



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA AUGUST 2025

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.	<i>Prezentare sintetică</i>	5
2.	<i>Operatorii economici din sectorul gazelor naturale</i>	5
3.	<i>Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum</i>	7
4.	<i>Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent.....</i>	8
5.	<i>Structura lunară a consumului pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni.....</i>	9
6.	<i>Principalele date de bilanț aferente lunii august 2025, față de aceeași lună a anului precedent</i>	9
III.	PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE	10
1.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale</i>	10
2.	<i>Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale</i>	13
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro</i>	14
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	14
5.	<i>Structura de înmagazinare.....</i>	15
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	16
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	16
2.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali</i>	16
3.	<i>Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de gaze naturale</i>	18
4.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	21
5.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă.....</i>	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 august 2025, 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 LLC

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	BTDCConstruct & Ambient S.R.L.
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	Design Proiect S.R.L
16	Distrigaz Vest S.A.
17	Electric Planners S.R.L.
18	Electrica Furnizare S.A.
19	Energy Core Development S.R.L
20	Energy Distribution Services S.R.L
21	Energy Gas Provider S.R.L.
22	Engie România S.A.
23	Entrex Services S.R.L
24	E.ON Energie România S.A.
25	Euro Seven Industry S.R.L.
26	Eye Mall S.R.L.
27	Foraj Sonde S.A.
28	Gas Plus Dacia S.R.L.
29	Gaz Est S.A.
30	Gaz Nord Est S.A.
31	Gaz Vest Trading S.R.L.
32	Gazmir Iași S.R.L.
33	Ges Furnizare S.R.L.
34	Getica 95 Com S.R.L.
35	Instant Construct Company S.A.
36	Local Gaz S.R.L.
37	Lord Energy S.R.L.
38	M.D.A. Energy S.R.L.
39	M.M. Data S.R.L.
40	Megaconstruct S.A.
41	MET Austria Energy Trade GmbH
42	MET Romania Energy S.A.
43	Mihoc Oil S.R.L.
44	Mixt Energie Trading S.R.L.
45	Monsson Trading S.R.L.
46	MVM Future Energy Technology S.R.L.
47	Next Energy Distribution S.R.L.
48	Nova Power & Gas S.R.L.
49	OMV Petrom S.A.
50	Petro Ventures Resources S.R.L.
51	PPC Energie S.A.
52	Premier Energy S.A.
53	Premier Energy Hungary Kft.

54	Premier Energy Trading S.R.L.
55	Prisma Serv Company S.R.L.
56	Raffles Energy S.R.L.
57	Renovatio Trading S.R.L.
58	Romenergy Trading S.R.L.
59	S.N.G.N. Romgaz S.A.
60	RWE Supply & Trading GmbH
61	Serinus Energy România S.A.
62	Serinus Energy România Trading S.R.L
63	Solprim S.R.L.
64	Stratum Energy România LLC
65	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
66	Tinmar Energy S.A.
67	Trade Motion S.R.L.
68	Transenergo Com S.A.
69	Vimetco Management România S.A.
70	Vitol Gas and Power B.V.
71	Wiece Hungary Kft.

Nr. crt.	Operatori ai sistemelor de distribuție
1	Antoprest Activ S.R.L.
2	BTDCConstruct & Ambient S.R.L.
3	Cordun Gaz S.A.
4	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
5	Delgaz Grid S.A.
6	Design Proiect S.R.L.
7	Distrigaz Sud Retele S.R.L.
8	Distrigaz Vest S.A.
9	Dornacor Invest S.R.L.
10	Euro Seven Industry S.R.L.
11	Gaz Est S.A.
12	Gaz Nord Est S.A.
13	Gaz Vest S.A.
14	Gazmir Iași 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.R.L.
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	Allianz Energy Bulgaria OOD
2	Axpo Bulgaria EAD
3	D. Trading D.O.O.

4	DXT International S.A.
5	Energocom S.A. – Chișinău - Sucursala Otopeni
6	Engie Energy Management România S.R.L.
7	Gaz Management Consulting S.R.L.
8	Get Energy Trading S.R.L.
9	Global Commerce - 1 OOD
10	Metlen Energy & Metals S.A.
11	M-Gaz Ltd
12	Ozbor Enterprises Limited
13	SD Gas&Power S.R.L.
14	Trafigura Nat Gas Limited ltd
15	Yar Power S.R.L.

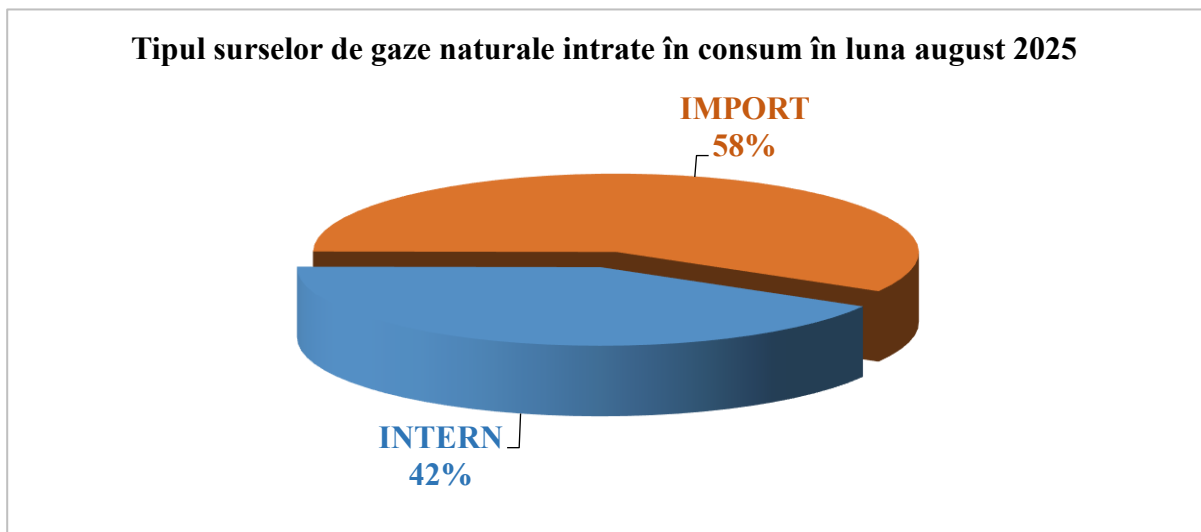
3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Sursele consumate de gaze naturale în luna august 2025 au fost de 4.739.344,036 MWh și au acoperit consumul din gaze naturale din producția internă (curent) și din gaze naturale provenite din import (curent).

Producția internă de gaze naturale în luna august 2025, care a fost livrată spre consum, a fost de 1.990.726,590 MWh și a reprezentat **42%** din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde producția internă a lunii curente de gaze naturale.

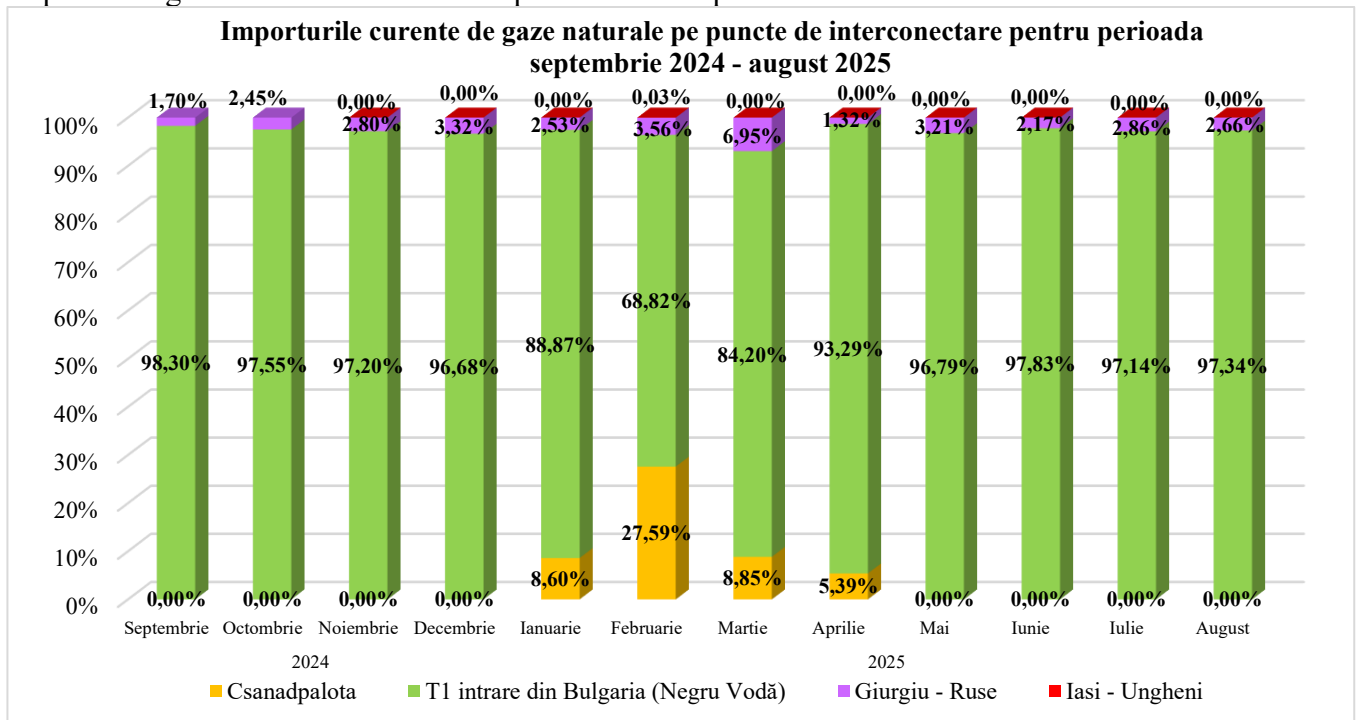
Importul livrat spre consum în luna august 2025 a fost de 2.748.617,446 MWh și a reprezentat **58%** din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde importul lunii curente de gaze naturale.

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



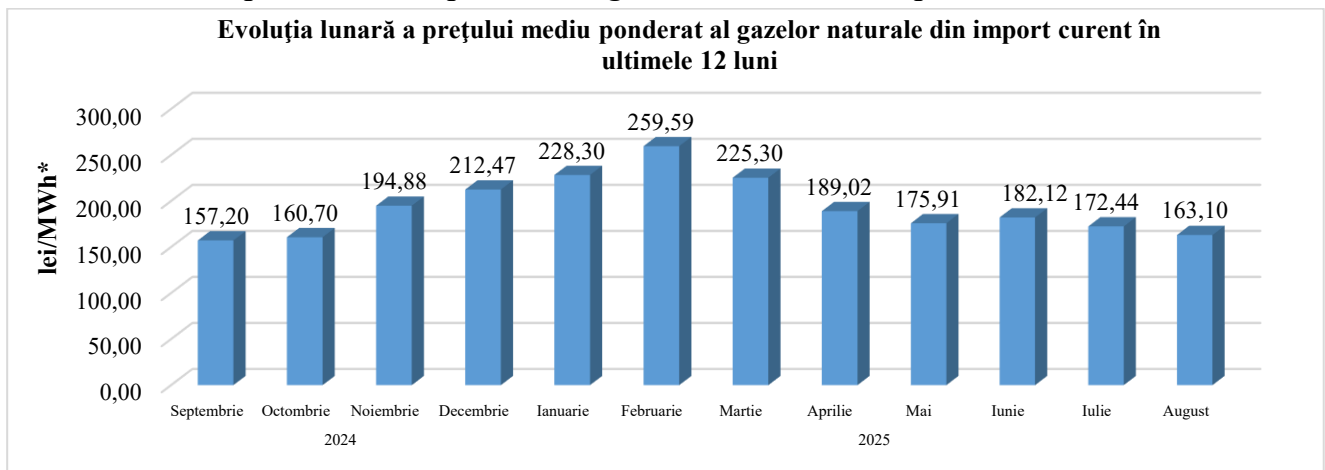
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

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

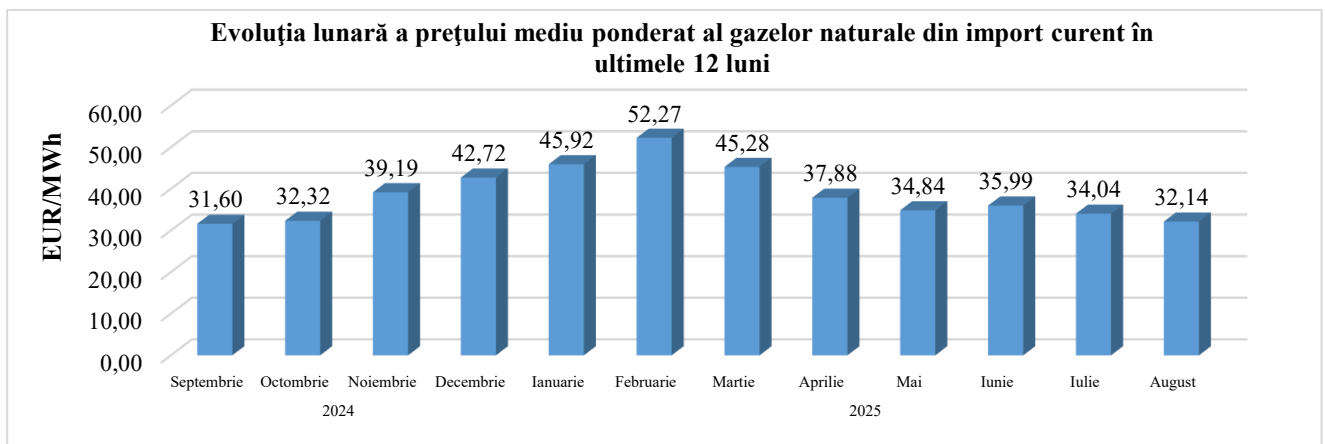


Sursa: rapoartări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de CMPGN

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



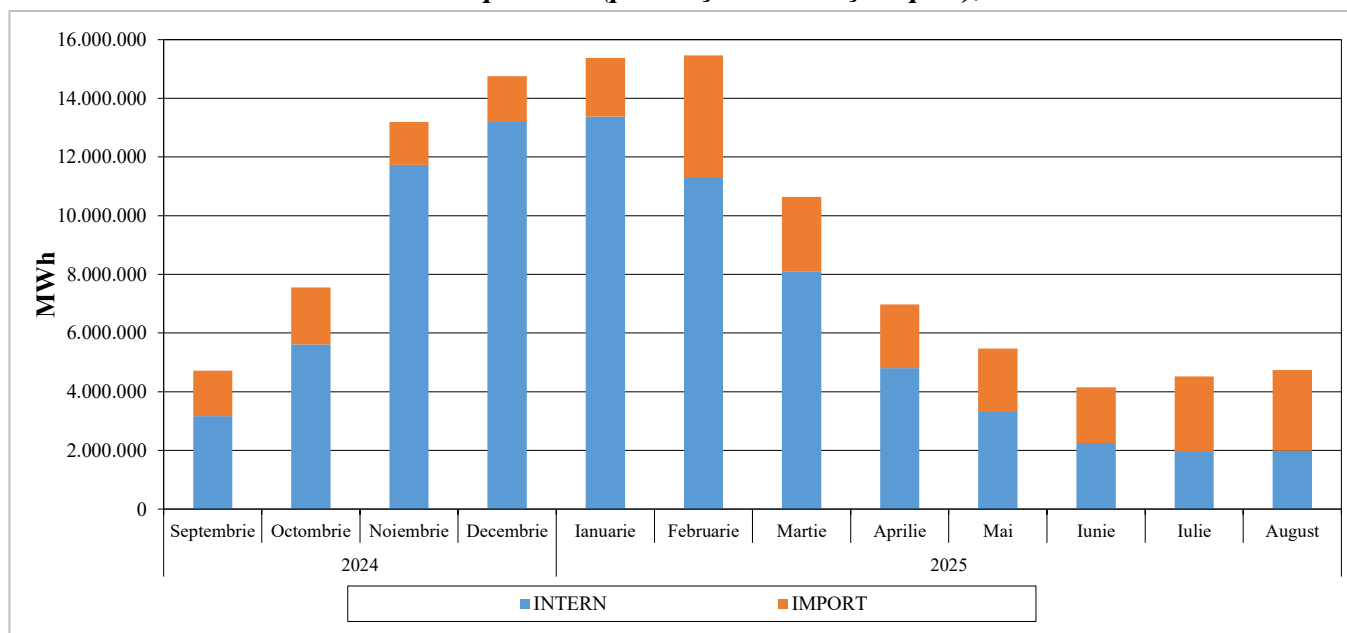
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN



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

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 CMPGN

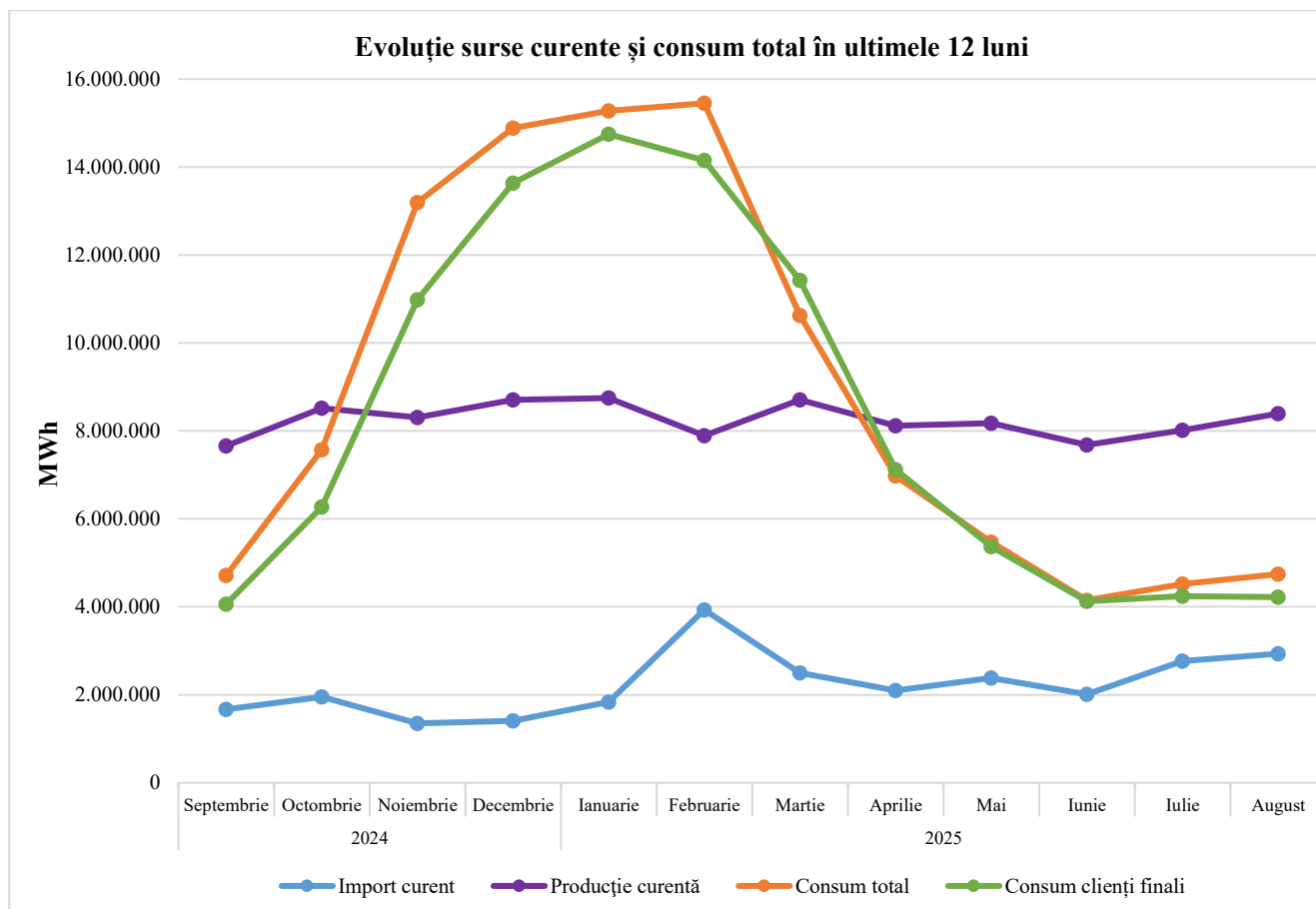
6. Principalele date de bilanț aferente lunii august 2025, față de aceeași lună a anului precedent

Indicatori	August 2024 (MWh)	August 2025 (MWh)	Evoluție 2025 față de 2024 (%)
1. Producție curentă	8.355.514,871	8.392.075,090	0,44
2. Import curent	1.598.329,101	2.937.501,276	83,79
3. Export	2.064.336,940	1.596.187,581	-22,68
4. Înmagazinare în depozite	3.290.654,500	4.994.044,749	51,76
- din producție internă	3.198.523,500	4.972.796,264	55,47
- din import	92.131,000	21.248,485	-76,94
5. Extracție din depozite	55.504,434	0,000	-100,00
- din producție internă	55.504,434	0,000	-100,00
- din import	0,000	0,000	0,00
6. Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	14.078,624	-2.406,577	-117,09
7. Surse livrate intrate în consum	4.654.356,966	4.739.344,036	1,83
8. Consum total *	4.643.746,172	4.741.802,595	2,11
9. Consum propriu din care:	521.667,261	520.478,266	-0,23
- consum tehnologic Transgaz	73.348,923	16.545,008	-77,44
10. Consum clienți finali	4.122.078,911	4.221.324,329	2,41

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

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

* Consumul total de 4.741.802,595 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 4.741.870,451 MWh.



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

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 participanți; totalitatea tranzacțiilor include revânzările realizate în scopul obținerii de beneficii financiare, precum și în vederea echilibrării portofoliului propriu al fiecărui furnizor de gaze naturale.

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. Piața pentru Ziua Următoare (OPCOM);
- g. Piața Intrazilnică (OPCOM);
- h. PCGN-LN (OPCOM);
- i. PCGN-LP (OPCOM);
- j. 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 de furnizori, 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	August 2024	Iulie 2025	August 2025
1. CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR. 27/2022		CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR. 6/2025	
Cantități totale tranzacționate	1.564.067,963	4.170.565,978	4.605.798,529
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	1.249.938,597	481.601,469	552.177,548
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	120,00
% din consumul intern	26,92%	10,65%	11,64%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	203.838,589	28.240,128	37.463,268
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	120,00
% din consumul intern	4,39%	0,62%	0,79%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	110.290,777	116.953,141	126.208,368
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	120,00
% din consumul intern	2,38%	2,59%	2,66%
Cantități tranzacționate pentru constituirea stocului minim de gaze naturale (MWh)	N.A.	3.543.771,240	3.889.949,345
Preț mediu (lei/MWh)		120,00	120,00
% din consumul intern		78,39%	82,04%
2. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE ÎNCHEIATE PRIN NEGOCIERE DIRECTĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.377.537,666	2.491.394,988	2.931.847,126
Preț mediu (lei/MWh)	158,18	186,42	179,66
% din consumul intern	51,20%	55,11%	61,83%
3. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.598.329,101	2.764.312,361	2.937.501,276
Preț mediu (lei/MWh)	151,83	172,44	163,10
% din consumul intern	34,42%	61,15%	61,95%
4. PIEȚE ORGANIZATE BRM			
Cantități totale tranzacționate	3.082.373,002	2.337.074,000	2.231.160,000

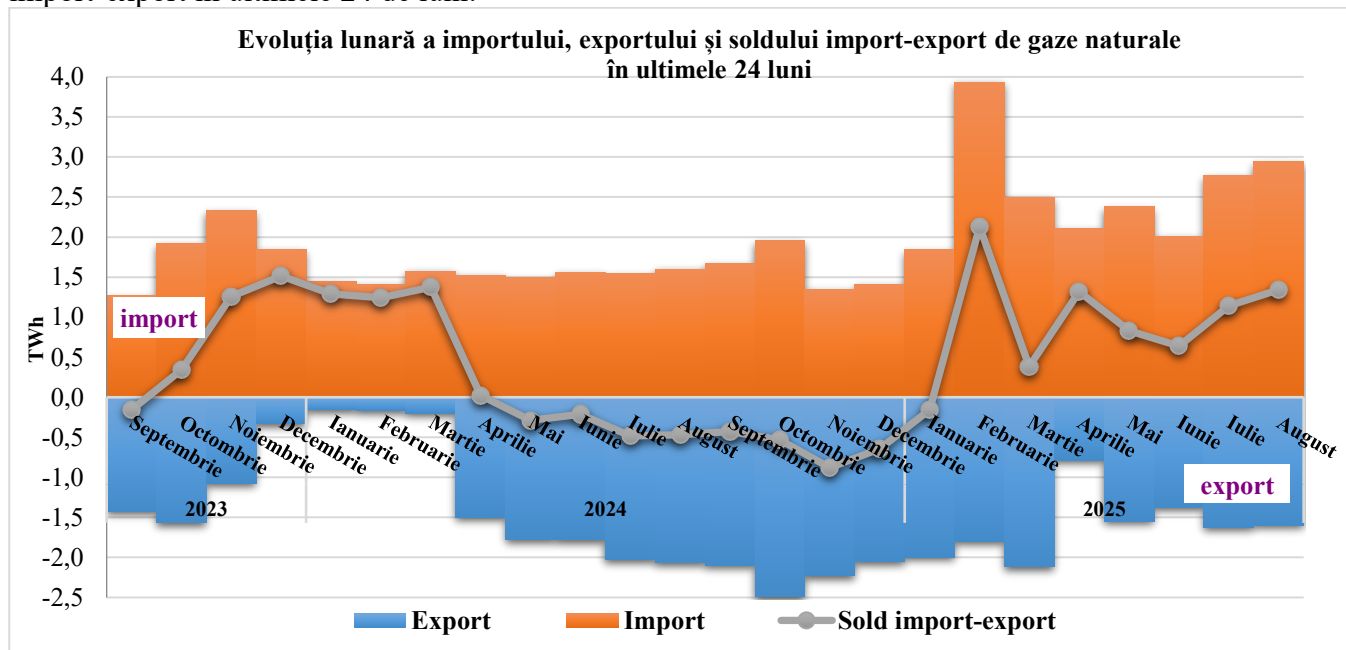
4.1. Platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	5.611,000	5.611,000
Preț mediu (lei/MWh)		192,00	192,00
% din consumul intern		0,12%	0,12%
4.2. Platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.018.408,000	3.813,000	3.813,000
Preț mediu (lei/MWh)	144,95	155,48	155,48
% din consumul intern	21,93%	0,08%	0,08%
4.3. Platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	454.965,002	1.000.277,000	858.700,000
Preț mediu (lei/MWh)	154,33	197,32	194,36
% din consumul intern	9,80%	22,13%	18,11%
4.4. Platforma DAY-AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.281.016,000	1.171.670,000	1.178.440,000
Preț mediu (lei/MWh)	167,08	182,72	167,28
% din consumul intern	27,59%	25,92%	24,85%
4.5. Platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	327.984,000	155.703,000	184.596,000
Preț mediu (lei/MWh)	170,65	184,36	163,36
% din consumul intern	7,06%	3,44%	3,89%
5. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE			
	52.178,576	46.161,643	35.011,579
5.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	52.178,576	46.161,643	35.011,579
Preț mediu (lei/MWh)	163,46	188,20	165,92
% din consumul intern	1,12%	1,02%	0,74%
TOTAL TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	8.674.486,308	11.809.508,970	12.741.318,510
ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	97.133,908	34.112,694	54.422,468
Preț mediu (lei/MWh)	152,45	165,98	149,05
% din consumul intern	2,09%	0,75%	1,15%
b. Cantități în deficit	43.085,661	71.108,499	40.386,631
Preț mediu (lei/MWh)	185,70	204,31	185,43
% din consumul intern	0,93%	1,57%	0,85%

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

Note: - Consumul intern aferent lunii august 2025 a fost de 4.741.802,595 MWh.

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

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



2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

În luna august 2025, structura obligațiilor de vânzare contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare ale producătorilor participanți la piața angro, la care se adaugă vânzările la clienții finali, este prezentată în tabelul următor:

- MWh-

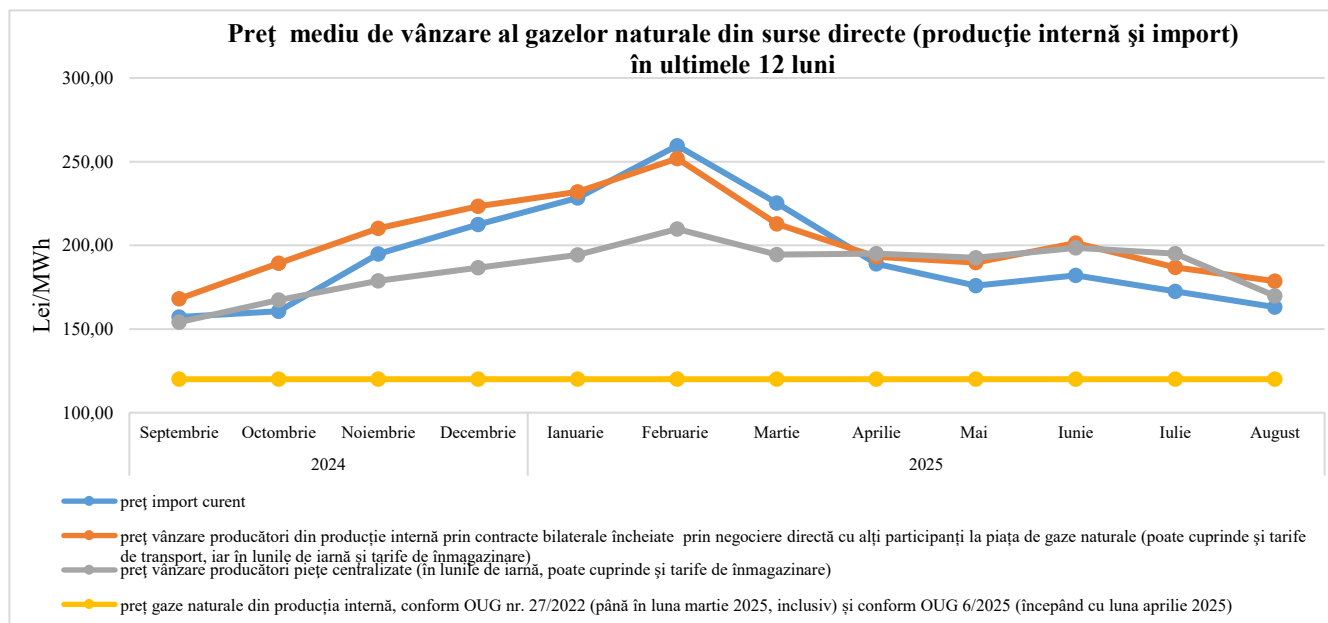
Tranzacții ale producătorilor	August	August
	2024	2025
Cantități tranzacționate conform OUG nr. 27/2022 și conform OUG nr. 6/2025 (din aprilie 2025), din care:	1.564.067,963	4.605.798,529
- Casnici	1.249.938,597	552.177,548
- PET	203.838,589	37.463,268
- Consum tehnologic	110.290,777	126.208,368
- Constituirea stocului minim (din aprilie 2025)	N.A.	3.889.949,345
Cantități tranzacționate conform contractelor bilaterale încheiate prin negociere directă, din care:	1.260.978,273	1.157.450,508
- Producători	57,182	226,241
- Furnizori și traderi de gaze naturale	1.260.921,091	1.157.224,267
Echilibrare cu OTS	8.928,362	2.579,233
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	2.101.926,019	247.957,625
- Platforma gas forward dublu competitivă și platforma gas forward contraparte centrală, din care:	1.342.284,094	26.071,545
• tranzacționate pe gas forward contraparte centrală	323.876,094	22.258,545
- Piața SPOT	747.387,363	218.668,459
- Piața de Echilibrare	12.254,562	3.217,621
Contracte de furnizare la clienți finali, din care:	2.100.515,919	1.792.191,565
- Casnici	64,608	64,608
- Noncasnici	2.100.451,311	1.792.126,957
Total	7.036.416,536	7.805.977,460

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

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.

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, rezultat din tranzacțiile realizate de producători și de furnizorii externi cu furnizorii naționali, pentru cantitățile de gaze naturale consumate lunar în perioada de referință:



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

4 Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale

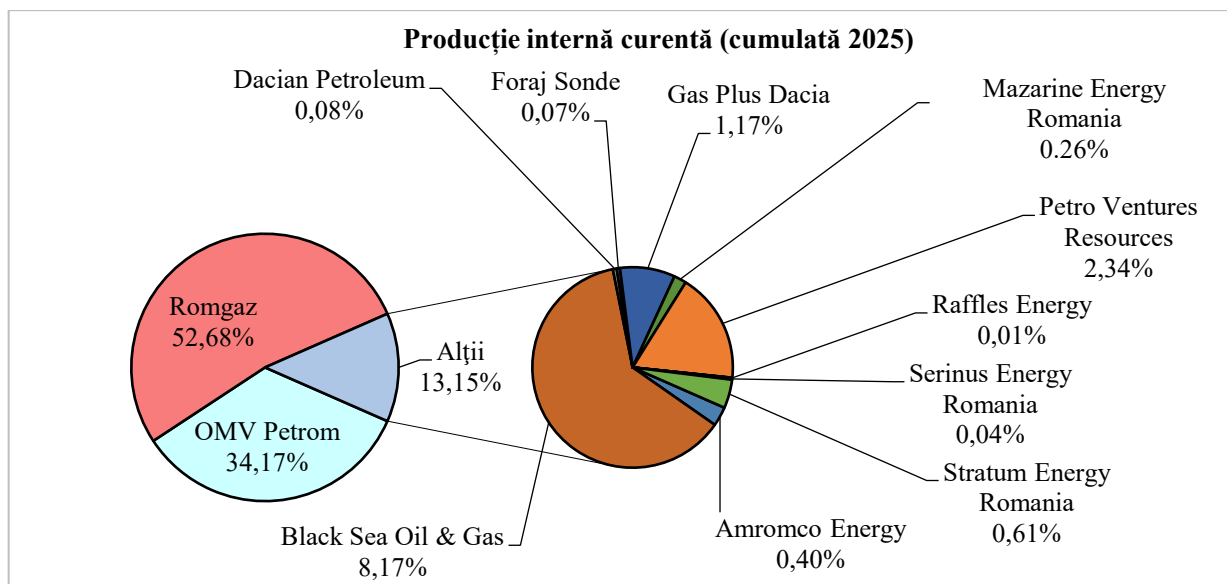
În conformitate cu teoria economică, se definesc următorii indicatori de concentrare:

- 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 august 2025 pentru producătorii de gaze naturale sunt prezentați în tabelul următor:

Indicatori de concentrare producători, august 2025	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	51,64	95,00	3.971,33

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.

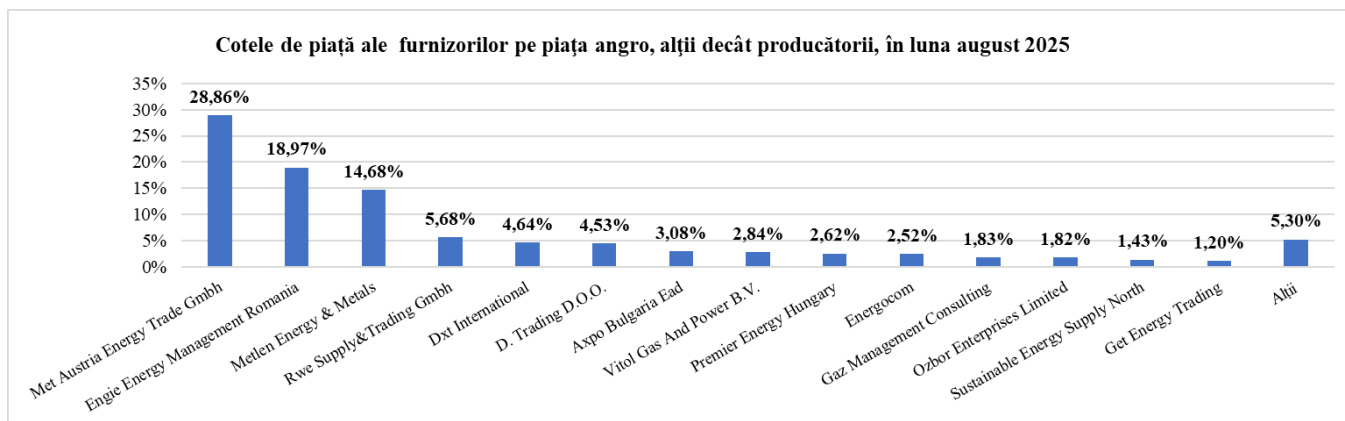


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii august 2025 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatori de concentrare furnizori angro, august 2025	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	28,86	62,51	1.525,50

Indicatorii au fost calculați prin raportarea cantității vândute de un furnizor 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.



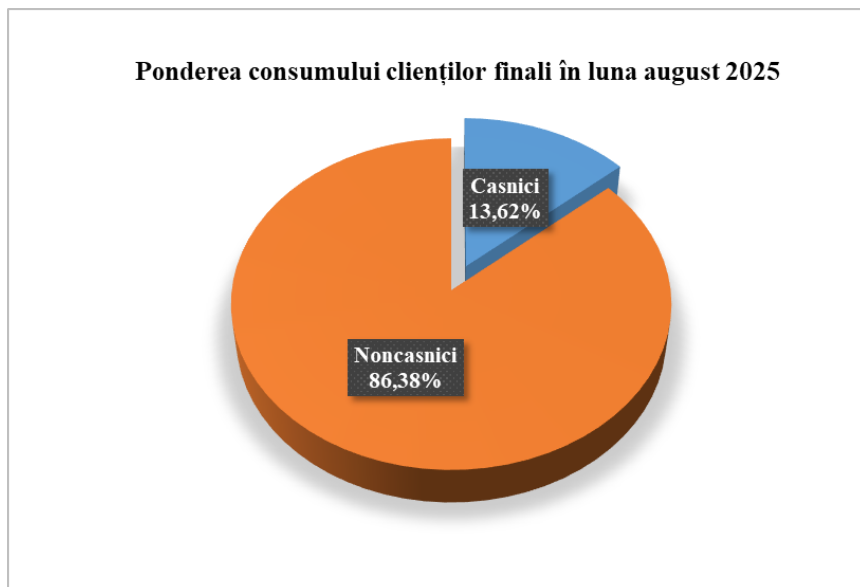
Sursa: raportări ale participanților activi la piața angro de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

Categoria Alții cuprinde 56 furnizori 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 august 2025
Producători	4.971.564,115
Restul participanților la piață*	23.374.939,278
Total	28.346.503,393

*furnizori și operatorul de transportator și sistem



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

În tabelul următor este prezentat consumul clienților finali în luna august 2025, 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	112.574,151
	D2	> 5,56	≤ 55,56	444.185,709
	D3	> 55,56	≤ 280,00	13.282,452
	D4	> 280,00	≤ 2800,00	4.385,934
	D5	> 2800,00	≤ 28000,00	461,814
Total clienți casnici				574.890,060
Clienți finali noncasnici	I1	> 55,57	≤ 280,00	116.550,905
	I2	> 280,00	≤ 2.800,00	146.182,259
	I3	> 2.800,00	≤ 28.000,00	365.939,681
	I4	> 28.000,00	≤ 280.000,00	564.179,232
	I5	> 280.000,00	≤ 1.120.000,00	1.285.468,162
	I6	> 1.120.000,00		1.168.114,030
Total clienți noncasnici				3.646.434,269
Total				4.221.324,329

În tabelul următor este prezentată situația privind numărul clienților casnici vulnerabili și cantitățile furnizate acestora, pentru luna august 2025, cu defalcare pe tranșe de consum:

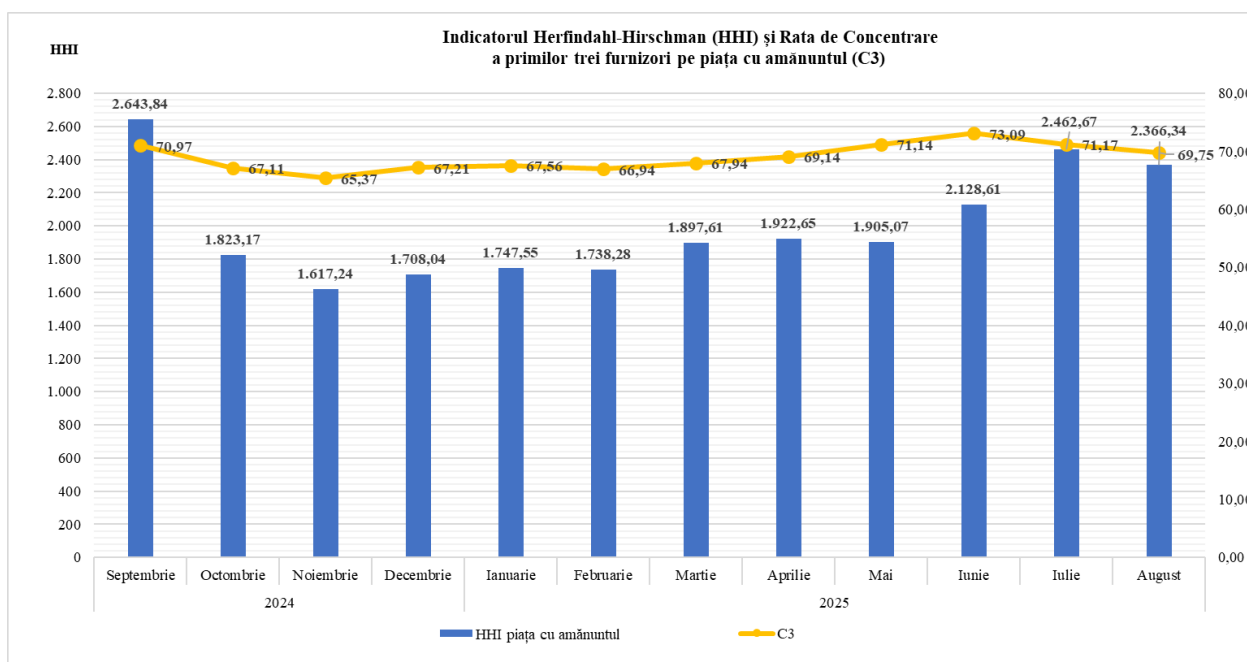
Tip client	Tranșa de consum			Număr clienți	Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim		
Clienți casnici vulnerabili	D1		≤ 5,56	10.793	640,052
	D2	> 5,56	≤ 55,56	14.926	2.045,495
	D3	> 55,56	≤ 280,00	16	35,951
Total				25.735	2.721,498

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 august 2025, determinați pe baza cantităților vândute de furnizori clienților casnici și noncasnici.

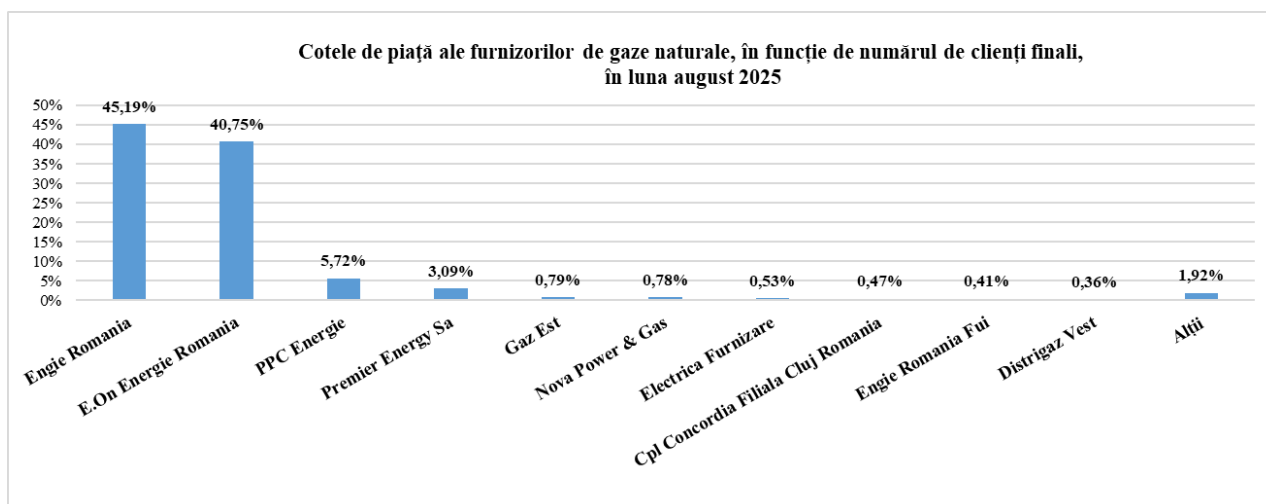
Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul - luna august 2025 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	42,74	69,75	2.366,34

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.



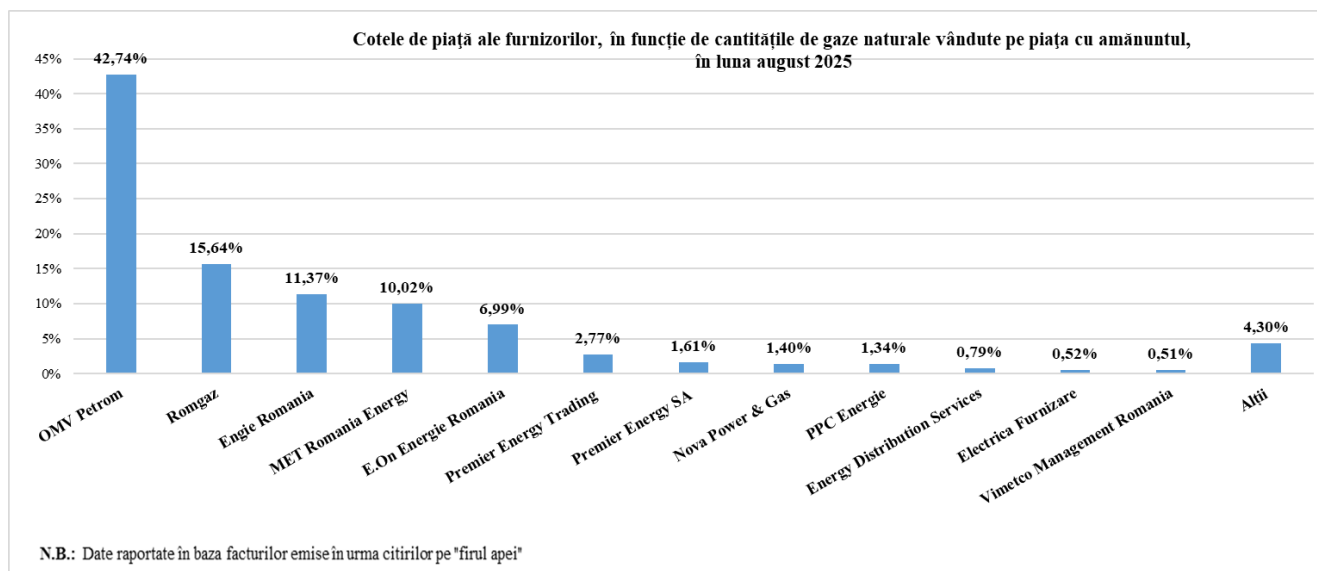
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de CMPGN

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 august 2025 și cumulativ pentru lunile iunie - august 2025.

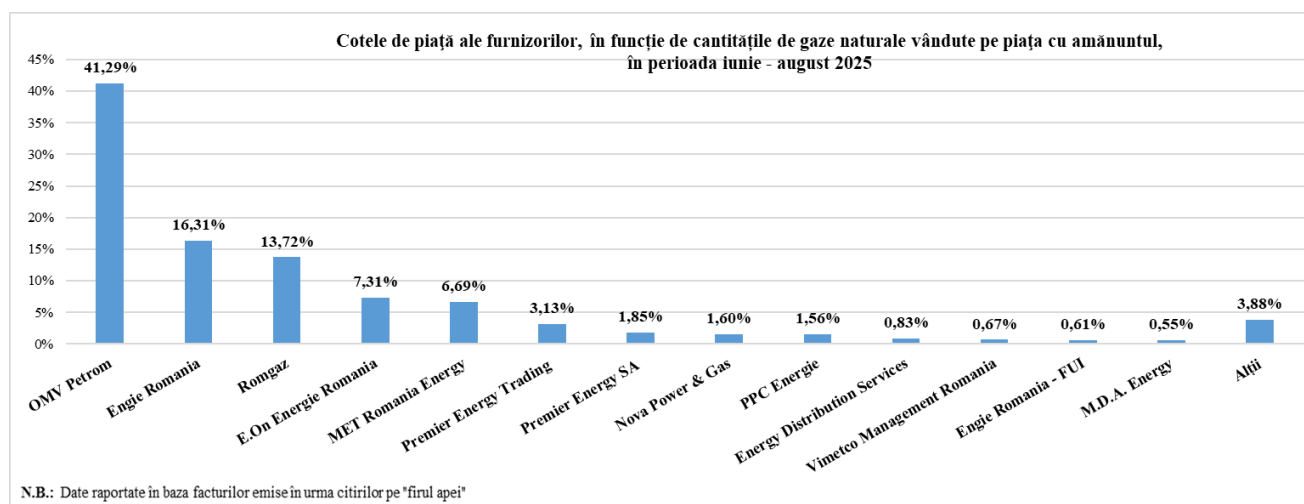


Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN

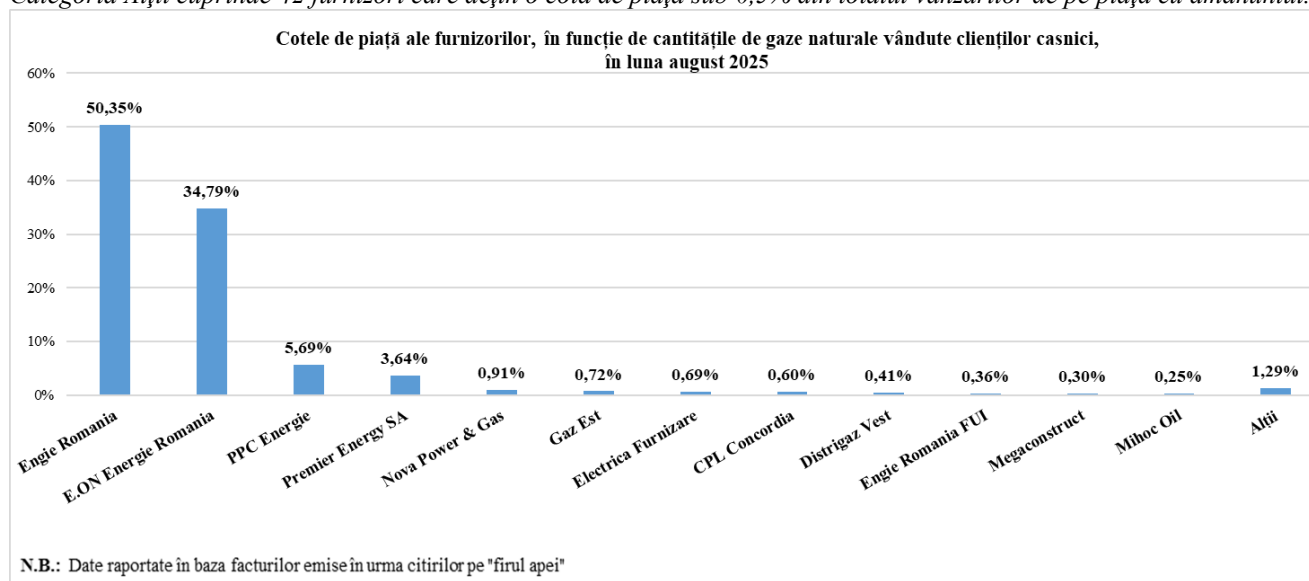
Categoria Alții cuprinde 43 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.



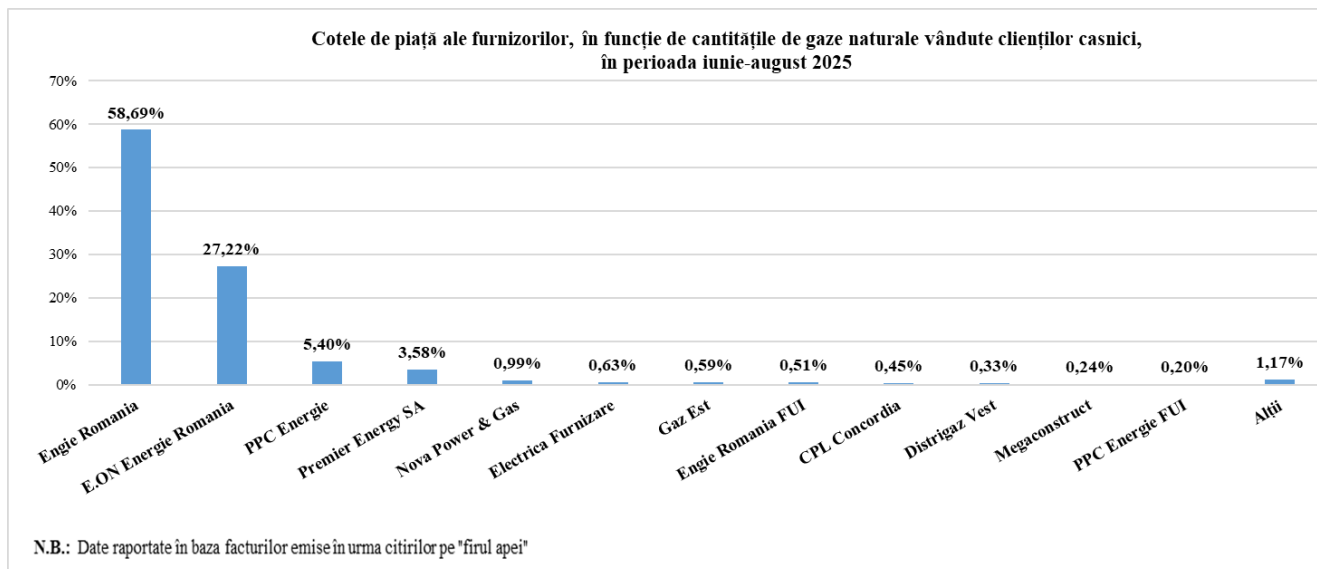
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN
 Categoria Alții cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



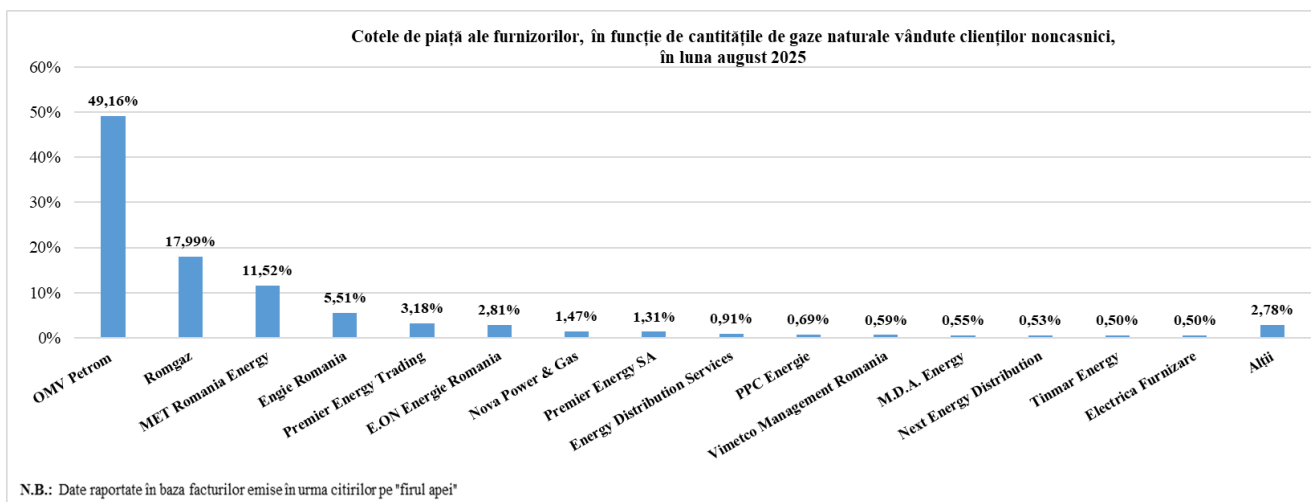
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN
 Categoria Alții cuprinde 42 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



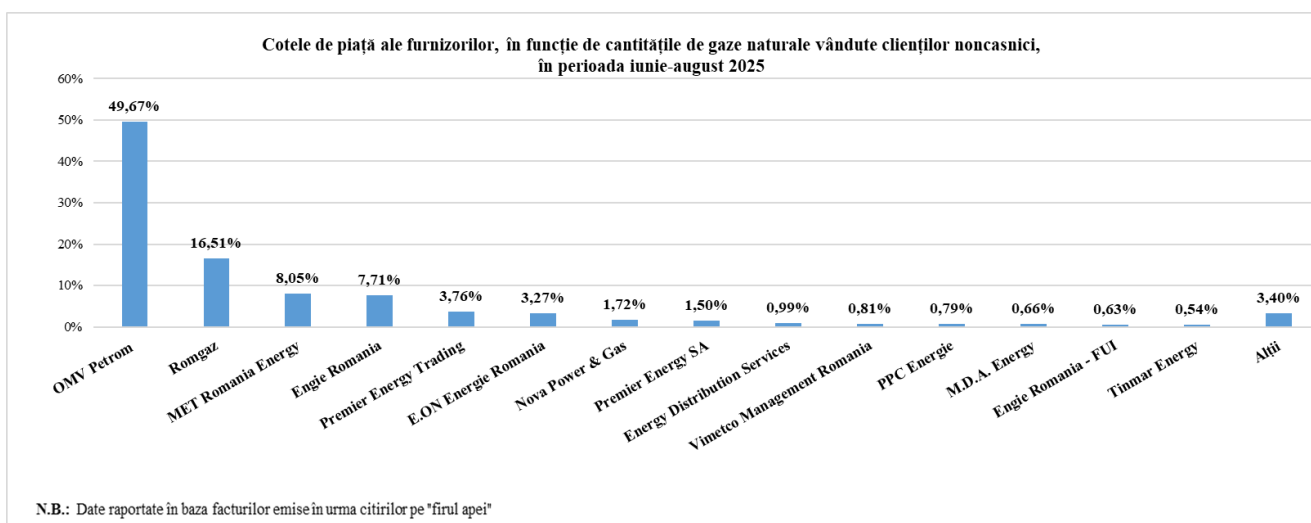
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN
 Categoria Alții cuprinde 27 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN
 Categoria Alții cuprinde 27 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.

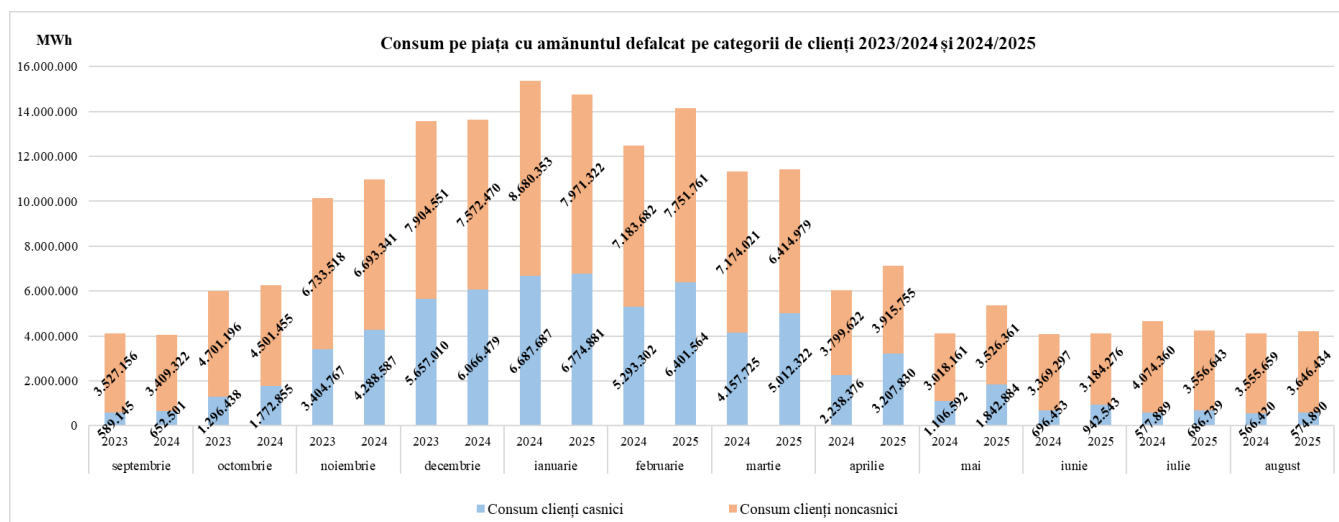


Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN
 Categoria Alții cuprinde 40 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.

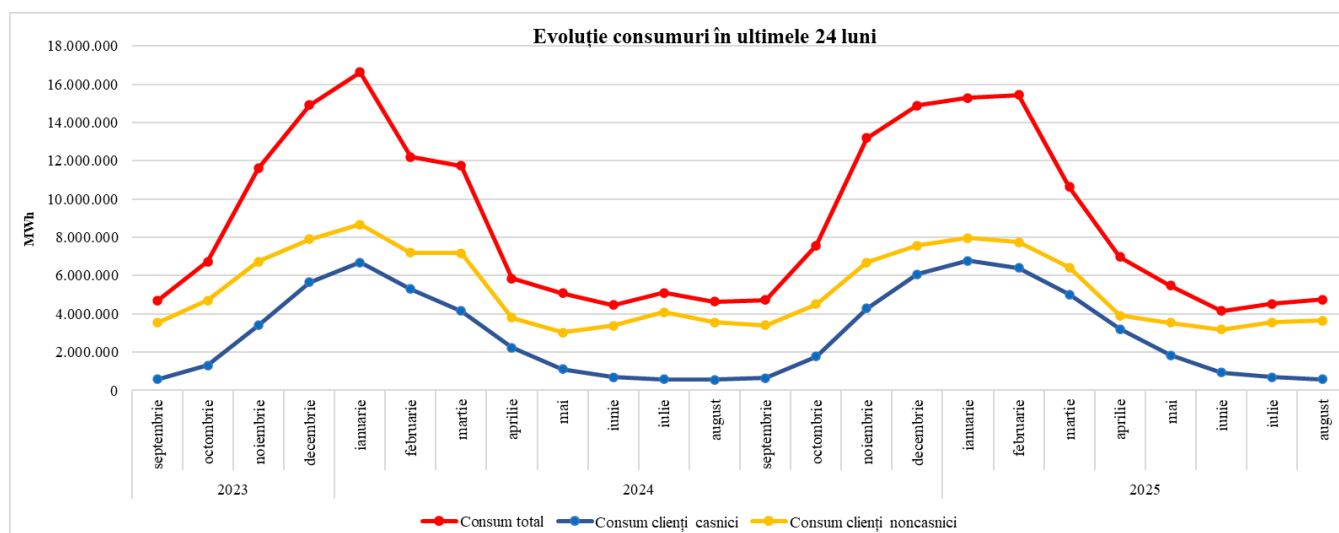


Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de CMPGN
 Categoria Alții cuprinde 41 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.

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



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



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

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

Prețul final pentru consumul de gaze naturale din luna august 2025 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	214,13
	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	194,14
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	191,49
C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh		170,25	
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	187,87
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	188,16
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	184,88
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	158,14
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	231,78
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	230,43
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	202,99
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	186,62
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	145,25

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	173,05
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	131,78
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	136,01
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	213,36
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	209,79
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	194,46
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	210,03
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	209,13
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	215,13
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	194,56

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.