227,31	253,73
% din consumul intern		9,53%	9,96%
5. PIAȚA DE ECHILIBRARE	**46.161,643**	**40.100,867**	**39.017,217**
5.1. Ring PE_IMB			
Cantităţi tranzacţionate (MWh)	**46.161,643**	**40.100,867**	**39.017,217**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	188,20	238,44	247,02
% din consumul intern	1,02%	0,99%	0,93%
TOTAL TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	**11.809.508,970**	**10.980.005,295**	**11.455.347,575**
ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	**34.112,694**	**26.894,826**	**31.222,080**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	165,98	215,49	231,58
% din consumul intern	0,75%	0,66%	0,75%
b. Cantități în deficit	**71.108,499**	**41.109,087**	**29.854,550**
Preţ mediu ponderat (lei/MWh)	204,31	261,86	271,61
% din consumul intern	1,57%	1,01%	0,71%

Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

Note: - Consumul intern aferent lunii iulie 2026 a fost de 4.178.751,524 MWh.
Datele din tabel sunt prezentate doar pentru pieţele pe care au fost raportate cantităţi tranzacţionate în luna de analiză. Pe pieţele centralizate ale OPCOM SA şi pe platformele centralizate ale BRM (GAS-FORWARD - Simplu Competitiv - şi SPOT - Week şi Balance of Month) nu au avut loc tranzacţii.
**Indicatori rezultaţi în urma raportărilor corectate, retransmise de operatorii economici.*
***Include cantitatea de gaze naturale tranzacționată pe piața GAS-FORWARD Simplu Competitiv în luna iulie 2025.*

În graficul următor sunt prezentate valorile lunare ale importului şi exportului, precum şi ale soldului import-export în ultimele 24 de luni.



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

2. Gaze naturale din producția internă vândute de producători

În luna iulie 2026, structura gazelor naturale din producție internă, vândute de producători către participanții la piața angro, la care se adaugă gazele naturale din producție internă vândute către clienții finali, este prezentată în tabelul următor:

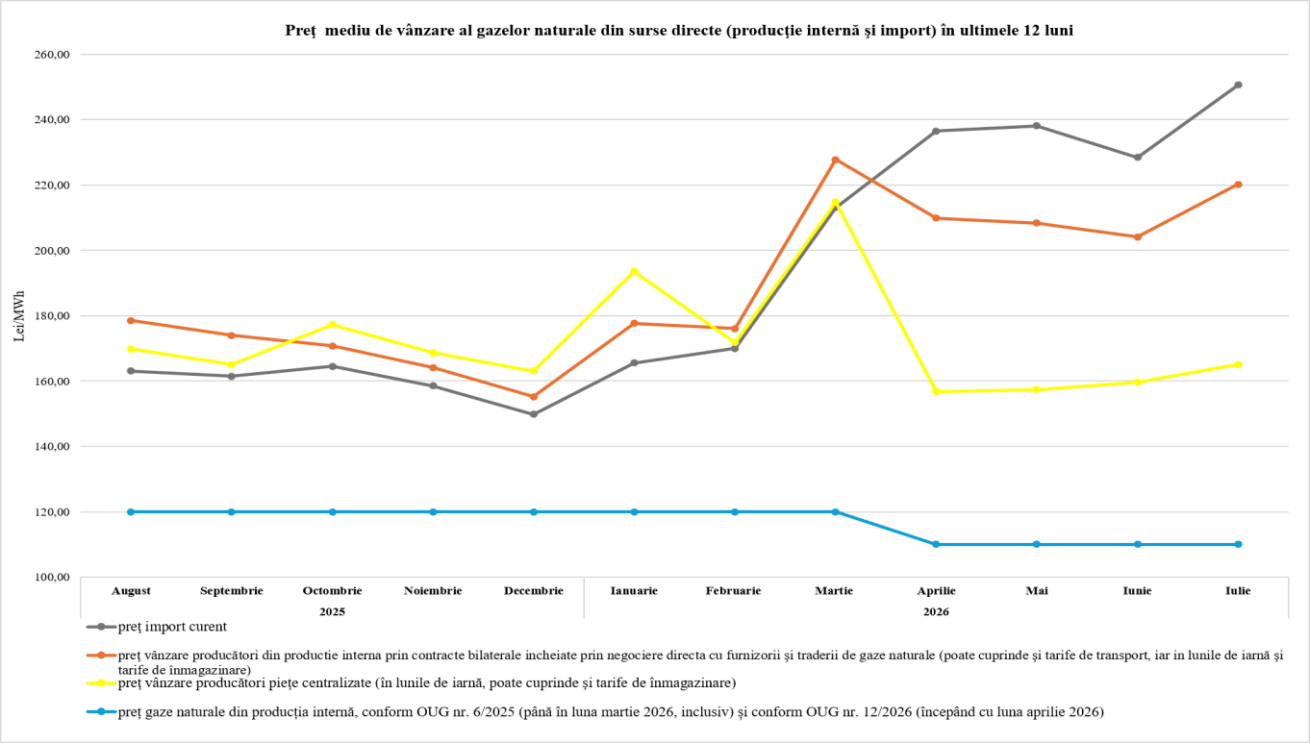
Tranzacţii ale producătorilor (MWh)	**Iulie 2025***	**Iulie 2026**
Cantități tranzacționate conform OUG nr. 6/2025 și OUG nr. 12/2026 (începând cu aprilie 2026), din care:	**4.170.565,978**	**2.503.006,638**
- Casnici	467.793,421	438.141,497
- PET	15.290,474	28,454
- Consum tehnologic	116.953,141	N.A.
- Constituirea stocului minim (din aprilie 2025)	3.570.528,942	2.064.836,687
Cantități tranzacționate conform contractelor, din care:	**1.082.445,545**	**1.987.075,316**
- Producători	155,403	51,565
- Alți participanți la piața de gaze naturale	1.082.290,142	1.987.023,751
Echilibrare cu OTS	1.720,472	2.711,849
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	**264.836,831**	**814.859,433**
- Platforma Gas-forward Dublu Competitivă și platforma Gas-Forward Contraparte, din care:	109.278,498	799.648,315
• tranzacționate pe Gas-forward Contraparte	105.465,498	768.648,315
- Piața SPOT	148.940,627	11.484,269
- Piața de Echilibrare	6.617,706	3.726,849
Contracte de furnizare la clienți finali, din care:	**1.754.523,221**	**1.773.153,458**
- Casnici	63,612	61,972
- Noncasnici	1.754.459,609	1.773.091,486
Total	**7.274.092,047**	**7.080.806,694**

Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

Note: - Datele din tabel sunt prezentate doar pentru piețele pe care producătorii au raportat cantități tranzacționate. Pe Platforma BRM Gas-Forward Simplu Competitiv și pe piețele centralizate ale OPCOM SA producătorii nu au raportat tranzacții.
**Indicatori rezultați în urma raportărilor corectate, retransmise de operatorii economici.*

3. Evoluţia preţului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piaţa angro

În graficul următor este prezentată evoluția prețului mediu de vânzare al gazelor naturale, din producția internă și în baza contractelor de import, pentru cantităţile de gaze naturale consumate lunar în perioada de referinţă:



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

4. Indicatori de concentrare a pieţei angro de gaze naturale

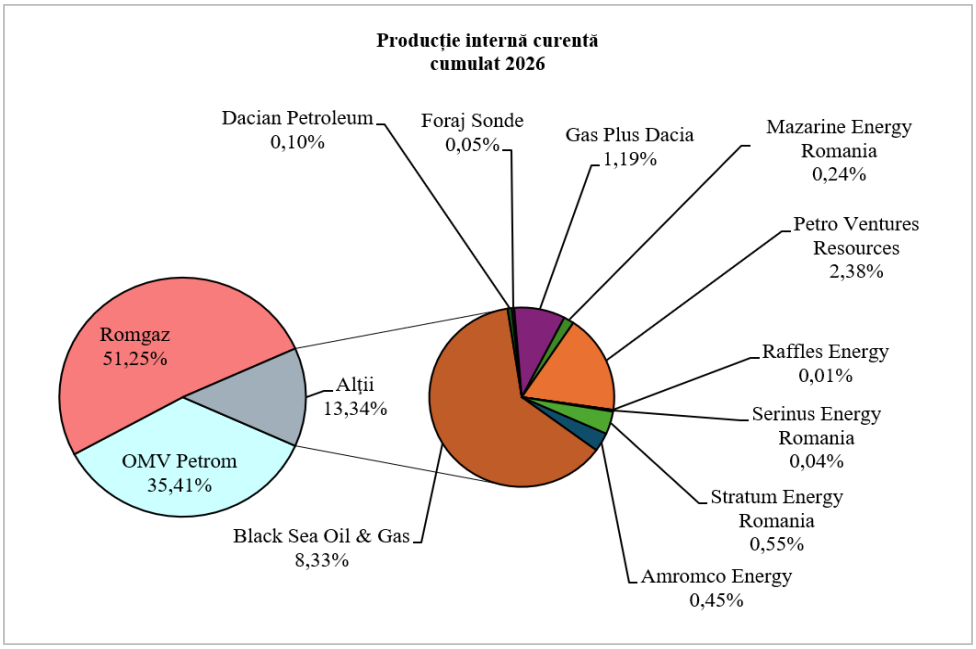
În conformitate cu teoria economică, se definesc următorii indicatori de concentrare:

- HHI, Indexul Herfindahl-Hirschman = suma pătratelor cotelor de piaţă (%)
  Semnificaţia valorilor indicatorului este:
  HHI tinde la 0 concurenţă perfectă;
  HHI < 1.000 piaţă neconcentrată;
  1.000 < HHI < 2.000 piaţă moderat concentrată;
  HHI > 2.000 piaţă cu concentrare ridicată (excesiv concentrată);
  HHI=10.000 monopol.
- C1 = cota de piaţă a celui mai mare participant la piaţă (%)
  Semnificaţia valorilor indicatorului este:
  C1>20% concentrare îngrijorătoare pentru piaţă;
  C1>40% posibila existenţa unei poziţii dominante pe piaţă;
  C1>50% indică o poziţie dominantă pe piaţă.
- C3 = suma cotelor de piaţă ale celor mai mari trei participanţi (%)
  Semnificaţia valorilor indicatorului este:
  0% < C3 <= 40% piaţă neconcentrată;
  40% < C3 <= 70% concentrare moderată a puterii de piaţă;
  C3 > 70% concentrare ridicată a puterii de piaţă.

a. Indicatorii de concentrare aferenţi lunii iulie 2026 pentru producătorii de gaze naturale sunt prezentați în tabelul următor:

Indicatori de concentrare producători - iulie 2026	**C1 (%)**	**C3 (%)**	**HHI**
	50,23	**94,89**	**3.906,10**

Aceşti indicatori au fost calculaţi prin raportarea cantității extrase de un producător la totalul cantităţilor extrase din perimetrele de producţie (producţie curentă) de toţi producătorii de gaze naturale în luna respectivă.

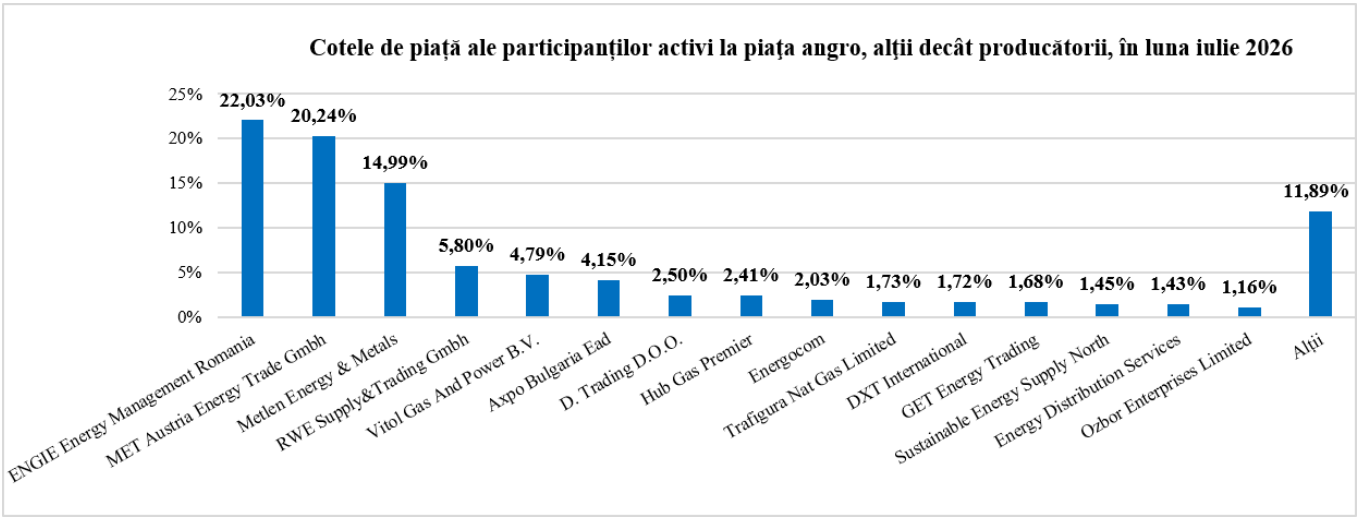


Sursa: raportări ale participanţilor la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

b. Indicatorii de concentrare aferenţi lunii iulie 2026 pentru alți participanți activi la piața angro de gaze naturale, alţii decât producătorii:

Indicatori de concentrare alți participanți activi pe piața angro iulie 2026	**C1 (%)**	**C3 (%)**	**HHI**
	22,03	**57,26**	**1.231,69**

Indicatorii au fost calculaţi prin raportarea cantității vândute de un participant activ pe piața angro la totalul cantităţilor vândute în luna respectivă de participanții activi de pe piaţa angro, cu excepţia cantităţilor vândute de producătorii de gaze naturale.



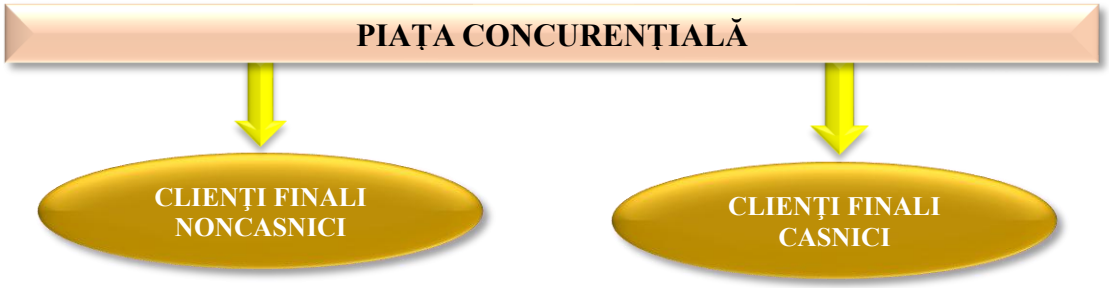
Sursa: raportări ale participanților activi la piața angro de gaze naturale, prelucrate de SMP
Categoria Alții cuprinde 58 participanți activi la piață care deţin o cotă de piaţă sub 1% din totalul vânzărilor pe piața angro de gaze naturale.

5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii iulie 2026 (MWh)
Producători	2.652.390,507
Restul participanților la piață	17.646.311,309
Total	**20.298.701,816**

IV. PIAŢA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE

1. Structura schematică a pieţei cu amănuntul de gaze naturale



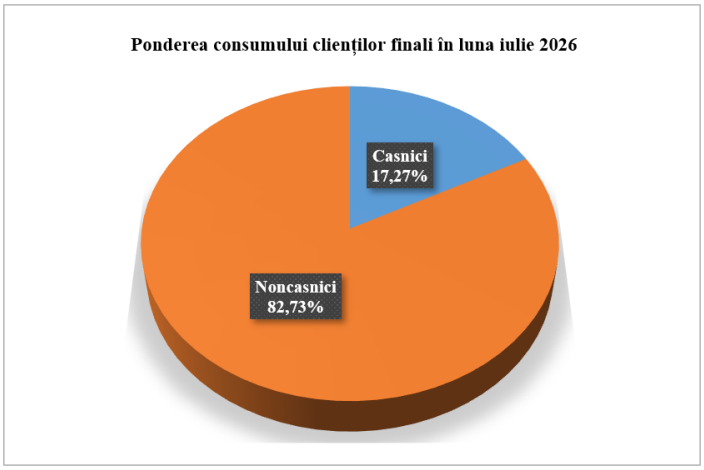
Categoria clienţilor finali noncasnici include şi clienţii producători de energie termică, pentru cantităţile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice destinate consumului populaţiei (PET).

2. Informaţii cu privire la numărul şi consumul clienţilor finali

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna iulie 2026, defalcată în funcţie de tipul de client şi sistemul de conectare:

Iulie 2026	**Clienţi**		**Consum**	
Clienţi casnici şi noncasnici	**Nr.**	**Pondere (%)**	**MWh**	**Pondere (%)**
TOTAL	**4.871.446**	**100,00**	**3.785.139,547**	**100,00**
-casnici:	**4.656.797**	**95,59**	**653.707,292**	**17,27**
-din care UI	28.519	0,61	4.176,336	0,64
-noncasnici:	**214.649**	**4,41**	**3.131.432,255***	**82,73**
-din care UI	7.740	3,61	66.460,048	2,12
	Clienţi		**Consum**	
Clienţi casnici	**Nr.**	**Pondere (%)**	**MWh**	**Pondere (%)**
TOTAL	**4.656.797**	**100,00**	**653.707,292**	**100,00**
-conectați la conductele din amonte	708	0,02	172,039	0,03
-conectați la SNT	4	0,01	12,864	0,01
-conectați în sistemul de distribuție	4.656.085	99,97	653.522,389	99,96
	Clienţi		**Consum**	
Clienti noncasnici	**Nr.**	**Pondere (%)**	**MWh**	**Pondere (%)**
TOTAL	**214.649**	**100,00**	**3.131.432,255***	**100,00**
-conectați la conductele din amonte	227	0,11	231.413,834	7,39
-conectați la SNT	244	0,11	1.778.211,857	56,79
-conectați în sistemul de distribuție	214.178	99,78	1.121.806,564	35,82

Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP
*Notă: *Include excedentele și deficitele UR - clienți finali, din relația cu Transgaz*



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

În tabelul următor este prezentat consumul clienților finali în luna iulie 2026, defalcat pe tranșe de consum, astfel cum a fost acesta raportat de operatorii economici:

Tip client	Tranșa de consum			Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim	
Clienți casnici	D1		≤ 5,56	113.004,170
	D2	> 5,56	≤ 55,56	506.678,154
	D3	> 55,56	≤ 280,00	22.357,999
	D4	> 280,00	≤ 2.800,00	10.576,832
	D5	> 2.800,00	≤ 28.000,00	1.090,137
Total clienți casnici				**653.707,292**
Clienți finali noncasnici	I1	> 55,57	≤ 280,00	123.539,795
	I2	> 280,00	≤ 2.800,00	167.482,983
	I3	> 2.800,00	≤ 28.000,00	418.471,484
	I4	> 28.000,00	≤ 280.000,00	705.546,113
	I5	> 280.000,00	≤ 1.120.000,00	1.112.014,708
	I6	> 1.120.000,00		604.377,172
Total clienți noncasnici				**3.131.432,255**
TOTAL				**3.785.139,547**

În tabelul următor este prezentată situația privind numărul clienților casnici vulnerabili și cantitățile furnizate acestora, pentru luna iulie 2026, cu defalcare pe tranșe de consum:

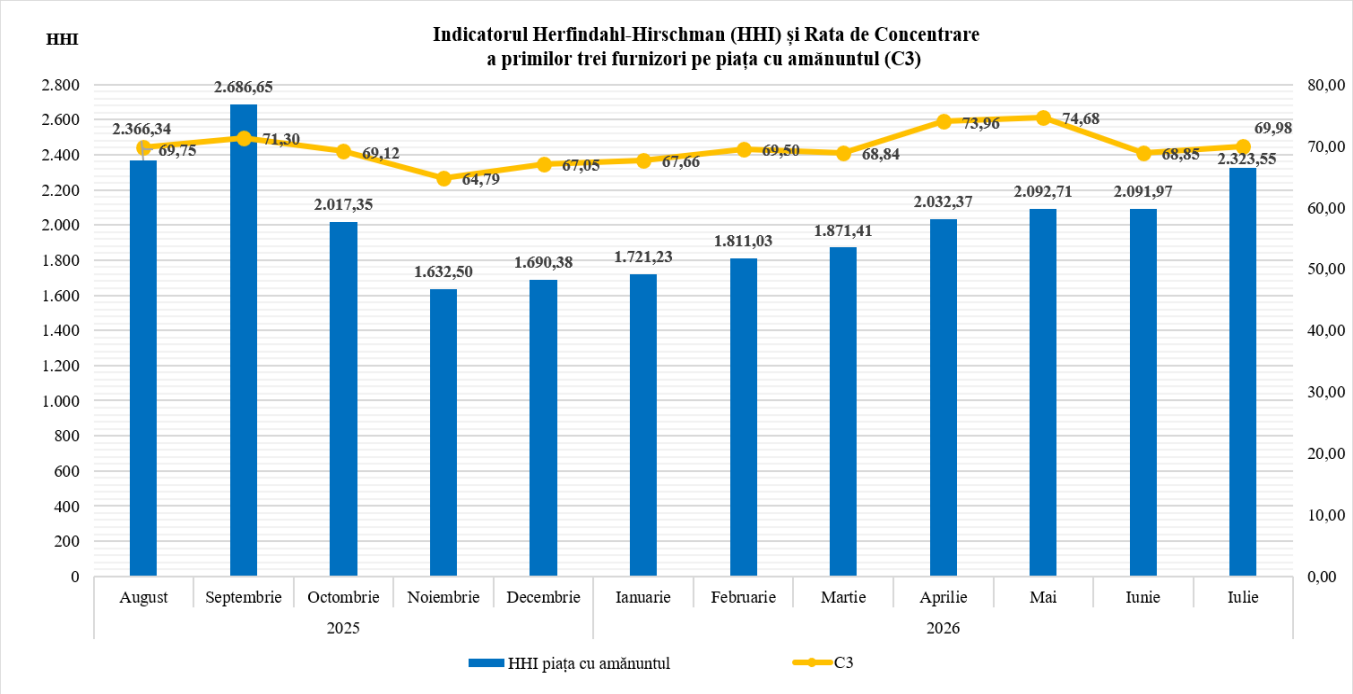
Tip client	Tranșa de consum			Număr clienți	Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim		
Clienți casnici vulnerabili	D1		≤ 5,56	8.378	425,948
	D2	> 5,56	≤ 55,56	12.658	1.824,295
	D3	> 55,56	≤ 280,00	24	61,049
	D4	> 280,00	≤ 2.800,00	4	9,077
Total				**21.064**	**2.320,369**

3. Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de gaze naturale

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare ce caracterizează piața cu amănuntul de gaze naturale în luna iulie 2026, determinați pe baza cantităților vândute de furnizori clienților casnici și noncasnici.

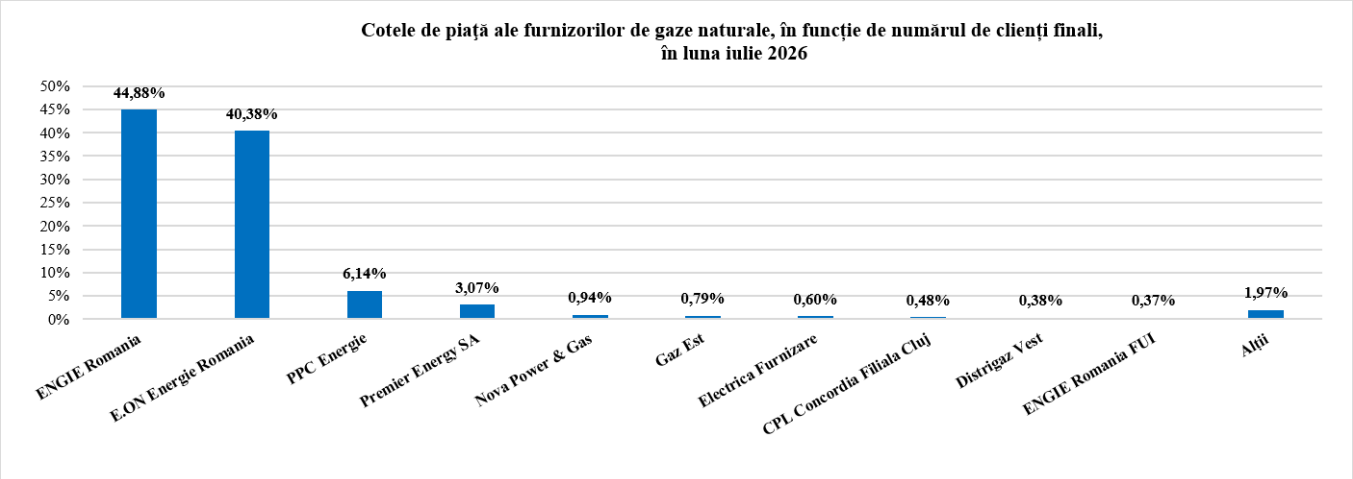
Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul iulie 2026	**C1 (%)**	**C3 (%)**	**HHI**
	42,54	**69,98**	**2.323,55**

Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la piața cu amănuntul și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

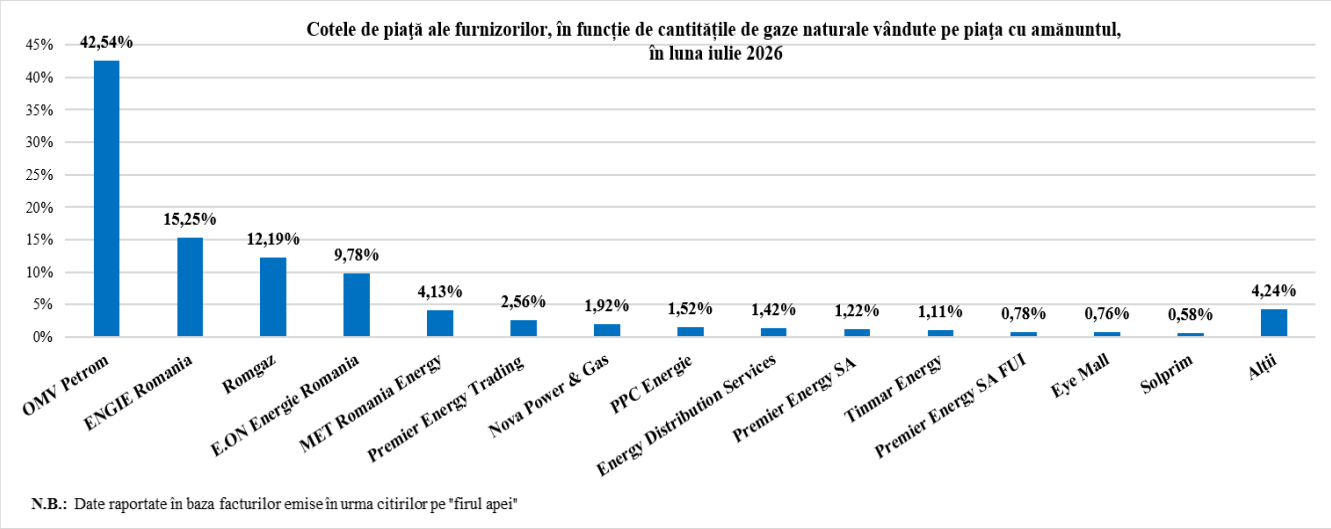


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP

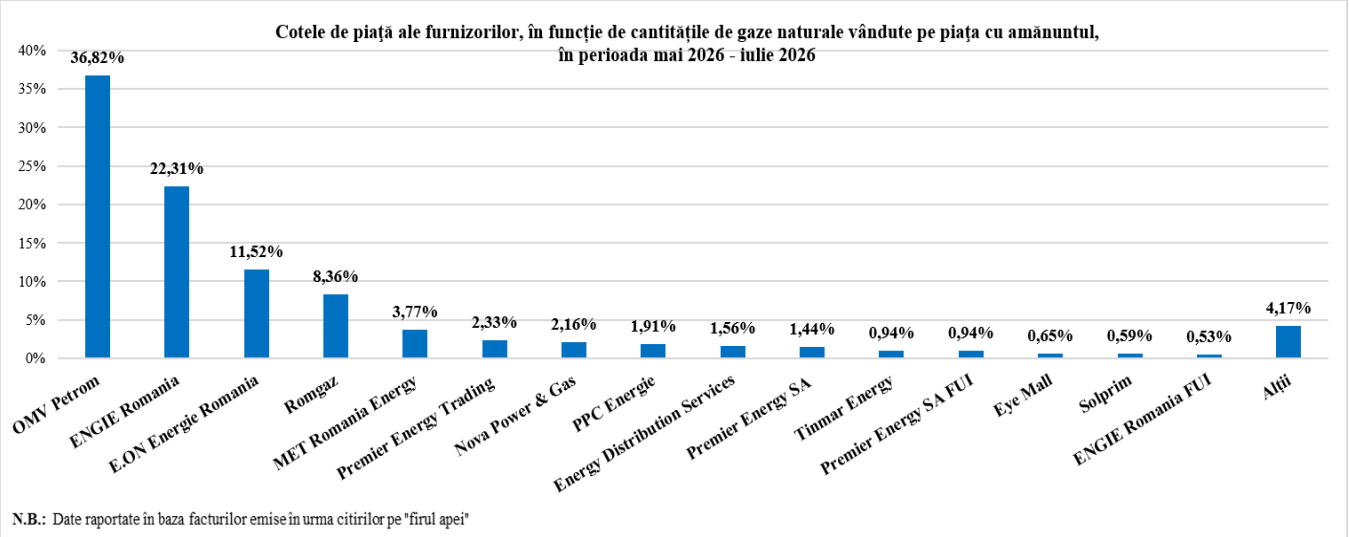
Prezentăm în graficele următoare, cotele de piață ale furnizorilor activi pe piața cu amănuntul de gaze naturale în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de gaze naturale furnizată în luna iulie 2026 și în perioada mai 2026 - iulie 2026 (per total piață cu amănuntul, clienților casnici și finali noncasnici).



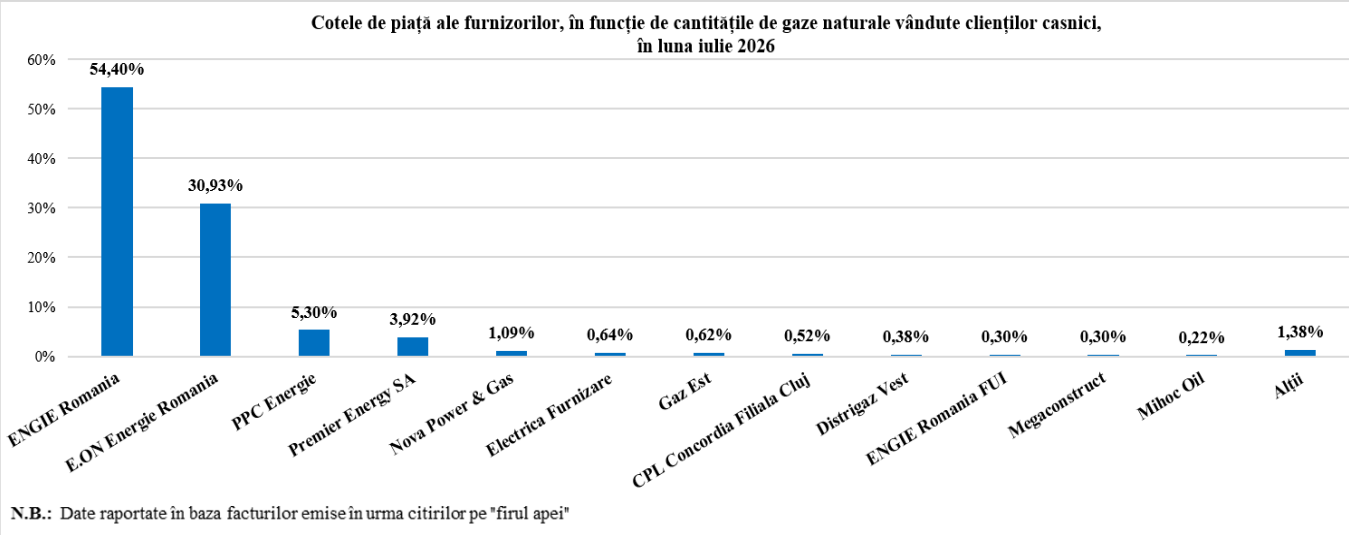
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP
Categoria Alții cuprinde 46 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clientilor pe piața cu amănuntul.



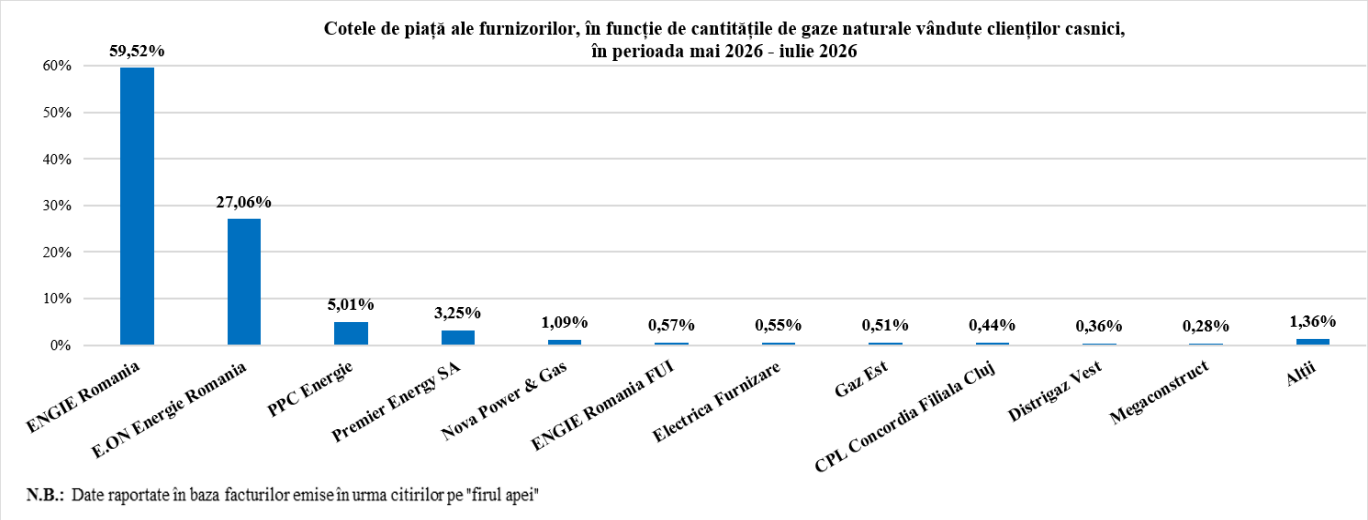
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP
Categoria Alții cuprinde 44 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor pe piața cu amănuntul.



Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP
Categoria Alții cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.

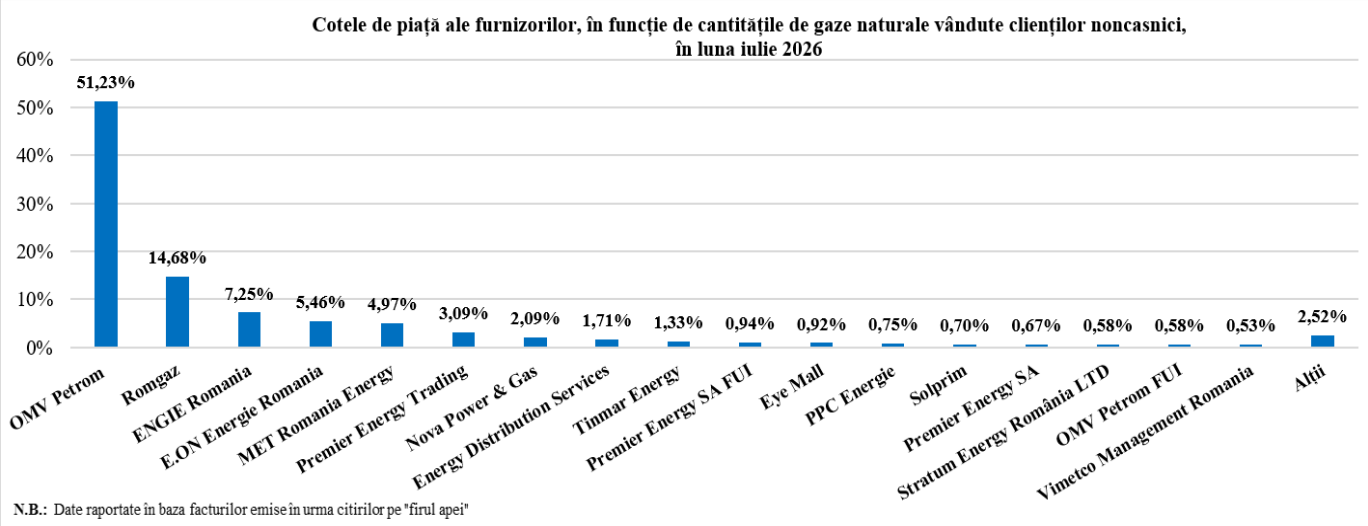


Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP
Categoria Alții cuprinde 25 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



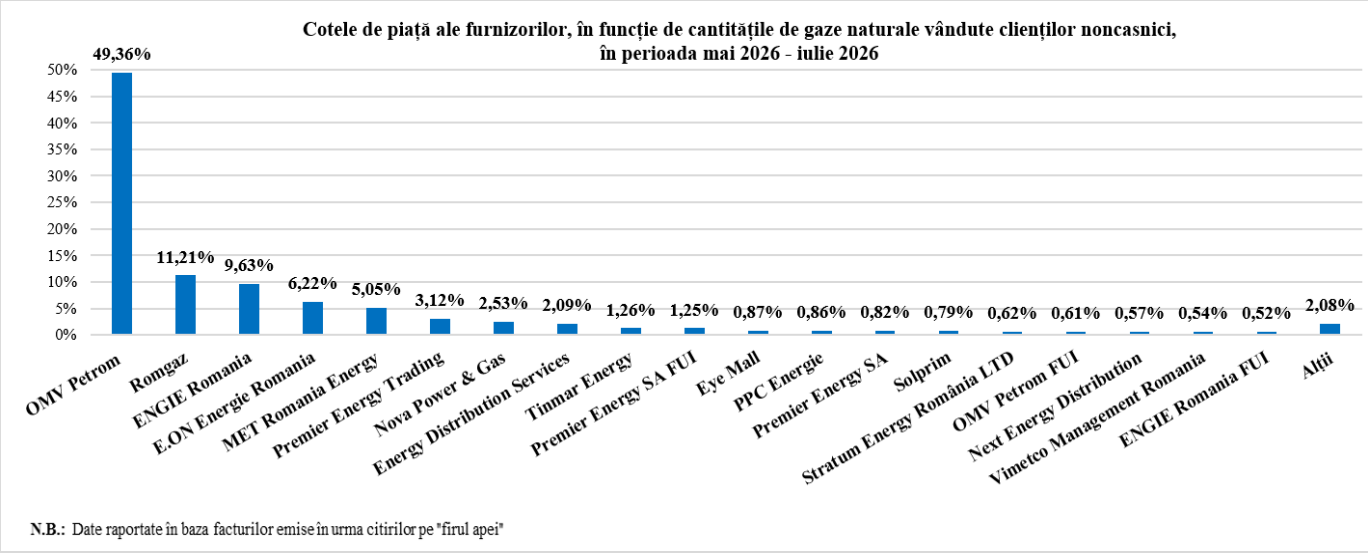
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alţii cuprinde 26 furnizori care deţin o cotă de piaţă sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piaţa cu amănuntul.



Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

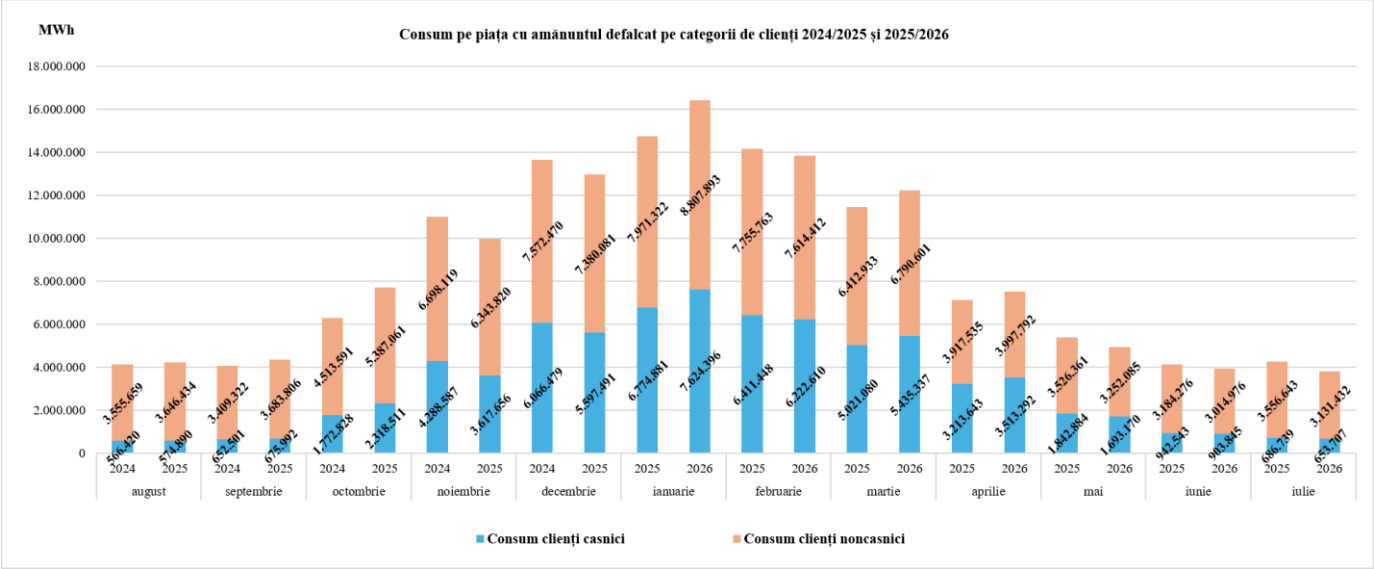
Categoria Alţii cuprinde 40 furnizori care deţin o cotă de piaţă sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piaţa cu amănuntul.



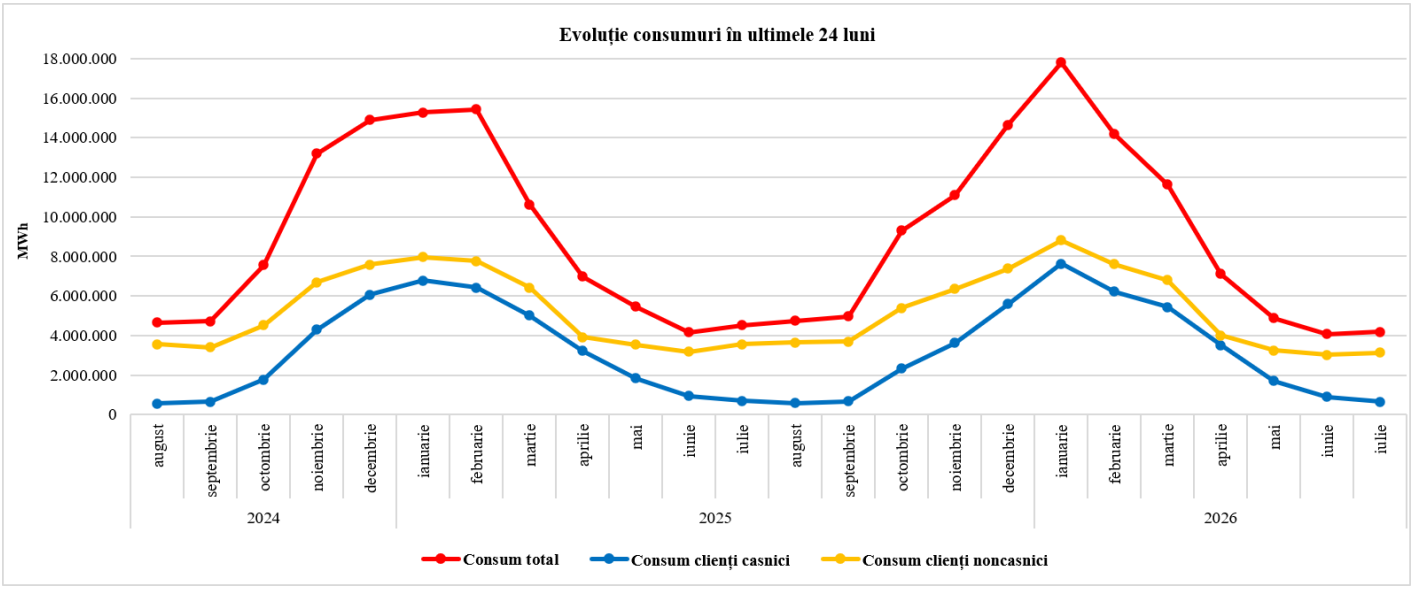
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alţii cuprinde 39 furnizori care deţin o cotă de piaţă sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piaţa cu amănuntul.

4. *Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienţi*



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP



Sursa: raportări participanţi la piaţa de gaze naturale, prelucrate de SMP

5. *Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă*

Prețul final pentru consumul de gaze naturale din luna iulie 2026 al clienților finali casnici, respectiv pentru producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare şi în centralele termice, destinată consumului populaţiei, inclusiv pentru clienții finali preluați în regim de ultimă instanță, se facturează în conformitate cu prevederile OUG nr. 12/2026, cu modificările și completările ulterioare aduse de Ordonanţa de Urgenţă nr. 19/26.03.2026.

Precizăm că, prețurile raportate în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 5/2013 de furnizorii de gaze naturale pentru clienții finali din portofoliu sunt cele contractuale, nu cele aplicate în conformitate cu prevederile OUG nr. 12/2026, cu modificările și completările ulterioare aduse de Ordonanţa de Urgenţă nr. 19/26.03.2026, cu excepția prețurilor de vânzare raportate de furnizori pentru vânzarea către clienții în regim UI.

5.1 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță (UI), în luna curentă

Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preţ (lei/MWh)
Clienţi finali casnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	183,30
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	142,17
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	179,78
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	168,02
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	167,57
Clienţi finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	252,72
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	299,37
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	263,04
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	181,92
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	234,94
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	249,63
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	244,99
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	234,22
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	182,98

Precizări: Preţul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali reprezintă prețul contractual al gazelor naturale și *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

5.2 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali alimentați în regim de ultimă instanță (UI), în luna curentă

Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preţ (lei/MWh)
Clienţi finali casnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	166,13
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	171,47
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	154,56
Clienţi finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	258,85
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	296,37
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	276,13
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	296,56
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	287,50
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	311,19
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	264,90
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	292,04

Precizări: Preţul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale aferent clienților finali alimentați în regim de ultimă instanță (UI) este raportat în conformitate cu legislația în vigoare.