



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA FEBRUARIE 2026

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de ANRE are numai scop informativ și educațional; ANRE nu este și nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

CUPRINS

I.	PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE DIN ROMÂNIA.....	3
II.	DATE SINTETICE – PIAȚA 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.	Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent.....	8
5.	Structura lunară a consumului pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni.....	9
6.	Principalele date de bilanț aferente lunii februarie 2026, față de aceeași lună a anului precedent.....	9
III.	PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE	10
1.	Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale	10
2.	Gaze naturale din producție internă vândute de producători	13
3.	Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro	14
4.	Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale	14
5.	Structura de înmagazinare.....	16
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE	16
1.	Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale	16
2.	Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali.....	16
3.	Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de gaze naturale.....	18
4.	Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți.....	21
5.	Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă.....	21

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

- **OG nr. 41/2000** (aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/29.12.2001) - se înființează ANRGN ca o instituție publică cu personalitate juridică, care se finanțează exclusiv din venituri extrabugetare;
- **HG nr. 334/2000** – ruperea monopolului integrat vertical ROMGAZ prin constituirea:
 - unei societăți distincte de transport gaze naturale (S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.);
 - a uneia de explorare și producție gaze naturale (EXPROGAZ S.A.);
 - a două distribuții de gaze naturale (DISTRIGAZ NORD S.A. și DISTRIGAZ SUD S.A.);
 - a uneia de depozitare subterană a gazelor naturale (DEPOGAZ S.A.);
- **OG nr. 60/2000** (aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001) - reglementează sectorul de gaze naturale, consacrand noile relații comerciale între operatorii economici care acționează pe piața de gaze naturale din România;
- **HG nr. 575/2001**- înființarea societății S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin fuziunea dintre EXPROGAZ S.A. și DEPOGAZ S.A.;
- **anul 2001**- a fost înființat Operatorul de Piață, organizat în cadrul Dispeceratului Național de Gaze Naturale București, din structura SNTGN Transgaz SA Mediaș;
- **HG nr. 890/2003** – adoptarea Foii de Parcurș din Domeniul Energetic din România;
- **ANRGN nr. 133/2001** – deschiderea pieței 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. și a DISTRIGAZ SUD SA;
- **2005**- finalizarea procesului de privatizare a celor două societăți comerciale;
- **2006** -separarea din punct de vedere legal și contabil a activității de distribuție gaze naturale, de cea de furnizare gaze naturale pentru cele două societăți privatizate de statul român;
- **HG nr. 1397/2005** – deschiderea pieței la 65%;
- **OUG nr. 33/2007**- comasarea ANRGN cu ANRE, sub titulatura de ANRE;
- **HG nr. 638/2007**-deschiderea integrală a pieței de energie electrică și gaze naturale;
- **Iulie 2012**- intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **Octombrie 2012**- intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2012 privind organizarea și funcționarea ANRE;
- **Februarie 2013** – aplicarea primei etape din Calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate de gaze naturale la clienții reglementați;
- **Iulie 2013** - realizarea primelor importuri de gaze naturale din UE, prin începerea funcționării efective a interconectării conductei Szeged-Arad (Ungaria-România);
- **Octombrie 2013** – încheierea primelor tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale;
- **August 2014** – certificarea S.N.T.G.N. Transgaz SA ca operator de transport și sistem pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;
- **Ianuarie 2015**- finalizarea calendarului de eliminare a prețurilor reglementate de gaze naturale la clienții 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 convergenței între prețurile din producția internă și cele din import și renunțarea la stabilirea de către ANRE a structurii de amestec pentru clienții reglementați;
- **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 Rețelei al SNT;
- **Decembrie 2018** - este publicat Ordinul nr. 204/2018 pentru modificarea și completarea Codului Rețelei al SNT;
- **Decembrie 2018** – este publicată Ordonanța de Urgență nr. 114 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- **Mai 2019** – începe să funcționeze piața de echilibrare organizată și administrată de OTS, pe platforma BRM;
- **Ianuarie 2020** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 1 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- **Iulie 2020** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 106/25.06.2020 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
 - este publicată Legea nr. 155/24.07.2020 care aduce modificări și completări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și 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 Ordonanța de Urgență nr. 27/18.03.2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023;
- **Septembrie 2022** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 119/01.09.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- **Decembrie 2022** - este publicată Legea nr. 357/13.12.2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- **Martie 2024** - este publicată Ordonanța de Urgență nr. 32/28.03.2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și 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.

II. DATE SINTETICE – PIAȚA DE GAZE NATURALE

1. Prezentare sintetică

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

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

Structura pieței din România în funcție de destinația gazelor naturale este următoarea:

- piața 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;
- piața cu amănuntul (reprezintă vânzările către clienții finali).

În funcție de tipul de contract, piața angro funcționează pe bază de:

- contracte bilaterale;
- tranzacții pe piețe centralizate (în care gazele sunt vândute către alți titulari de licențe și către clienții finali);
- alte tipuri de tranzacții 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 februarie 2026, pe piața 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	Black Sea Oil&Gas S.A. *
8	Bulgargaz EAD *
9	Cordun Gaz S.A.
10	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
11	Crest Energy S.R.L.
12	Dacia Energy Solutions S.R.L.
13	Dacian Petroleum S.R.L. *
14	Depa Commercial S.A. *
15	Design Proiect S.R.L.
16	Distrigaz Vest S.A.
17	Distrirom S.R.L.
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 Iași S.R.L.
35	Ges Furnizare S.R.L.
36	Getica 95 Com S.R.L.
37	Hagag Distribuție și Furnizare S.R.L.
38	Instant Construct Company S.A.
39	Kolmar Bulgaria EOOD *
40	Local Gaz S.R.L.
41	M.D.A. Energy S.R.L.
42	M.M. Data S.R.L.
43	Megaconstruct S.A.
44	MET Austria Energy Trade GmbH *
45	MET Romania Energy S.A.
46	Mihoc Oil S.R.L.
47	MVM Future Energy Technology S.R.L.
48	Next Energy Distribution S.R.L.
49	Next Energy Partners S.R.L.
50	Nova Power & Gas S.A.
51	OMV Petrom S.A.
52	Petro Ventures Resources S.R.L. *
53	Photovoltaic Green Project S.R.L. *

54	PPC Energie S.A.
55	Premier Energy Hungary Kft. *
56	Premier Energy S.A.
57	Premier Energy Trading S.R.L.
58	Prisma Serv Company S.R.L.
59	Raffles Energy S.R.L.*
60	Renovatio Trading S.R.L.
61	Romenergy Trading S.R.L. *
62	S.N.G.N. Romgaz S.A.
63	RWE Supply & Trading GmbH *
64	SEFE Central & Eastern Kft. *
65	Serinus Energy România S.A. *
66	Serinus Energy România Trading S.R.L. *
67	Solprim S.R.L.
68	Stratum Energy România LTD
69	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
70	Tinmar Energy S.A.
71	Transenergo Com S.A.
72	Uniper Global Commodities SE *
73	Vimetco Management România S.A.
74	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 Iași 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	Mehedinți 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 Ploiești S.R.L.
2	Depomureș S.A.

Nr. crt.	Operatori ai pieței 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. – Chișinău - Sucursala Otopeni
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 S.A.
13	Ozbor Enterprises Limited
14	SD Gas&Power S.R.L.
15	Trafigura Nat Gas Limited ltd
16	Yar Power S.R.L.

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

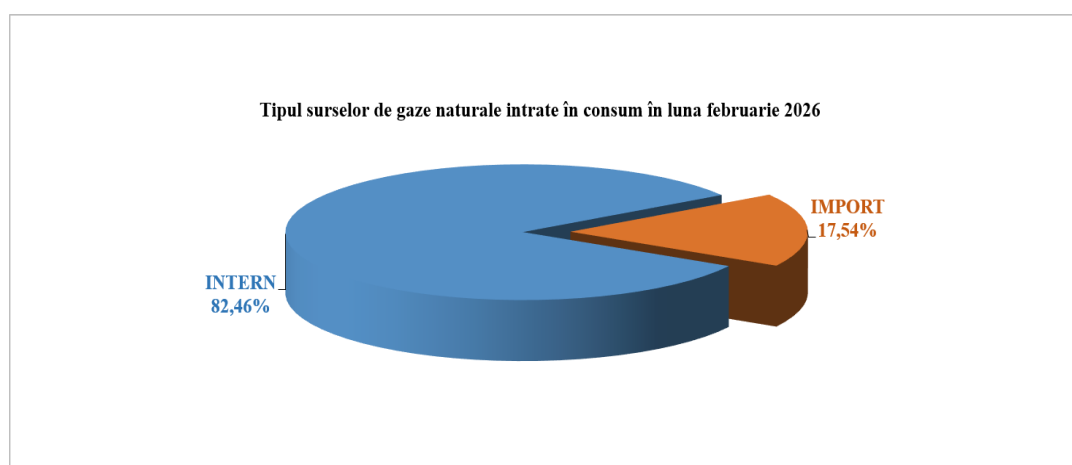
3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Sursele consumate de gaze naturale în luna februarie 2026 au fost de 14.147.980,287 MWh și au acoperit consumul din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare) și din gaze naturale provenite din import (curent și înmagazinare).

Producția internă de gaze naturale în luna februarie 2026, care a fost livrată spre consum, a fost de 11.667.066,440 MWh și a reprezentat **82,46%** din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente de gaze naturale și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

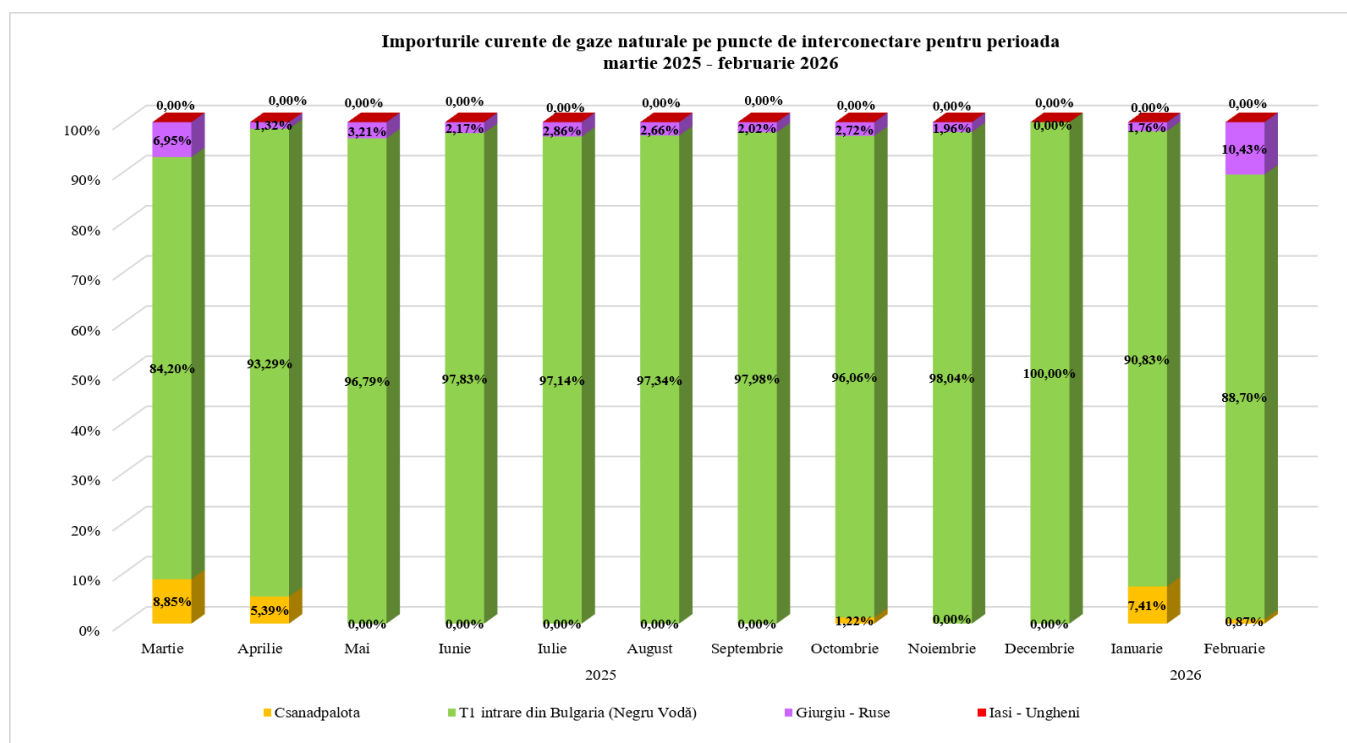
Importul livrat spre consum în luna februarie 2026 a fost de 2.480.913,847 MWh și a reprezentat **17,54%** din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde importul lunii curente de gaze naturale și extracția de gaze naturale din surse externe din depozitele de înmagazinare subterană.

În calculul cantităților livrate spre consum au fost luate în considerare și schimburile efectuate între surse, respectiv între surse curente (producție internă/import).



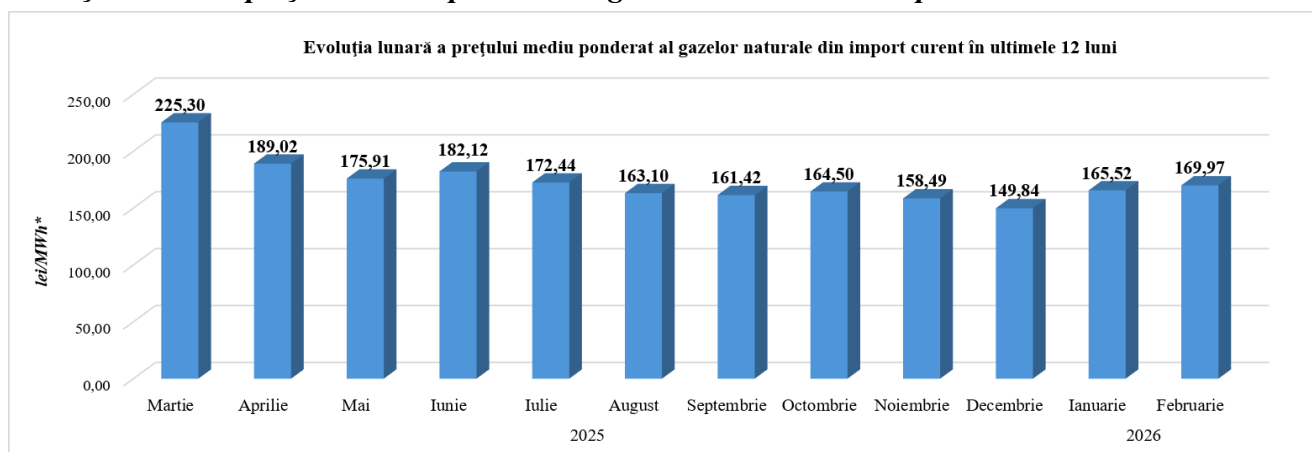
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP

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

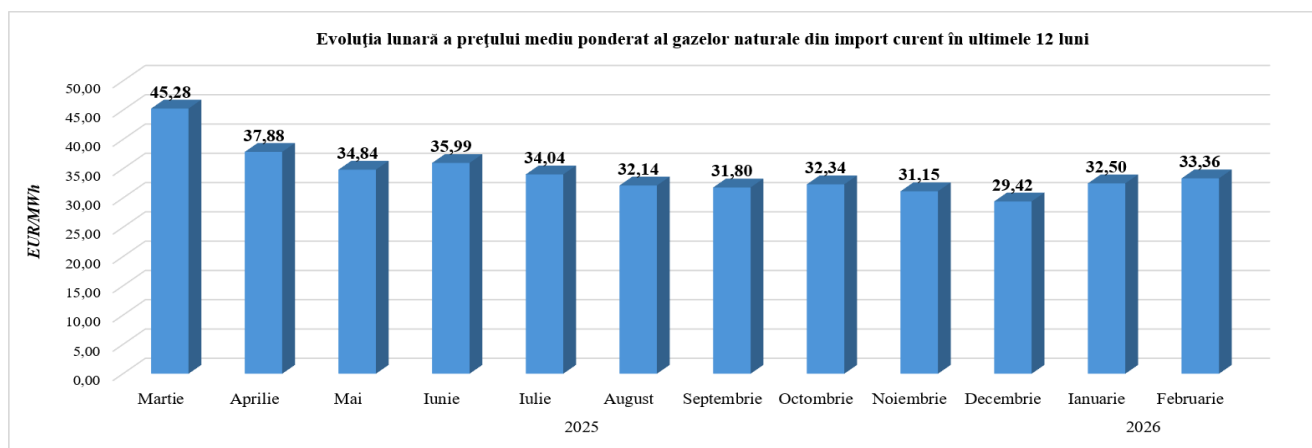


Sursa: rapoartări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de SMP

4. Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent



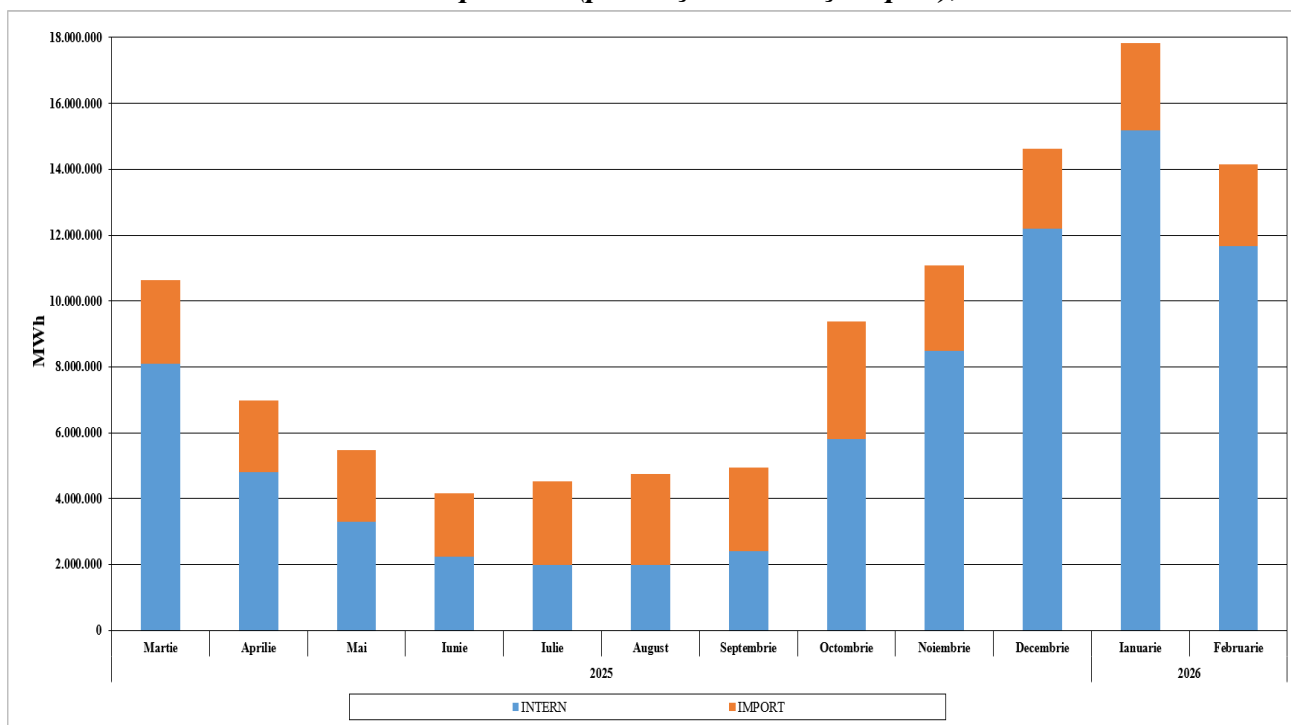
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP



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

Notă: * prețuri în lei/MWh, rezultate în urma aplicării conversiei cursului de schimb EUR/lei, raportat de fiecare importator, conform prevederilor art. 11 din Metodologia de monitorizare a pieței de gaze naturale, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 5/2013.

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



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

6. Principalele date de bilanț aferente lunii februarie 2026, față de aceeași lună a anului precedent

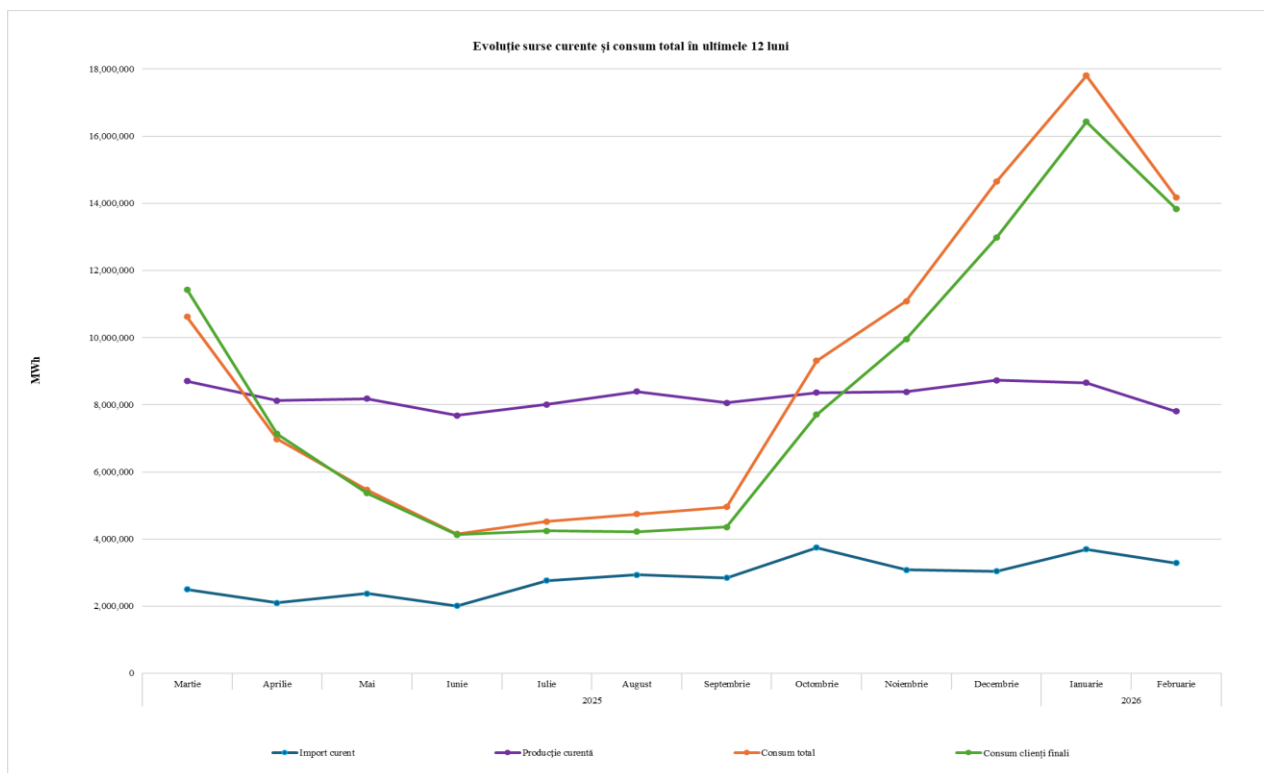
Indicatori	Februarie 2025** (MWh)	Februarie 2026 (MWh)	Evoluție 2026 față de 2025 (%)
1. Producție curentă	7.894.288,234	7.809.349,732	-1,08
2. Import curent	3.931.859,479	3.286.163,500	-16,42
3. Export	1.801.204,883	2.541.190,817	41,08
4. Înmagazinare în depozite	0,000	0,000	0,00
- din producție internă	0,000	0,000	0,00
- din import	0,000	0,000	0,00
5. Extracție din depozite	5.433.043,151	5.593.657,872	2,96
- din producție internă	5.226.997,798	5.568.737,872	6,54
- din import	206.045,353	24.920,000	-87,91
6. Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	-5.490,210	-31.489,786	473,56
7. Surse livrate intrate în consum	15.457.985,981	14.147.980,287	-8,47
8. Consum total *	15.438.185,726	14.178.405,023	-8,16
9. Consum propriu din care:	1.270.975,104	341.383,613	-73,14
- consum tehnologic Transgaz	61.118,316	27.752,203	-54,59
10. Consum clienți finali	14.167.210,622	13.837.021,410	-2,33

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

Note: Consumul propriu cuprinde consumul tehnologic, consumul energetic și abaterile datorate erorilor de măsurare.

* Consumul total de 14.178.405,023 MWh este rezultat în urma raportărilor realizate de furnizori, pe baza facturilor emise de aceștia, spre deosebire de consumul total comunicat de S.N.T.G.N. Transgaz S.A. de 14.180.506,905MWh.

**Indicatori rezultați în urma raportărilor corectate, retransmise de operatorii economici.



III. PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE

1. Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale

Dimensiunea pieței angro este determinată de totalitatea tranzacțiilor desfășurate pe aceasta de către participanții la piață, în care sunt incluse revânzările realizate în scopul ajustării și echilibrării portofoliului sau obținerii de beneficii financiare.

Piețele centralizate pe care se pot desfășura, în prezent, tranzacții sunt următoarele:

- a. Platforma Gas-Forward Simplu Competitivă (BRM);
- b. Platforma Gas-Forward Dublu Competitivă (BRM);
- c. Platforma Gas-Forward Contraparte Centrală (BRM);
- d. Platforma Day Ahead market gas (BRM);
- e. Platforma Within Day market gas (BRM);
- f. Platforma Balance of the Month market gas (BRM);
- g. Platforma Month market gas (BRM);
- h. Platforma Weekend market gas (BRM);
- i. Piața pentru Ziua Următoare (OPCOM);
- j. Piața Intrazilnică (OPCOM);
- k. PCGN-LN (OPCOM);
- l. PCGN-LP (OPCOM);
- m. PCGN-OTC (OPCOM).

În afara piețelor centralizate existente, care trebuie să asigure condițiile stipulate prin Lege, pe piața angro se derulează și tranzacții pe bază de contracte bilaterale încheiate prin negociere directă, contracte de export și 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 cantitățile de gaze naturale tranzacționate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro, livrate în luna analizată pe această piață, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior.

Cantitățile de gaze naturale prezentate în tabel sunt cele declarate de titularii de licențe acordate de ANRE, pe propria răspundere, și nu includ cantitățile extrase, achiziționate de pe piața angro anterior lunii de livrare, care au intrat în consumul lunii curente, dar includ cantitățile achiziționate în vederea înmagazinării pentru consumul lunilor de iarnă, cantități care nu ajung în consumul lunii curente al clienților finali.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Februarie 2025*	Ianuarie 2026	Februarie 2026
1. CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR. 27/2022		CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR. 6/2025	
Cantități totale tranzacționate	4.171.391,931	4.552.501,591	4.143.307,862
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	120,00
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	2.956.241,966	3.418.972,427	3.149.163,304
% din consumul intern	19,15%	19,20%	22,21%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	1.082.565,177	982.966,247	882.665,045
% din consumul intern	7,01%	5,52%	6,23%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	132.584,788	150.562,917	111.479,513
% din consumul intern	0,86%	0,85%	0,79%
Cantități tranzacționate pentru constituirea stocului minim de gaze naturale (MWh)	N.A.		
% din consumul intern			
2. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE ÎNCHEIATE PRIN NEGOCIERE DIRECTĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.219.859,473	4.722.011,289	3.635.918,433
Preț mediu (lei/MWh)	275,46	174,96	180,93
% din consumul intern	20,86%	26,51%	25,64%
3. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.931.859,479	3.697.526,551	3.286.163,500
Preț mediu (lei/MWh)	259,59	165,52	169,97
% din consumul intern	25,47%	20,76%	23,18%
4. PIEȚE ORGANIZATE BRM			
Cantități totale tranzacționate	4.479.515,000	3.057.128,000	3.283.047,000
4.1. Platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)		1.705,000	1.540,000
Preț mediu (lei/MWh)		192,00	192,00

% din consumul intern		0,01%	0,01%
4.2. Platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	866.824,000	1.146.321,000	1.046.492,000
Preț mediu (lei/MWh)	196,02	182,45	191,80
% din consumul intern	5,61%	6,44%	7,38%
4.3. Platforma DAY-AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.072.387,000	1.618.334,000	1.695.703,000
Preț mediu (lei/MWh)	316,01	200,42	174,14
% din consumul intern	19,90%	9,09%	11,96%
4.4. Platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	445.160,000	290.768,000	267.343,000
Preț mediu (lei/MWh)	316,46	190,77	170,86
% din consumul intern	2,88%	1,63%	1,89%
4.5. Platforma BALANCE OF THE MONTH MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	N.A.	N.A.	9.000,000
Preț mediu (lei/MWh)			158,90
% din consumul intern			0,06%
4.6. Platforma MONTH MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	N.A.	N.A.	48.279,000
Preț mediu (lei/MWh)			164,42
% din consumul intern			0,34%
4.7. Platforma WEEKEND MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	N.A.	N.A.	214.690,000
Preț mediu (lei/MWh)			160,34
% din consumul intern			1,51%
5. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE	67.734,416	81.936,781	69.509,281
5.1. Ring PE_ IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	67.734,416	81.936,781	69.509,281
Preț mediu (lei/MWh)	302,01	187,01	164,80
% din consumul intern	0,44%	0,46%	0,49%
TOTAL TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	15.870.360,299	16.111.104,212	14.417.946,076
ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	170.597,107	178.644,449	165.422,790
Preț mediu (lei/MWh)	266,23	171,43	154,32
% din consumul intern	1,11%	1,00%	1,17%
b. Cantități în deficit	140.110,125	123.031,344	84.282,680
Preț mediu (lei/MWh)	357,93	213,85	180,39
% din consumul intern	0,91%	0,69%	0,59%

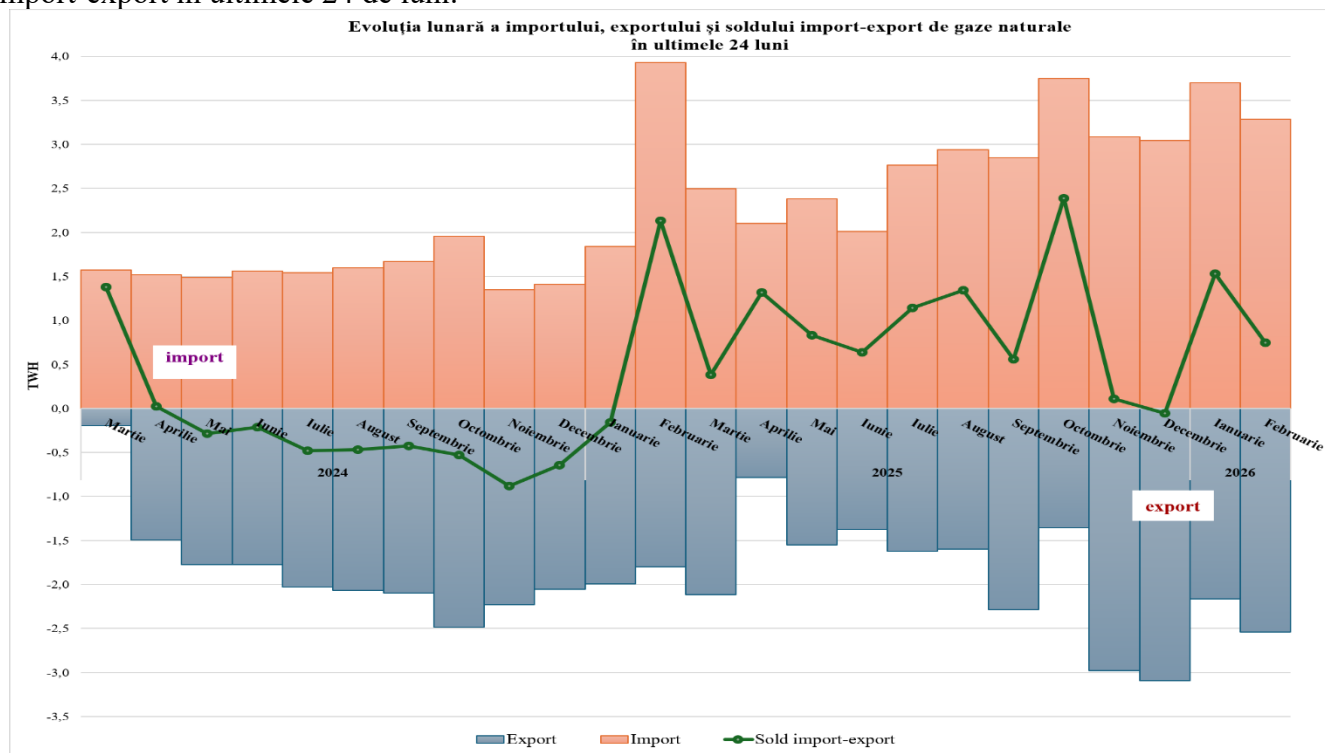
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP

Note: - Consumul intern aferent lunii februarie 2026 a fost de 14.178.405,023 MWh.

Datele din tabel sunt prezentate doar pentru piețele pe care au fost raportate cantități tranzacționate. Pe platformele BRM Gas-Forward Dublu Competitivă, BRM Gas-Forward Dublu Competitivă cu transferare pe contraparte centrală prin novație și pe piețele centralizate ale OPCOM SA nu au avut loc tranzacții.

*Indicatori rezultați în urma raportărilor corectate, retransmise de operatorii economici.

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



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

2. Gaze naturale din producția internă vândute de producători

În luna februarie 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:

Tranzacții ale producătorilor (MWh)	Februarie 2025*	Februarie 2026
Cantități tranzacționate conform OUG nr. 27/2022 și conform OUG nr. 6/2025 (începând cu aprilie 2025), din care:	4.171.391,931	4.143.307,862
- Casnici	2.956.241,966	3.149.163,304
- PET	1.082.565,177	882.665,045
- Consum tehnologic	132.584,788	111.479,513
- Constituirea stocului minim (din aprilie 2025)		
Cantități tranzacționate conform contractelor bilaterale încheiate prin negociere directă, din care:	1.202.489,408	1.196.736,095
- Producători	661,884	647,711
- Alți participanți la piața de gaze naturale	1.201.827,524	1.196.088,384
Echilibrare cu OTS	16.977,153	8.598,788
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	956.557,264	787.021,036
- Platforma gas forward dublu competitivă și platforma gas forward contraparte centrală, din care:		
• tranzacționate pe gas forward contraparte centrală	799.612,909	58.236,536
- Piața SPOT	705.868,909	58.236,536
- Piața de Echilibrare	146.746,050	722.567,725
- Piața de Echilibrare	10.198,305	6.216,775
Contracte de furnizare la clienți finali, din care:	3.250.202,473	3.223.200,773
- Casnici	1.180,972	1.203,866
- Noncasnici	3.249.021,501	3.221.996,907
Total	9.597.618,229	9.358.864,554

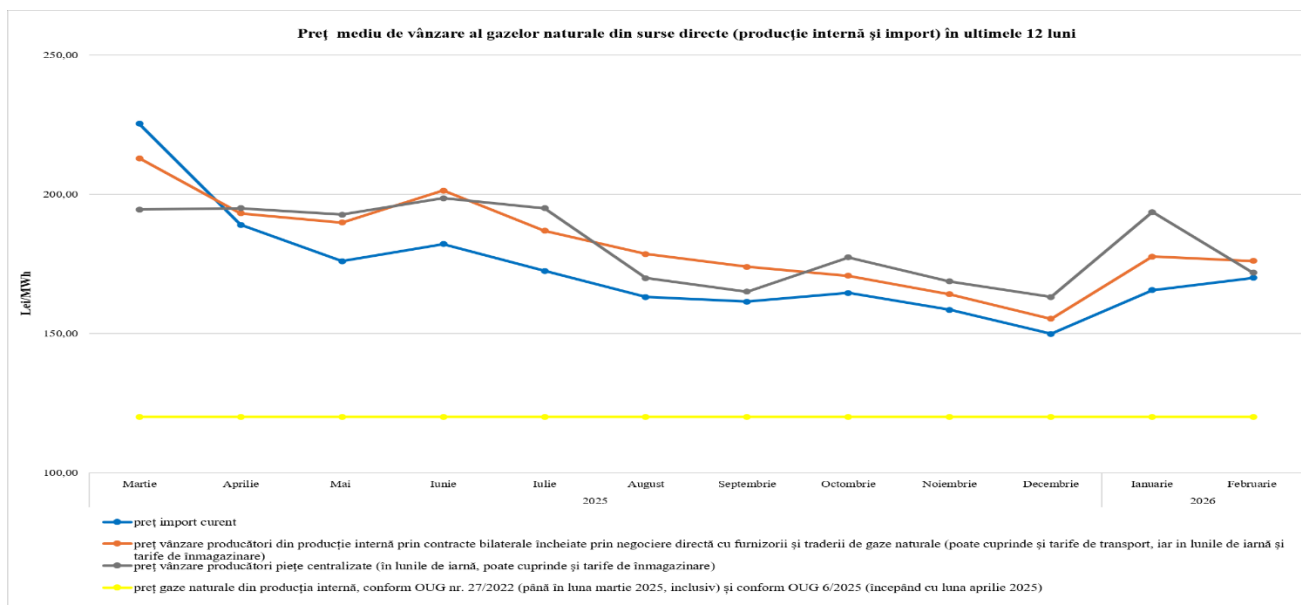
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP

Note: - Datele din tabel sunt prezentate doar pentru piețele pe care producătorii au raportat cantități tranzacționate. Pe Platforma BRM Gas-Forward Simplu Competitivă și pe piețele centralizate ale OPCOM SA producătorii nu au raportat tranzacții.

*Indicatori rezultați în urma raportărilor corectate, retransmise de operatorii economici.

3. Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro

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



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

4. Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale

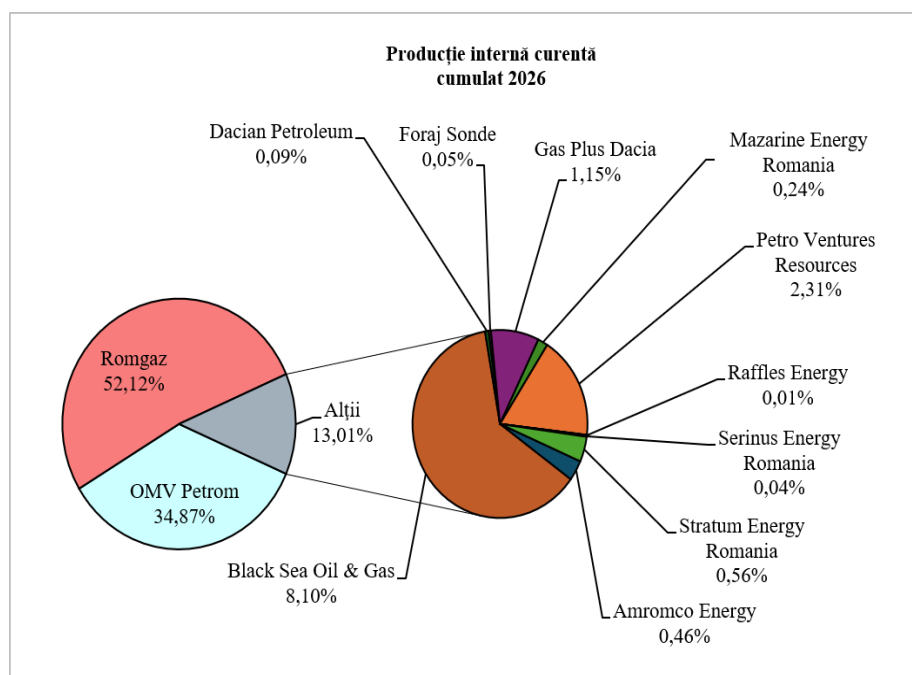
În conformitate cu teoria economică, se definesc următorii indicatori de concentrare:

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

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

Indicatori de concentrare producători, februarie 2026	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	52,13	95,10	4.005,65

Acești indicatori au fost calculați prin raportarea cantității extrase de un producător la totalul cantităților extrase din perimetrele de producție (producție curentă) de toți producătorii de gaze naturale în luna respectivă.

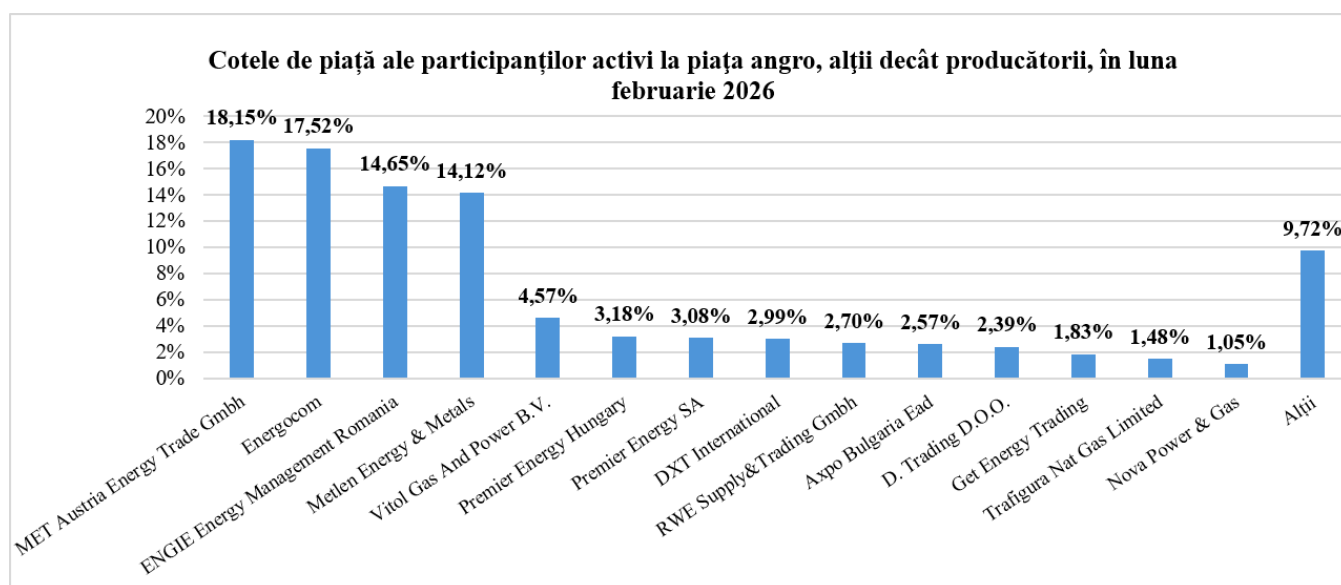


Sursa: raportări ale participanților la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP

- b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii februarie 2026 pentru alți participanți activi la piața angro de gaze naturale, alții decât producătorii:

Indicatori de concentrare alți participanți activi la piața angro, februarie 2026	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	18,15	50,32	1.130,91

Indicatorii au fost calculați prin raportarea cantității vândute de un participant activ pe piața angro la totalul cantităților vândute în luna respectivă de participanții activi de pe piața angro, cu excepția cantităților vândute de producătorii de gaze naturale.



Sursa: raportări ale participanților activi la piața angro de gaze naturale, prelucrate de SMP

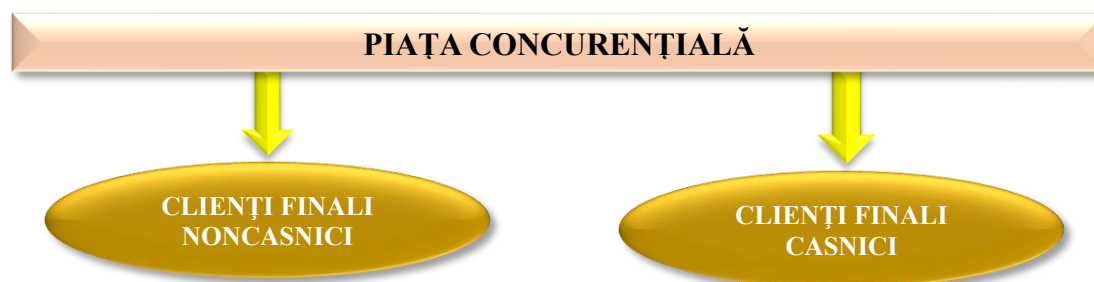
Categoria Alții cuprinde 67 participanți activi la piață care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul vânzărilor pe piața angro de gaze naturale.

5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii februarie 2026 (MWh)
Producători	1.505.752,814
Restul participanților la piață	10.070.860,006
Total	11.576.612,820

IV. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale



Categoria clienților finali noncasnici include și clienții producători de energie termică, pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației (PET).

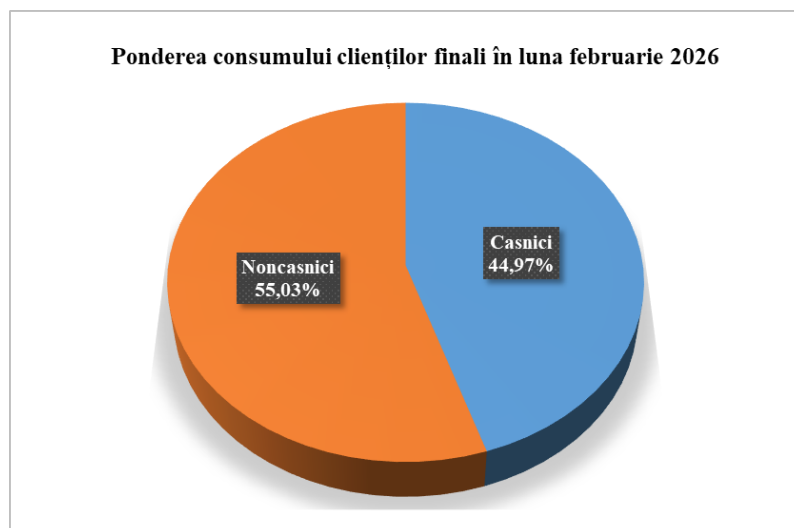
2. Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna februarie 2026, defalcată în funcție de tipul de client și sistemul de conectare:

Februarie 2026		Clienți		Consum	
Clienți casnici și noncasnici	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)	
TOTAL	4.836.903	100,00	13.837.021,410	100,00	
-casnici:	4.622.383	95,56	6.222.609,659	44,97	
-din care UI	29.853	0,65	49.384,787	0,79	
-noncasnici:	214.520	4,44	7.614.411,751*	55,03	
-din care UI	8.108	3,78	196.454,254	2,58	
		Clienți		Consum	
Clienți casnici	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)	
TOTAL	4.622.383	100,00	6.222.609,659	100,00	
-conectați la conductele din amonte	585	0,01	1.038,455	0,02	
-conectați la SNT	4	0,01	79,617	0,01	
-conectați în sistemul de distribuție	4.621.794	99,98	6.221.491,587	99,97	
		Clienți		Consum	
Clienți noncasnici	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)	
TOTAL	214.520	100,00	7.614.411,751*	100,00	
-conectați la conductele din amonte	217	0,10	263.425,403	3,46	
-conectați la SNT	296	0,14	2.542.593,670	33,39	
-conectați în sistemul de distribuție	214.007	99,76	4.808.392,678	63,15	

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

Notă: *Include excedentele și deficitele UR - clienți finali, din relația cu Transgaz



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

În tabelul următor este prezentat consumul clienților finali în luna februarie 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	$\leq 5,56$	1.029.712,250
	D2	$> 5,56$	4.953.861,267
	D3	$> 55,56$	150.233,457
	D4	$> 280,00$	81.997,797
	D5	$> 2.800,00$	6.804,888
Total clienți casnici			6.222.609,659
Clienți finali noncasnici	I1	$> 55,57$	1.048.397,190
	I2	$> 280,00$	1.040.887,846
	I3	$> 2.800,00$	814.738,210
	I4	$> 28.000,00$	1.067.187,858
	I5	$> 280.000,00$	1.935.991,860
	I6	$> 1.120.000,00$	1.707.208,787
Total clienți noncasnici			7.614.411,751
Total			13.837.021,410

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

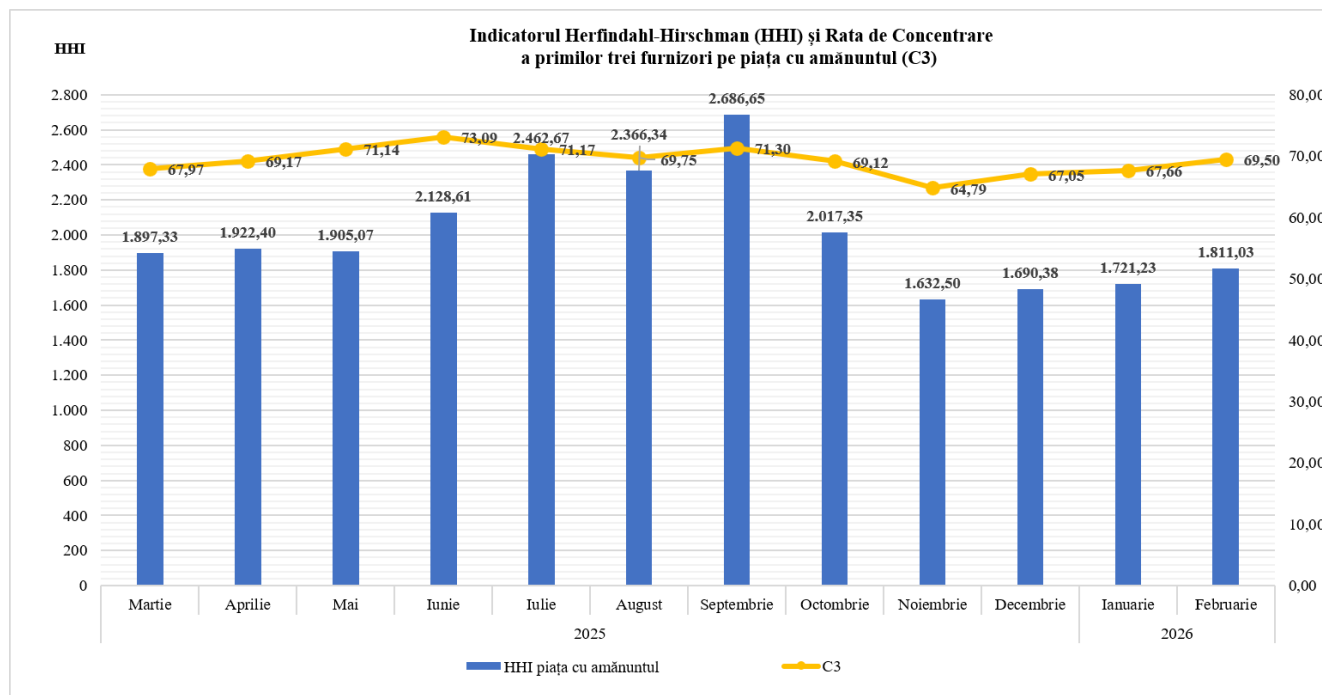
Tip client	Tranșa de consum		Număr clienți	Cantitate (MWh)
	Minim	Maxim		
Clienți casnici vulnerabili	D1	$\leq 5,56$	37.024	24.804,093
	D2	$> 5,56$	51.612	90.995,786
	D3	$> 55,56$	56	786,374
	D4	$> 280,00$	4	108,509
Total			88.696	116.694,762

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 februarie 2026, determinați pe baza cantităților vândute de furnizori clienților casnici și noncasnici.

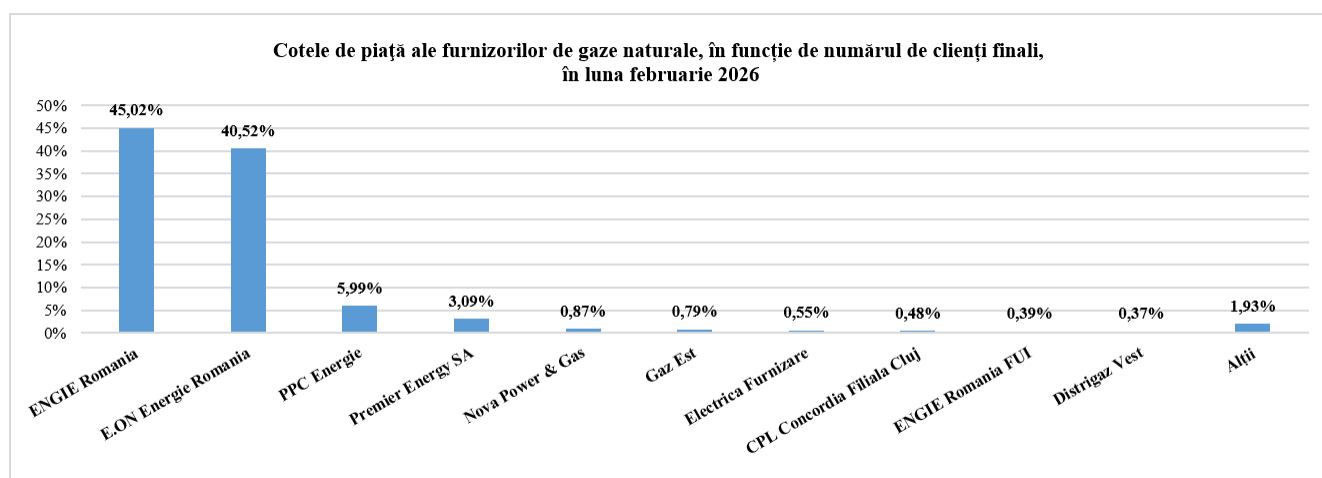
Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul - luna februarie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	30,77	69,50	1.811,03

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.



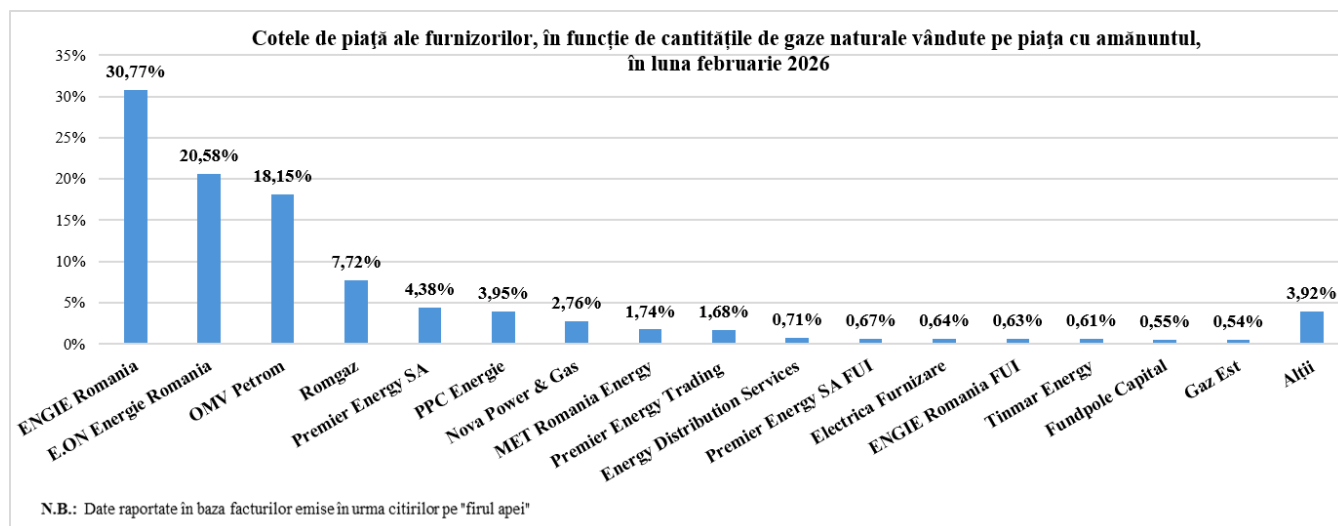
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de SMP

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 cantitatea de gaze naturale furnizată în luna februarie 2026, cumulată pentru lunile decembrie 2025 - februarie 2026.



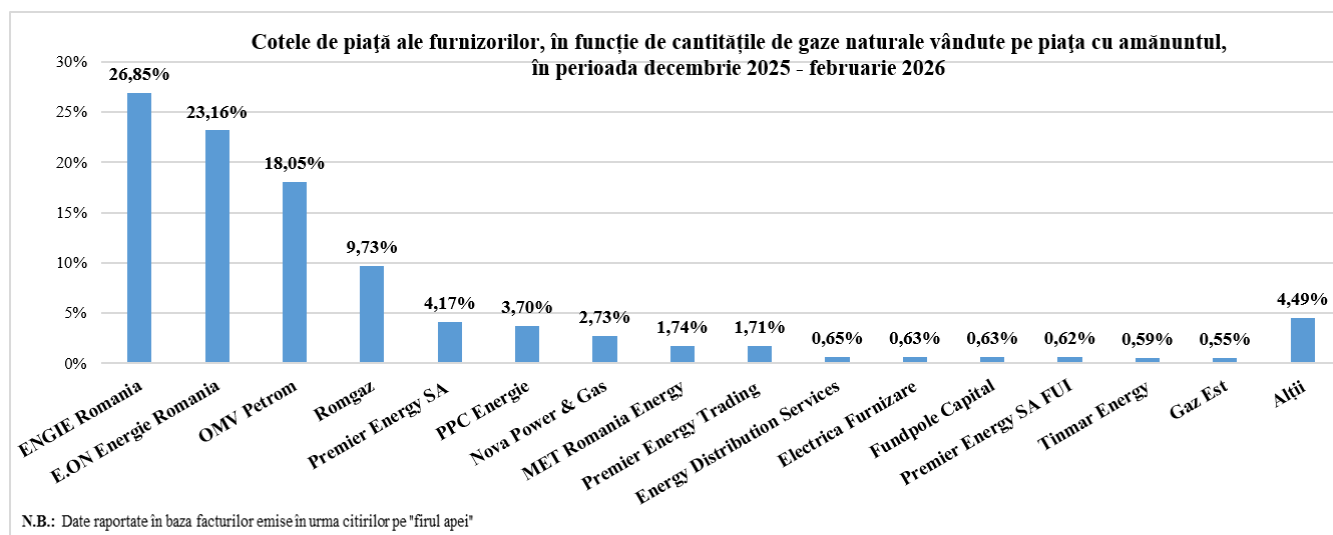
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alții cuprinde 47 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.



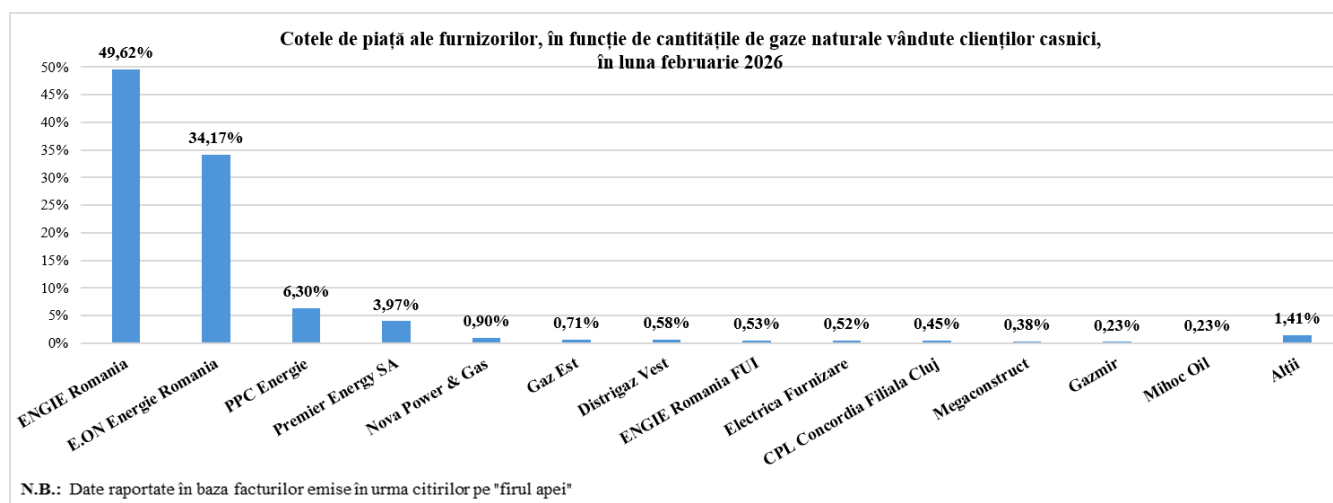
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alții cuprinde 41 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor pe piața cu amănuntul.



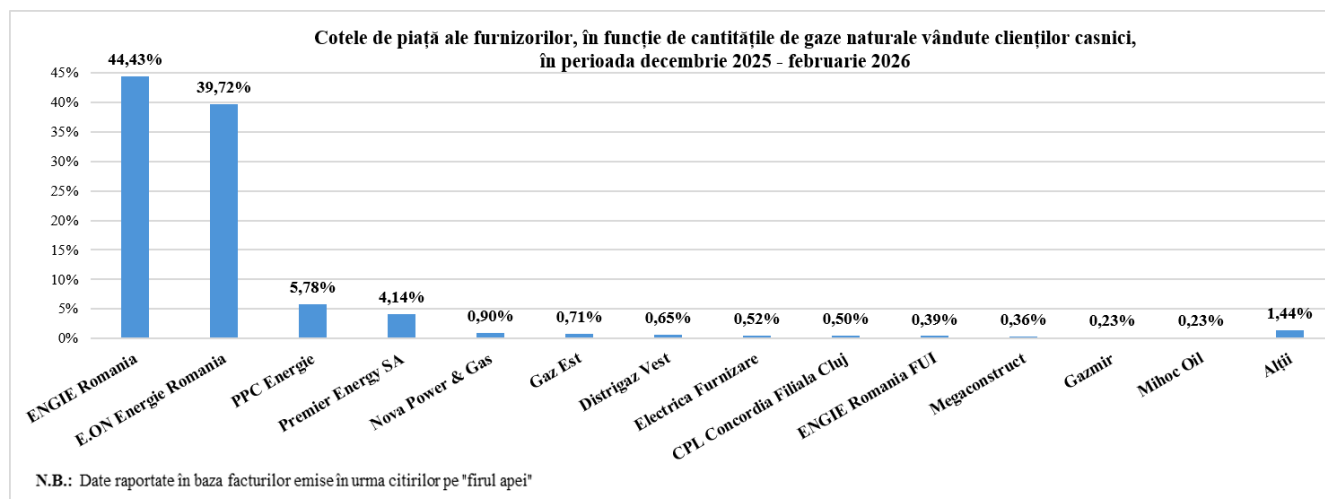
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alții cuprinde 43 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



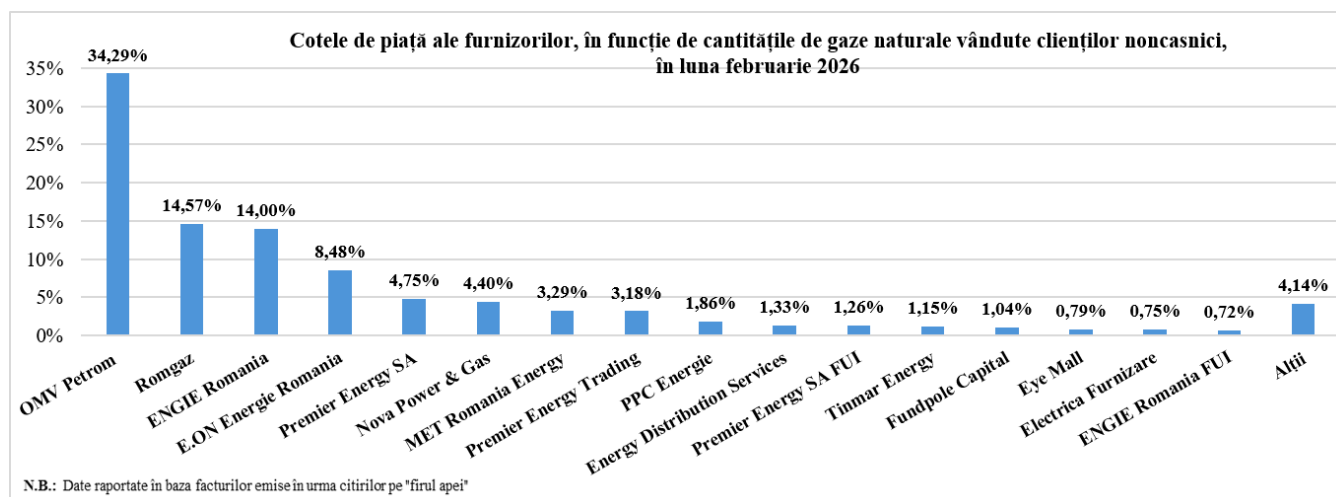
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alții cuprinde 26 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



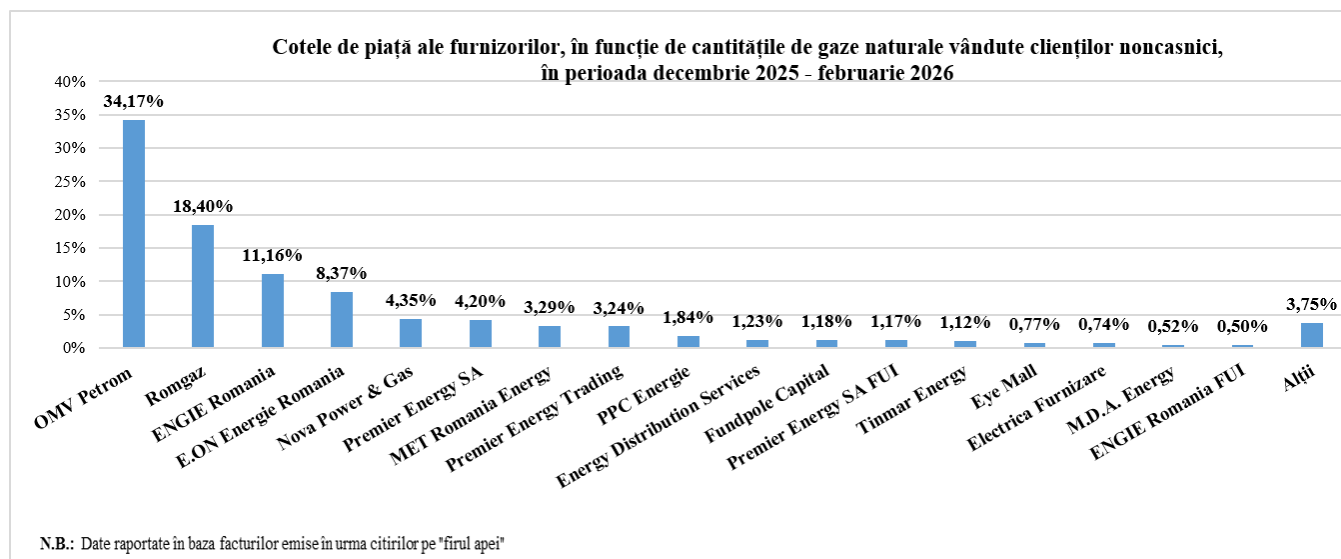
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alții cuprinde 26 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

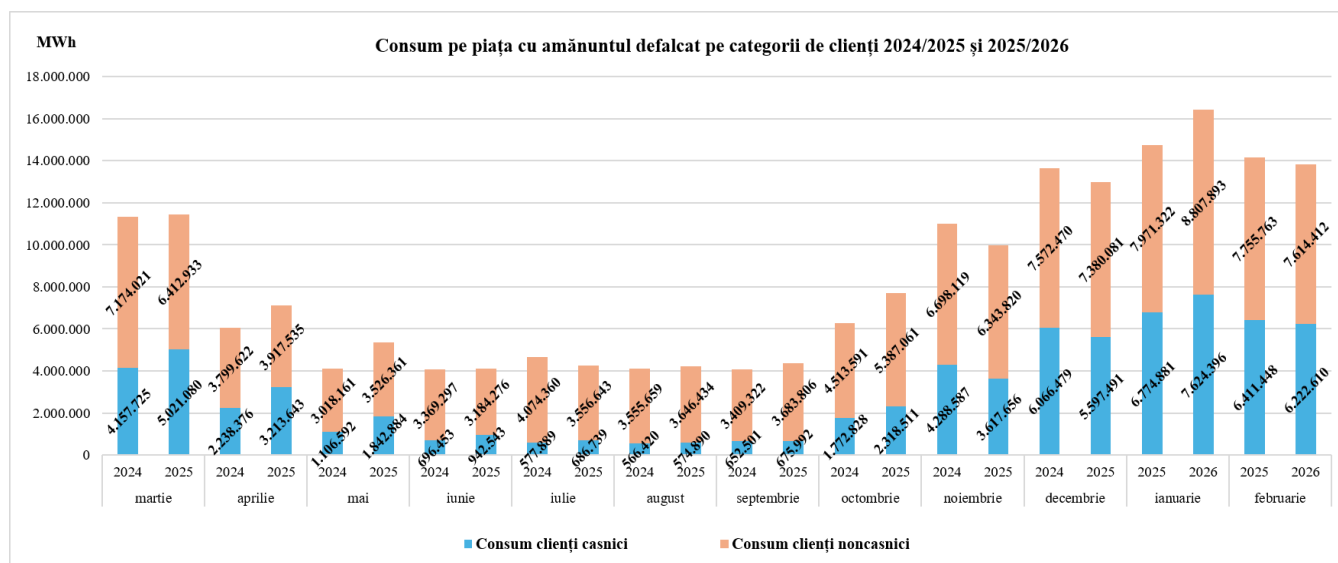
Categoria Alții cuprinde 40 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.



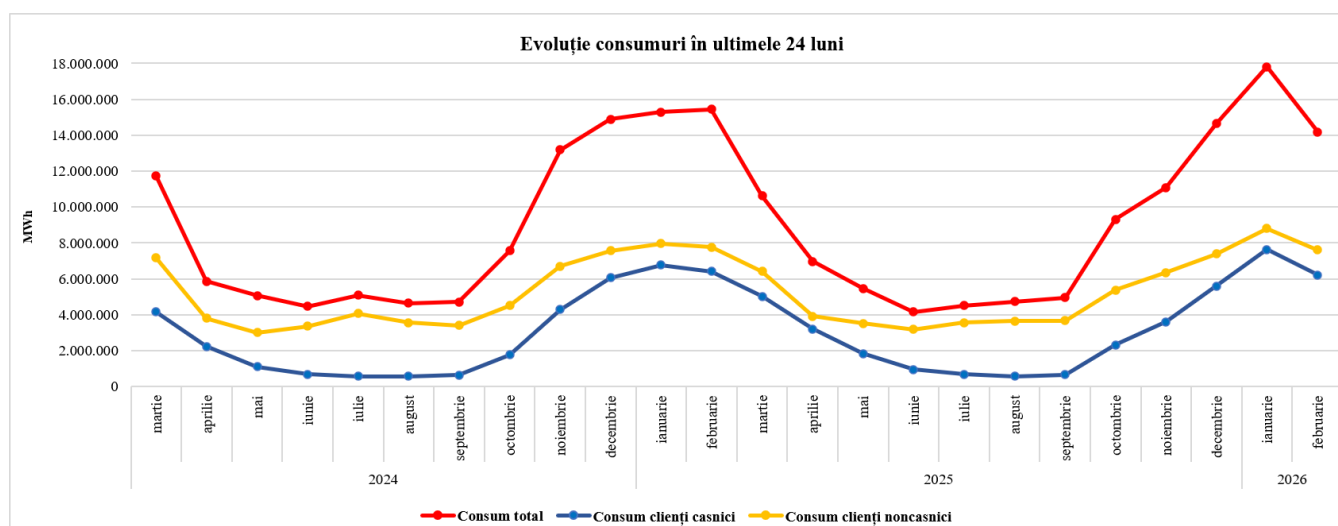
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de SMP

Categoria Alții cuprinde 40 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.

4. Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți



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



Sursa: raportări participanți la piața 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 februarie 2026 al clienților finali casnici și noncasnici, inclusiv pentru clienții finali preluați în regim de ultimă instanță, se facturează în conformitate cu prevederile OUG nr. 6/2025 cu modificările și completările ulterioare:

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici, cu excepțiile prevăzute în OUG nr. 6/2025.

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. 6/2025, cu modificările și completările ulterioare, 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	Preț (lei/MWh)
Clienți finali casnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	188,11
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	260,50
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	187,62
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	189,47
C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh		186,98	
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	188,65
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	169,88
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	174,49
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	167,31
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	215,77
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	208,23
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	192,30
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	163,02
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	152,38

Precizări: Prețul 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	Preț (lei/MWh)
Clienți finali casnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	155,76
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	156,74
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	153,86
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	192,68
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	187,19
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	160,07
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	203,74
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	198,28
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	196,21

Precizări: Prețul 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.