

RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA DECEMBRIE 2024

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	4
1.	<i>Prezentare sintetică</i>	4
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 pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni</i>	8
6.	<i>Principalele date de bilanț aferente lunii decembrie 2024, 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>	15
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro</i>	16
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	16
5.	<i>Structura de înmagazinare</i>	18
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	18
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	18
2.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali</i>	18
3.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	20
4.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	24
5.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă</i>	24
6.	<i>Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	25

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.

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).

În piața concurențială, 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 concurențială 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 de gaze naturale, 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, operatorii de înmagazinare/stocare.

În luna decembrie 2024, pe piața de gaze naturale au acționat următorii operatori:

Nr. crt.	Denumire producător
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.	Denumire furnizor
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	BTDCConstruct & Ambient S.R.L.
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	Getica 95 Com S.R.L.
34	Instant Construct Company S.A.
35	Kolmar Bulgaria EOOD
36	Local Gaz S.R.L.
37	M.D.A. Energy S.R.L.
38	Megaconstruct S.A.
39	MET Austria Energy Trade GmbH
40	MET Romania Energy S.A.
41	Mihoc Oil S.R.L.
42	M.M. Data S.R.L.
43	Monsson Trading S.R.L.
44	MVM Future Energy Technology S.R.L.
45	Neogas Grid S.A.
46	Next Energy Distribution S.R.L.
47	Next Energy Partners 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	PPC Energie Muntenia S.A.
53	Premier Energy Furnizare S.A.
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	Wiee Hungaria Kft.
72	Wiee România S.R.L.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
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.	Denumire transportator
1	S.N.T.G.N. Transgaz S.A.

Nr. crt.	Denumire operator de înmagazinare
1	S.N.G.N. Romgaz Filiala de Înmagazinare gaze naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L.
2	Depomureș S.A.

Nr. crt.	Denumire operator de piețe centralizate
1	BRM S.A.
2	OPCOM S.A.

Nr. crt.	Denumire trader
1	Axpo Bulgaria EAD
2	D. Trading D.O.O.
3	DXT International S.A.
4	Energocom S.A. - Chișinău - Sucursala Otopeni
5	Engie Energy Management România S.R.L.
6	Gaz Management Consulting S.R.L.
7	Get Energy Trading S.R.L.
8	Global Commerce - 1 OOD
9	Metlen Energy & Metals S.A.
10	Ozbor Enterprises Limited
11	SD Gas&Power S.R.L.

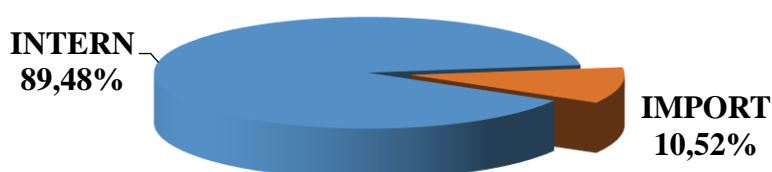
3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Consumul de gaze naturale în luna decembrie 2024 a fost de 14.749.187,342 MWh și a fost acoperit 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 decembrie 2024, care a fost livrată spre consum, a fost de 13.197.451,729 MWh și a reprezentat 89,48% din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

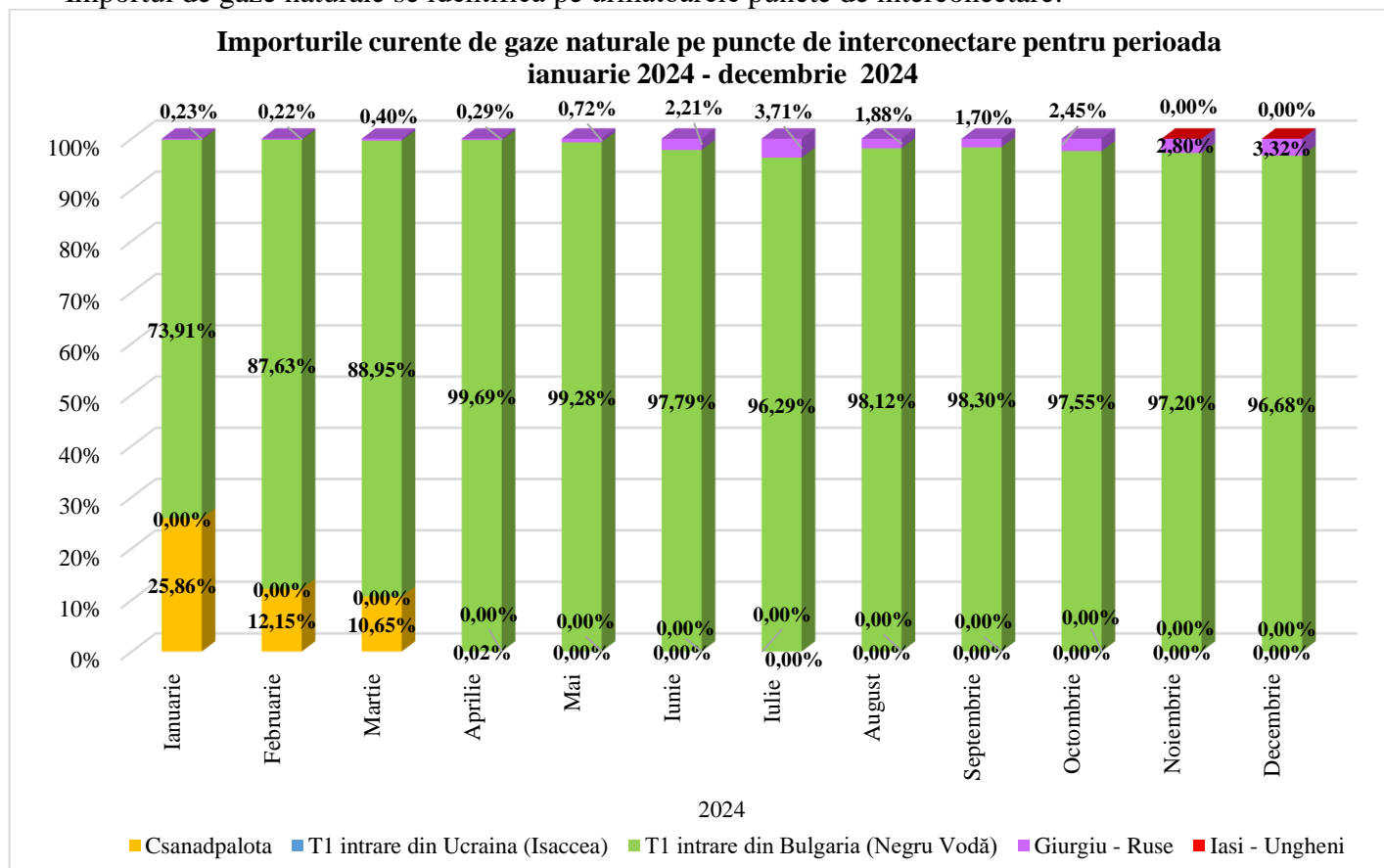
Importul livrat spre consum în luna decembrie 2024 a fost de 1.551.735,613 MWh și a reprezentat 10,52% din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde, pe lângă importul lunii curente, și extracția de gaze naturale din surse externe din depozitele de înmagazinare subterană.

Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna decembrie 2024



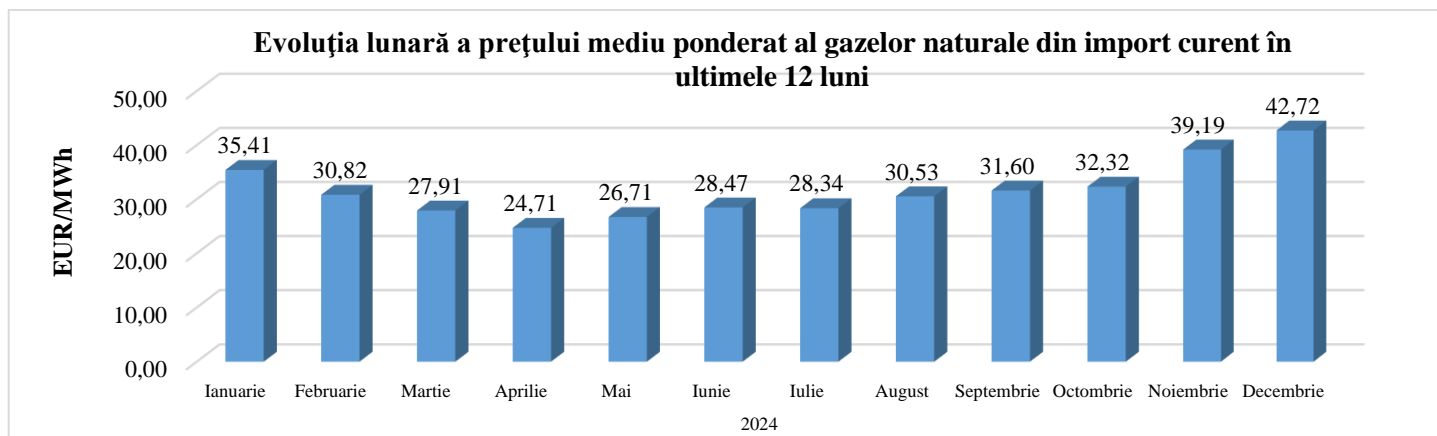
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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

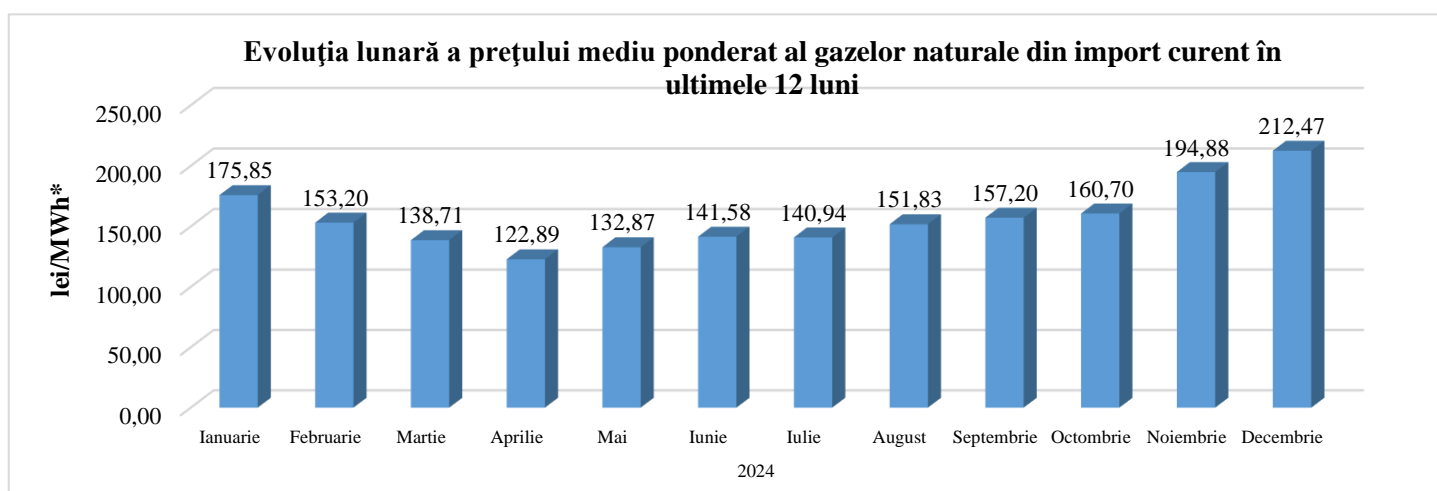


Sursa: raportări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de ANRE

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



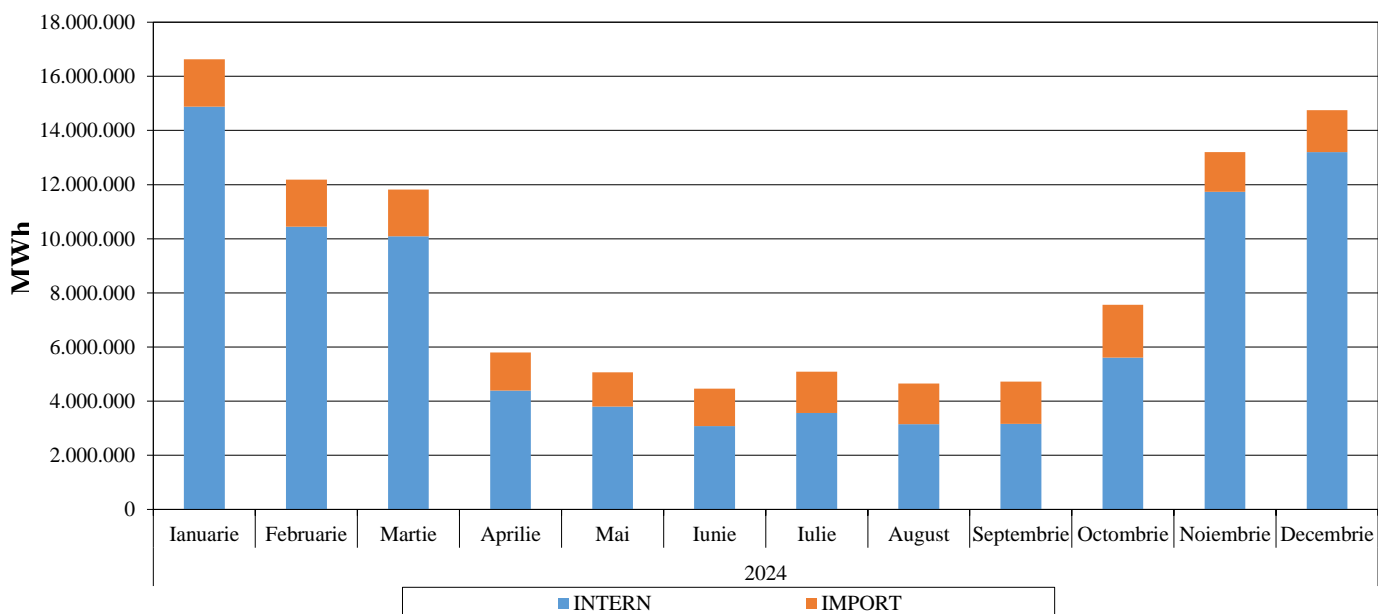
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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

* 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 ANRE

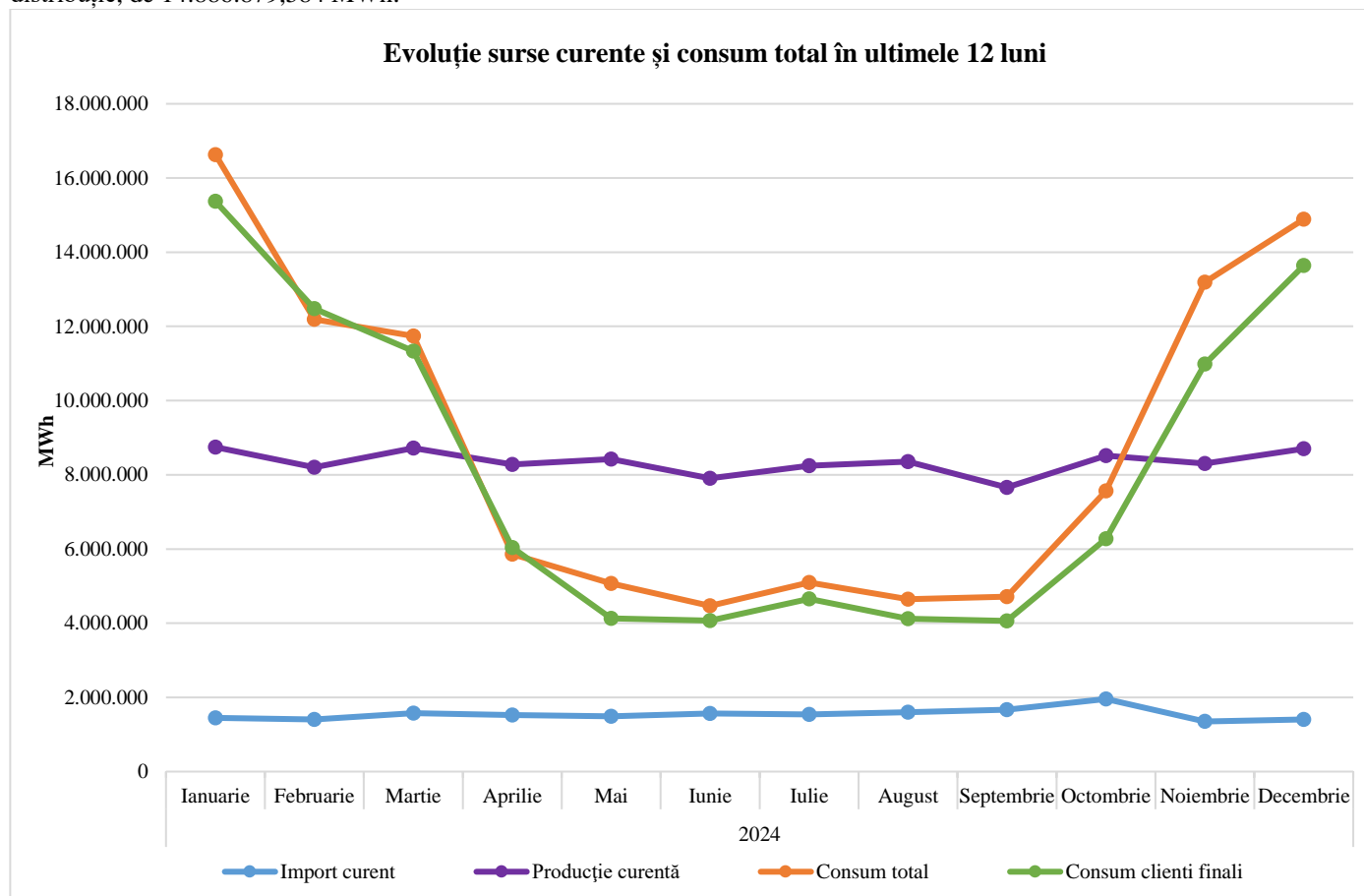
6. **Principalele date de bilanț aferente lunii decembrie 2024, față de aceeași lună a anului precedent**

Nr. Crt.	Indicatori	Decembrie 2023	Decembrie 2024	Evoluție 2024 față de 2023
1	Producție curentă (MWh)	8.695.866,816	8.704.842,885	0,10%
2	Import curent (MWh)	1.844.921,102	1.407.294,389	-23,72%
3	Export (MWh)	330.359,933	2.051.851,532	521,10%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	48.737,278	0,000	-100,00%
	din producție internă	48.737,278	0,000	-100,00%
	din import	0,000	0,000	0,00%
5	Extracție din depozite (MWh)	4.735.771,461	6.688.901,600	41,24%
	din producție internă	4.436.496,631	6.544.460,376	47,51%
	din import	299.274,830	144.441,224	-51,74%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit) (MWh)	-20.502,468	-15.953,590	-22,19%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	14.897.462,168	14.749.187,342	-1,00%
8	Consum total (MWh)*	14.914.201,223	14.886.747,191	-0,18%
9	Consum propriu (MWh) din care:	1.352.640,403	1.247.798,350	-7,75%
	Consum tehnologic Transgaz (MWh)	44.411,915	49.065,430	10,48%
10	Consum clienți finali (MWh)	13.561.560,820	13.638.948,841	0,57%

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

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

* Consumul total de 14.886.747,191 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. pe baza măsurătorilor operatorilor de distribuție, de 14.886.879,584 MWh.



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

Principalele date de bilanț aferente anului 2024, comparativ cu anul precedent 2023

Nr. Crt.	Indicatori	An 2023	An 2024	Evoluție 2024 față de 2023
1	Producție curentă (MWh)	99.242.339,539	100.063.937,042	0,83%
2	Import curent (MWh)	18.458.474,136	18.528.813,074	0,38%
3	Export (MWh)	13.225.348,416	18.524.515,676	40,07%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	22.486.025,401	19.133.252,792	-14,91%
	din producție internă	21.446.913,060	18.500.892,288	-13,74%
	din import	1.039.112,341	632.360,504	-39,14%
5	Extracție din depozite (MWh)	20.603.730,040	24.988.924,949	21,28%
	din producție internă	19.779.199,893	23.876.992,874	20,72%
	din import	824.530,147	1.111.932,075	34,86%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit) (MWh)	-37.119,779	12.781,433	-134,43%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	102.593.169,898	105.923.906,597	3,25%
8	Consum total (MWh)	102.464.330,164	106.051.366,289	3,50%
9	Consum propriu (MWh) din care:	7.626.156,297	8.914.757,377	16,90%
	Consum tehnologic Transgaz (MWh)	627.162,716	696.420,298	11,04%
10	Consum clienți finali (MWh)	94.838.173,867	97.136.608,912	2,42%

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

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

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

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	noiembrie-2024	decembrie-2024	decembrie-2023
1. CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022	4.363.643,553	4.593.441,317	4.327.262,600
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	3.104.942,272	3.263.962,823	3.701.803,651
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	23,54%	21,93%	24,82%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	1.116.771,528	1.182.688,189	445.800,067
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	8,47%	7,94%	2,99%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	141.929,753	146.790,305	179.658,882
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	1,08%	0,99%	1,20%
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.101.844,055	2.551.818,321	2.299.259,099
Preț mediu (lei/MWh)	205,32	219,58	187,01
% din consumul intern	15,93%	17,14%	15,42%
3. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.350.748,355	1.407.294,389	1.844.921,102
Preț mediu (lei/MWh)	194,88	212,47	216,09
% din consumul intern	10,24%	9,45%	12,37%
4. PIEȚE ORGANIZATE BRM	2.637.522,000	2.597.116,000	1.281.243,000
4.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
4.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	365.670,000	408.939,000	241.397,000
Preț mediu (lei/MWh)	169,10	171,07	354,57
% din consumul intern	2,77%	2,75%	1,62%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație			
Cantități tranzacționate (MWh)	8.250,000	15.425,000	65.720,000
Preț mediu (lei/MWh)	157,00	181,81	405,93
% din consumul intern	0,06%	0,10%	0,44%
4.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.303.800,000	990.800,000	78.864,000
Preț mediu (lei/MWh)	179,91	190,30	219,29

% din consumul intern	9,88%	6,66%	0,53%
4.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	766.073,000	996.566,000	698.947,000
Preț mediu (lei/MWh)	209,16	226,50	183,52
% din consumul intern	5,81%	6,69%	4,69%
4.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	201.979,000	200.811,000	262.035,000
Preț mediu (lei/MWh)	211,16	231,11	173,83
% din consumul intern	1,53%	1,35%	1,76%
5. PIETE CENTRALIZATE OPCOM	0,000	0,000	0,000
5.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.2. Modalitate de tranzacționare -PI-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.4. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LP			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
5.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE	60.554,423	76.069,323	102.494,811
6.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	60.554,423	76.069,323	102.494,811
Preț mediu (lei/MWh)	205,56	230,85	173,41
% din consumul intern	0,46%	0,51%	0,69%
TOTAL tranzacții pe piața angro ECHILIBRARE SNT	10.514.312,386	11.225.739,350	9.855.180,612
a. Cantități în excedent	132.048,107	116.808,911	164.850,413
Preț mediu (lei/MWh)	194,85	203,59	154,89
% din consumul intern	1,00%	0,78%	1,11%
b. Cantități în deficit	110.548,519	71.231,473	99.985,309
Preț mediu (lei/MWh)	224,71	252,84	190,71
% din consumul intern	0,84%	0,48%	0,67%

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

*Consumul intern aferent lunii decembrie 2024 a fost de 14.886.747,191 MWh.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	An 2023	An 2024
1. CONTRACTE INCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022	47.382.189,592	34.168.507,651
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	41.098.428,992	27.644.359,143
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	132,34
% din consumul intern	40,11%	26,07%

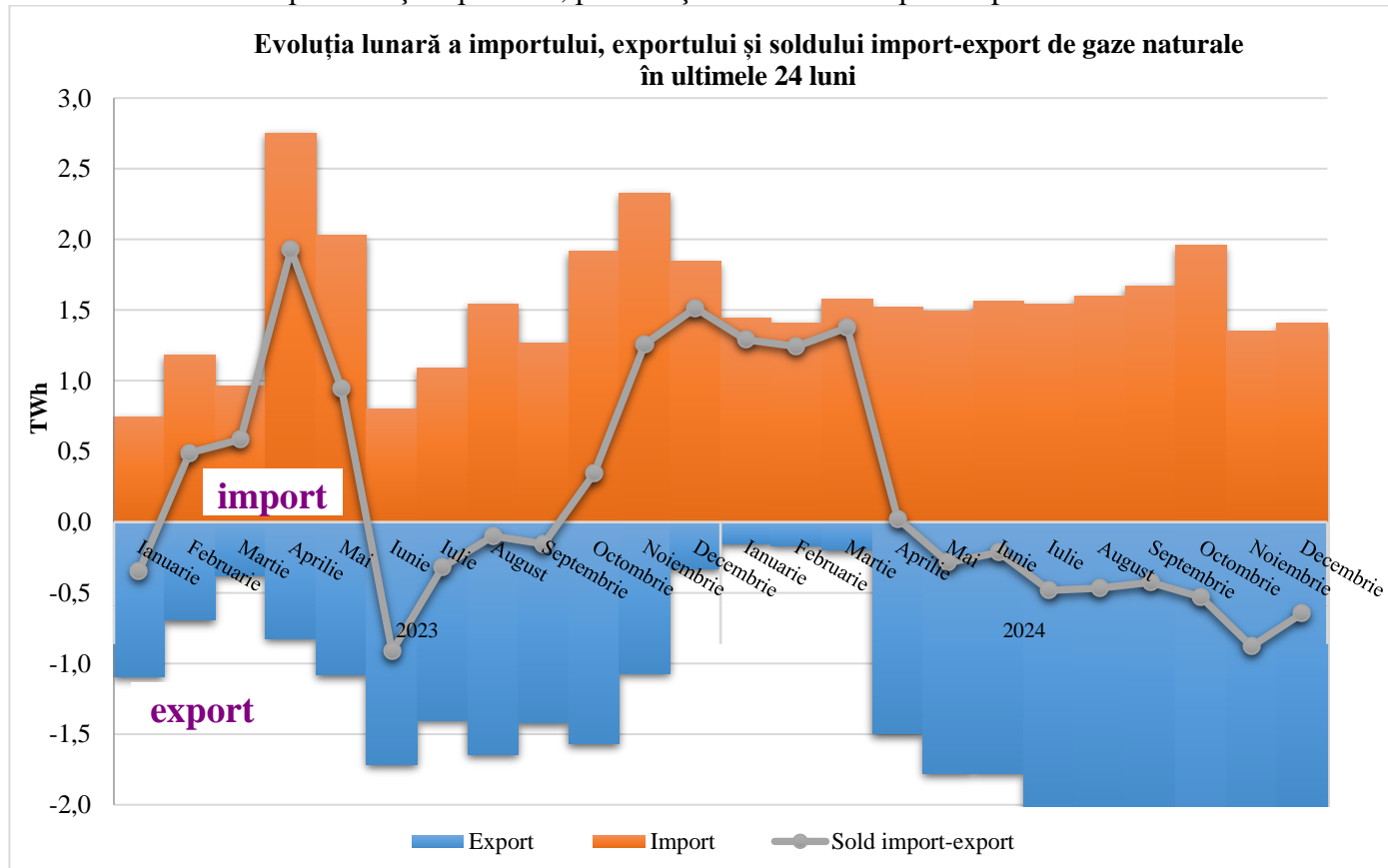
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	4.874.876,609	4.944.994,066
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	128,565
% din consumul intern	4,76%	4,66%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	1.408.883,991	1.579.154,442
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	130,05
% din consumul intern	1,37%	1,49%
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL		
Cantități tranzacționate (MWh)	35.028.843,147	29.421.543,078
Preț mediu (lei/MWh)	242,09	168,04
% din consumul intern	34,19%	27,74%
3. IMPORT		
Cantități tranzacționate (MWh)	18.458.474,136	18.528.813,074
Preț mediu (lei/MWh)	211,50	156,19
% din consumul intern	18,01%	17,47%
4. PIEȚE ORGANIZATE BRM		
4.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ		
Cantități tranzacționate (MWh)	177.000,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)	239,50	
% din consumul intern	0,17%	
4.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ		
Cantități tranzacționate (MWh)	5.967.410,067	6.296.722,004
Preț mediu (lei/MWh)	399,77	153,33
% din consumul intern	5,82%	5,94%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație		
Cantități tranzacționate (MWh)	1.842.734,001	91.736,000
Preț mediu (lei/MWh)	474,92	158,47
% din consumul intern	1,80%	0,09%
4.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ		
Cantități tranzacționate (MWh)	1.348.812,196	5.478.045,000
Preț mediu (lei/MWh)	258,94	171,07
% din consumul intern	1,32%	5,17%
4.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS		
Cantități tranzacționate (MWh)	7.341.900,600	14.751.190,000
Preț mediu (lei/MWh)	185,78	152,98
% din consumul intern	7,17%	13,91%
4.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS		
Cantități tranzacționate (MWh)	3.696.644,477	3.310.945,000
Preț mediu (lei/MWh)	186,77	152,68
% din consumul intern	3,61%	3,12%
5. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM		
5.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN		
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
5.2. Modalitate de tranzacționare -PI-GN		
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
5.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN		
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		

5.4. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LP		
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
5.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC		
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)		
% din consumul intern		
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE	763.408,594	777.950,664
6.1. Ring PE_IMB		
Cantități tranzacționate (MWh)	763.408,594	777.950,664
Preț mediu (lei/MWh)	193,69	155,65
% din consumul intern	0,75%	0,73%
Total tranzactii pe piata angro	120.164.682,809	112.733.716,471
ECHILIBRARE SNT		
a. Cantități în excedent	1.861.398,491	1.254.693,098
Preț mediu (lei/MWh)	185,10	141,84
% din consumul intern	1,82%	1,18%
b. Cantități în deficit	982.848,278	939.098,737
Preț mediu (lei/MWh)	235,35	171,34
% din consumul intern	0,96%	0,89%

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

* Consumul intern aferent anului 2023 a fost de 102.464.330,164 MWh, consumul intern aferent anului 2024 a fost de 106.051.366,289 MWh.

Valorile lunare ale importului și exportului, precum și ale soldului import-export în ultimele 24 de luni:



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

2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

În luna decembrie 2024, precum și cumulativ pentru anul 2024 comparativ cu anul 2023, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor, la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tranzacții ale producătorilor	- MWh -	
	Decembrie 2023	Decembrie 2024
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022 din care:	4.327.262,600	4.593.441,317
Casnici	3.701.803,651	3.263.962,823
PET	445.800,067	1.182.688,189
Consum tehnologic	179.658,882	146.790,305
Cantități tranzacționate conform contractelor negociate bilateral din care:	1.156.957,532	1.279.344,513
-Producători	380,893	93.840,958
-Furnizori	1.156.576,639	1.185.503,555
Echilibrare cu OTS	18.661,623	11.102,135
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	278.068,687	1.157.092,362
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	61.200,000	15.474,000
Platforma within day market gas	83.971,187	21.833,341
Platforma gas forward dublu competitivă și platforma gas forward contraparte centrală, din care:	118.973,250	1.104.566,028
- tranzacționate pe gas forward contraparte centrală	16.685,783	731.282,098
Piața de echilibrare	13.924,250	15.218,993
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	0,000	0,000
PCGN-LN	0,000	0,000
PCGN-LP	0,000	0,000
PCGN-OTC	0,000	0,000
PZU	0,000	0,000
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	2.836.964,598	3.306.152,629
Casnici	905,064	1.079,494
Noncasnici	2.836.059,534	3.305.073,135
Total	8.617.915,040	10.347.132,956

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

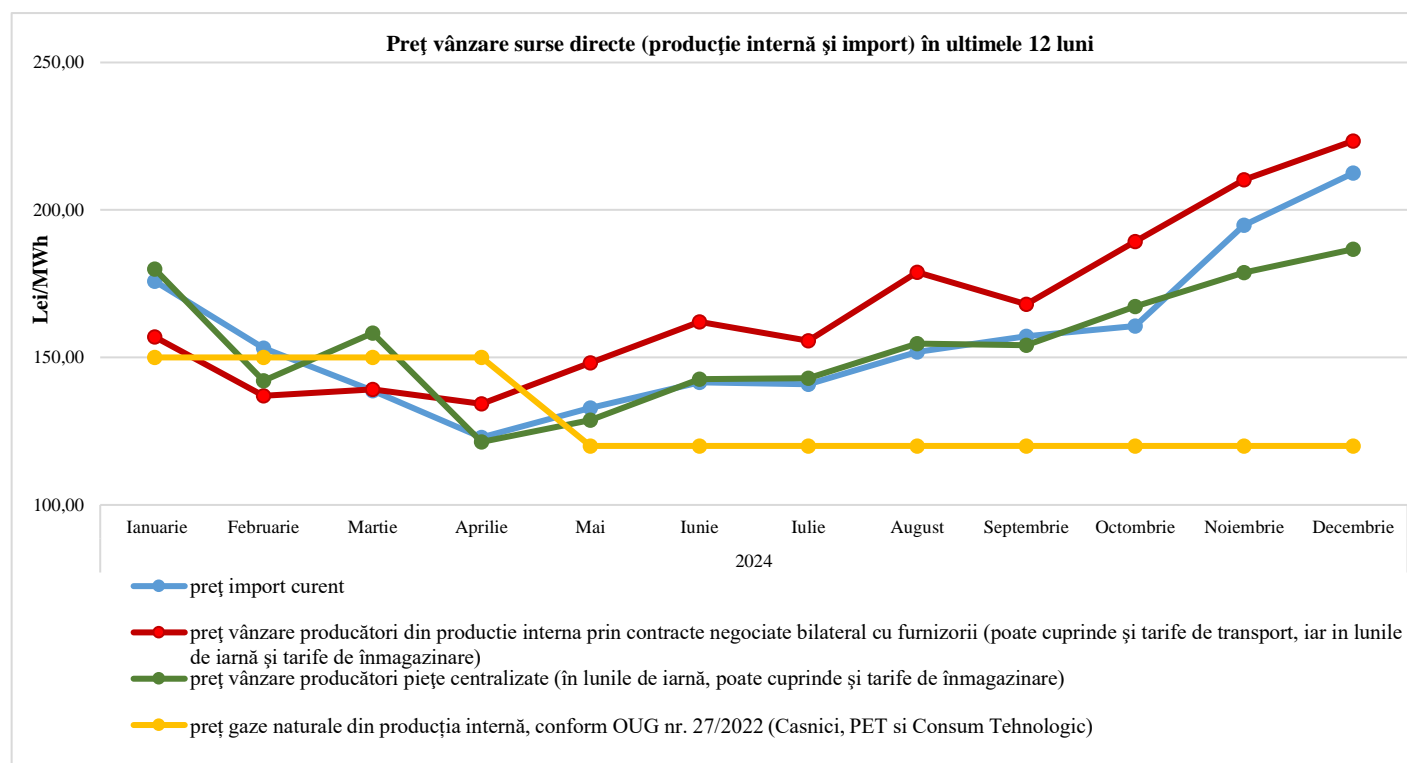
Tranzacții ale producătorilor	- MWh -	
	An 2023	An 2024
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022 din care:	47.382.189,592	34.168.507,651
Casnici	41.098.428,992	27.644.359,143
PET	4.874.876,609	4.944.994,066
Consum tehnologic	1.408.883,991	1.579.154,442
Cantități tranzacționate conform contractelor negociate bilateral din care:	14.594.840,224	16.018.157,122
-Producători	31.735,963	708.124,503
-Furnizori	14.563.104,261	15.310.032,619
Echilibrare cu OTS	202.241,558	176.281,085
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	7.842.806,146	17.772.477,065
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	2.257.158,965	6.117.859,199
Platforma within day market gas	1.390.935,481	1.741.979,714
Platforma gas forward dublu competitivă și platforma gas forward contraparte centrală, din care:	3.985.311,264	9.747.763,269
- tranzacționate pe gas forward contraparte centrală	835.854,712	3.610.028,791
Piața de echilibrare	209.400,436	164.874,883

Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	0,000	0,000
PCGN-LN	0,000	0,000
PCGN-LP	0,000	0,000
PCGN-OTC	0,000	0,000
PZU	0,000	0,000
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	29.372.067,472	28.687.200,338
Casnici	4.891,896	5.124,790
Noncasnici	29.367.175,576	28.682.075,548
Total	99.394.144,992	96.822.623,261

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

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

În graficul următor este prezentată evoluția prețului mediu de vânzare a 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 ANRE

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 (%)

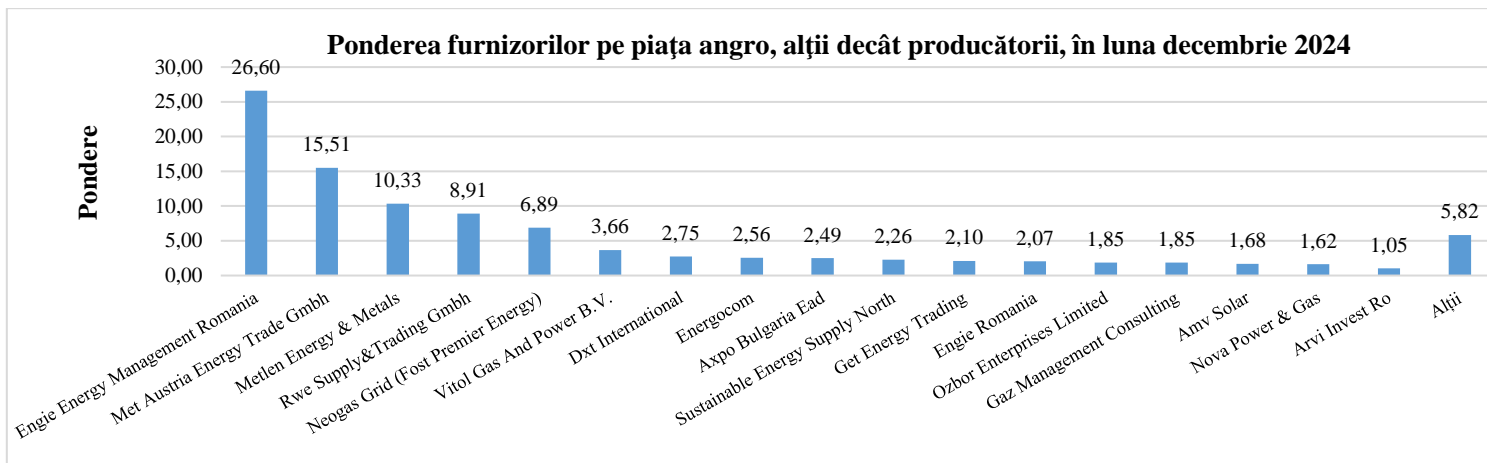
Semnificația valorilor indicatorului este:

HHI tinde la 0	concurență perfectă;
HHI < 1.000	pieță neconcentrată;
1.000 < HHI < 2.000	pieță moderat concentrată;
HHI > 2.000	pieță 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;
----------	--



Sursa: raportări ale furnizorilor pe piața angro de gaze naturale, prelucrate de ANRE
 Categoria Alții cuprinde 55 furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul vânzărilor pe piața angro.

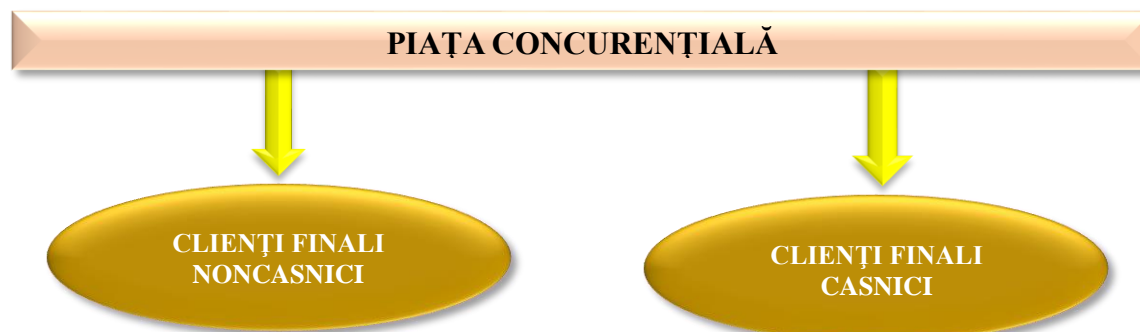
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii decembrie 2024
Producători	5.935.811,944
Restul participanților la piață*	16.383.252,051
Total	22.319.063,995

*furnizori și transportator

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 anii 2023 și 2024:

Anul 2023	Clienți*		Consum anual	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
Clienți casnici și noncasnici				
TOTAL	4.611.800	100,00	94.838.173,867	100,00
-casnici	4.390.628	95,20	34.024.368,700	35,88
-din care UI	34.700	0,79	291.344,161	0,86
-noncasnici	221.172	4,80	60.813.805,167**	64,12
-din care UI	12.934	5,85	6.221.954,769	10,23

*Număr de clienți la luna decembrie 2023

** Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

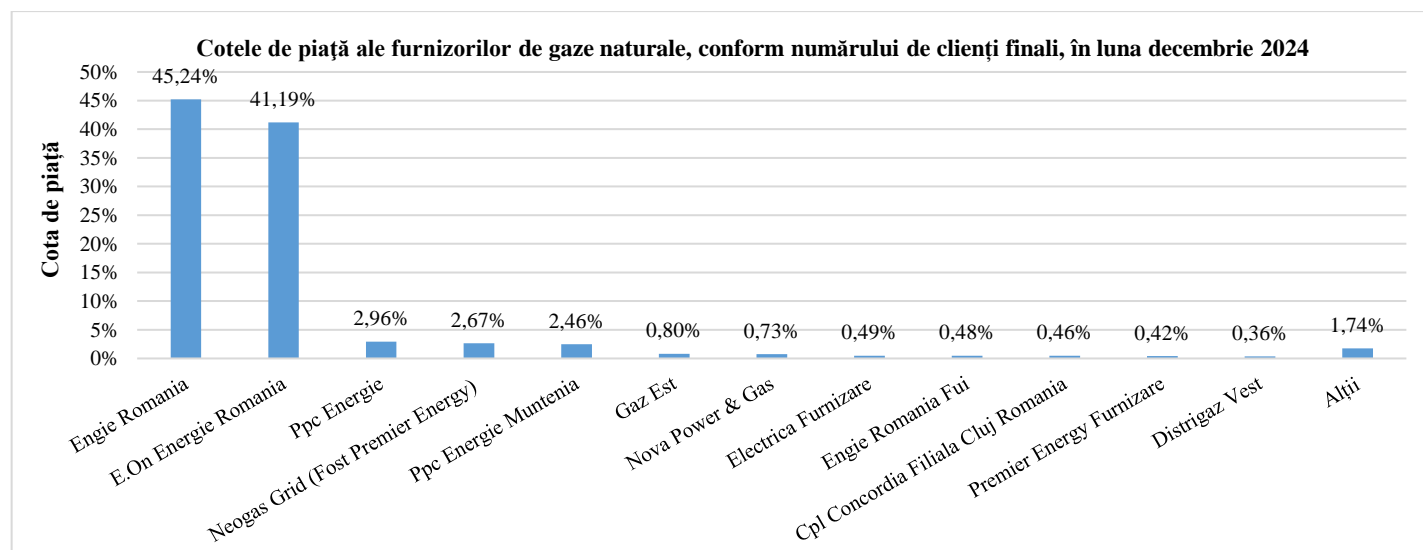
În tabelul următor este prezentată situația clienților finali în luna decembrie 2024, cu defalcare pe tranșe de consum:

Tip client	Tranșa de consum		Cantitate (MWh)	
		Minim		Maxim
Clienți finali casnici	D1		≤ 5,56	1.308.595,651
	D2	> 5,56	≤ 55,56	4.561.168,028
	D3	> 55,56	≤ 280,00	129.913,141
	D4	> 280,00	≤ 2800,00	62.027,290
	D5	> 2800,00	≤ 28000,00	4.774,563
Total clienti casnici			6.066.478,673	
Clienți finali noncasnici	I1	> 55,57	≤ 280,00	945.454,178
	I2	> 280,00	≤ 2.800,00	922.125,445
	I3	> 2.800,00	≤ 28.000,00	759.556,298
	I4	> 28.000,00	≤ 280.000,00	1.016.491,789
	I5	> 280.000,00	≤ 1.120.000,00	2.440.210,098
	I6	> 1.120.000,00		1.488.632,360
Total clienti noncasnici			7.572.470,168	
Total			13.638.948,841	

În tabelul următor este prezentată situația privind numărul clienților casnici vulnerabili și cantitățile furnizate acestora, pentru luna decembrie 2024, cu defalcare pe tranșe de consum:

Tip client	Tranșa de consum		Număr clienți	Cantitate (MWh)	
		Minim			Maxim
Clienți casnici vulnerabili	D1		≤ 5,56	39.352	22.648,879
	D2	> 5,56	≤ 55,56	49.048	72.424,628
	D3	> 55,56	≤ 280,00	81	296,241
	D4	> 280,00	≤ 2800,00	3	1,090
Total			88.484	95.370,838	

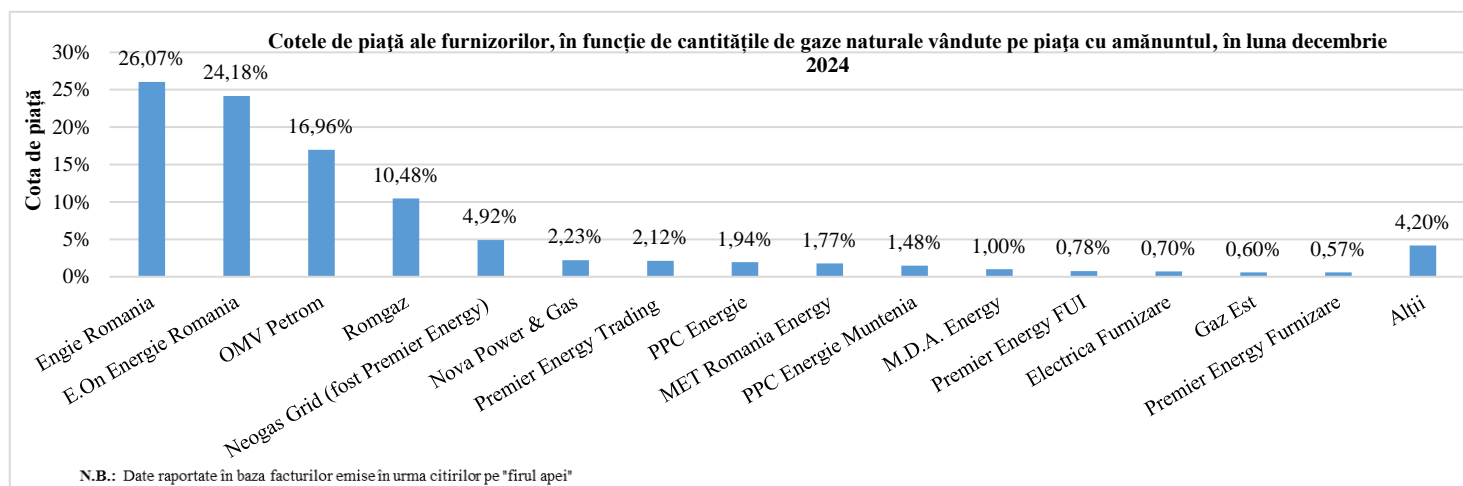
3. Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți



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

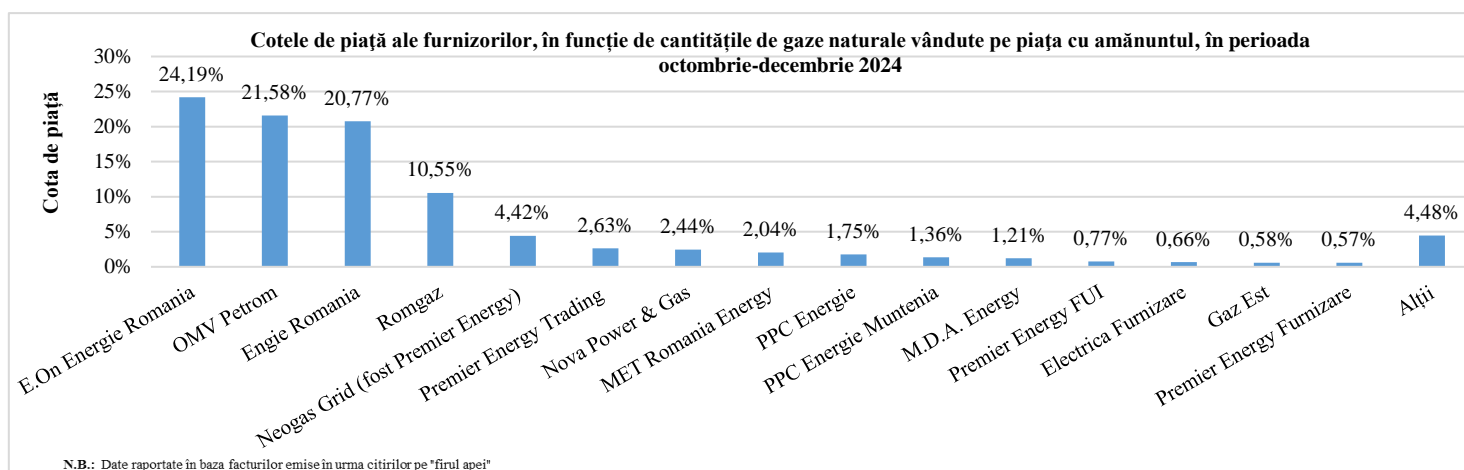
Categoria Alții cuprinde 47 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.

Raport monitorizare piață de gaze naturale – luna decembrie 2024



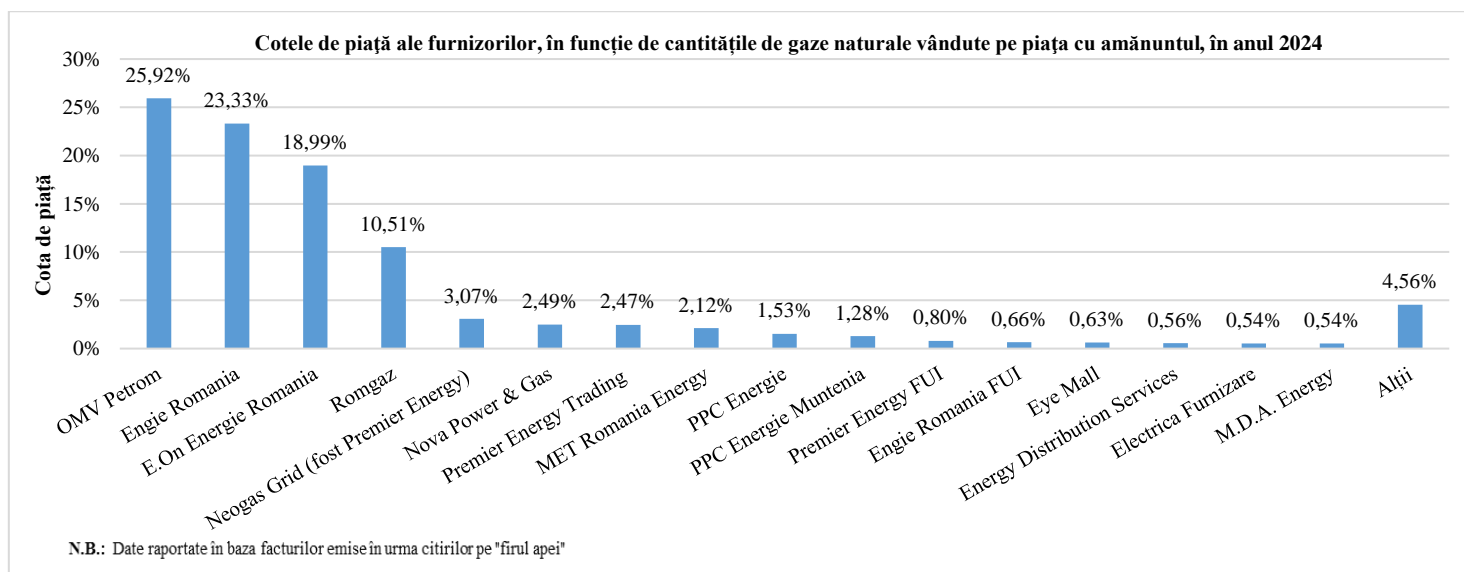
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



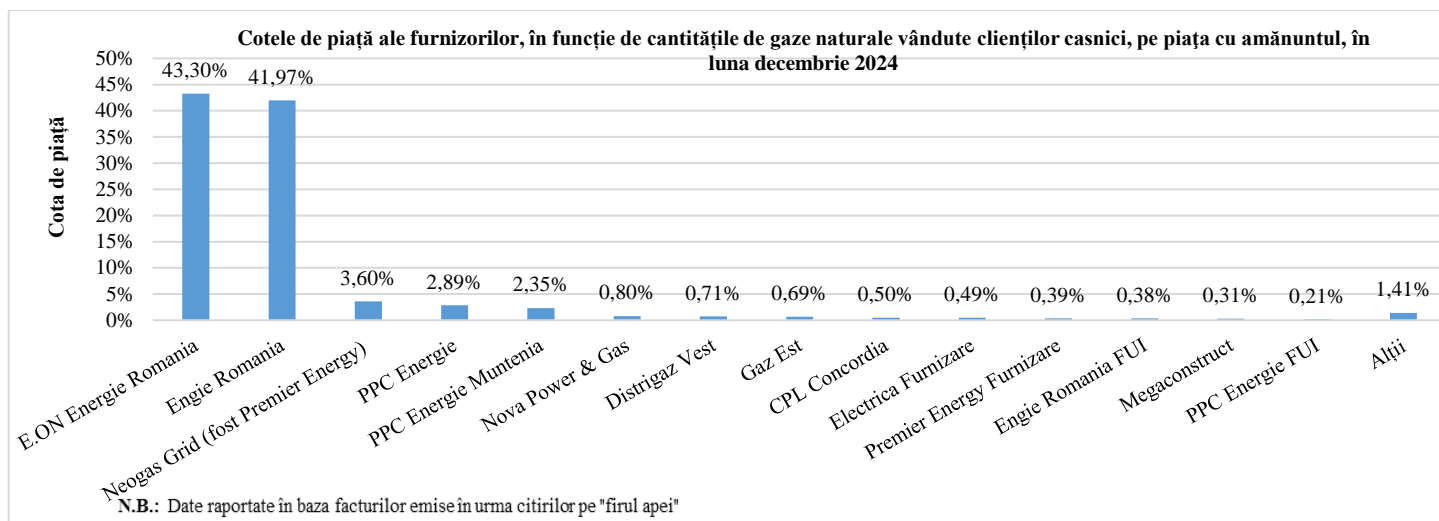
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor de pe piața cu amănuntul.



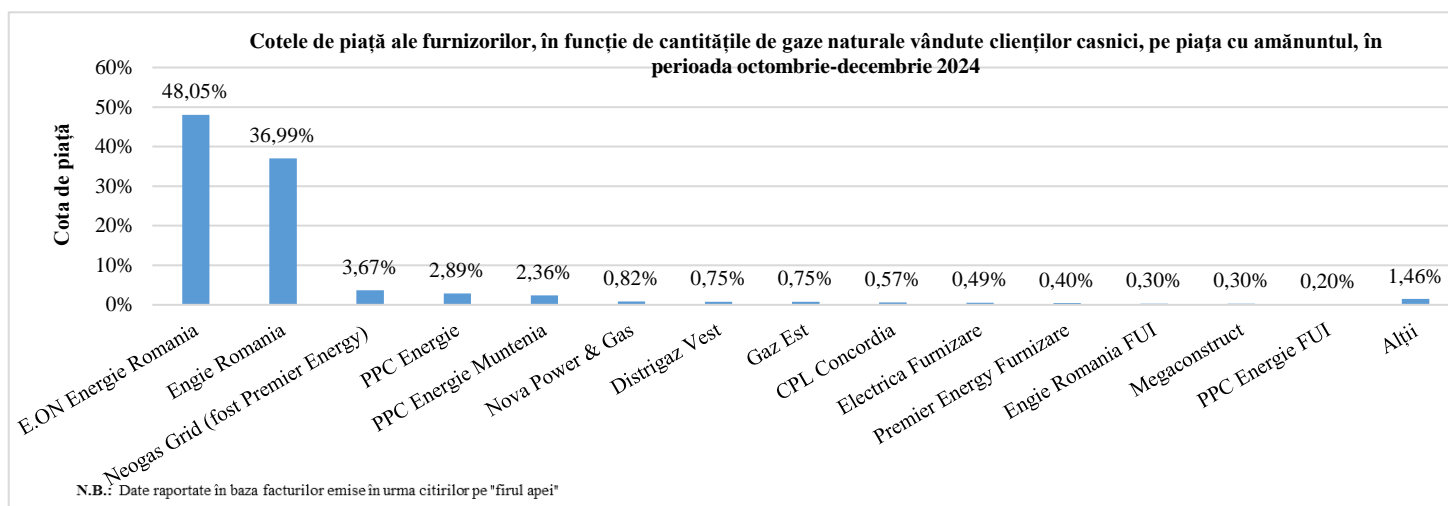
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 45 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor de pe piața cu amănuntul.



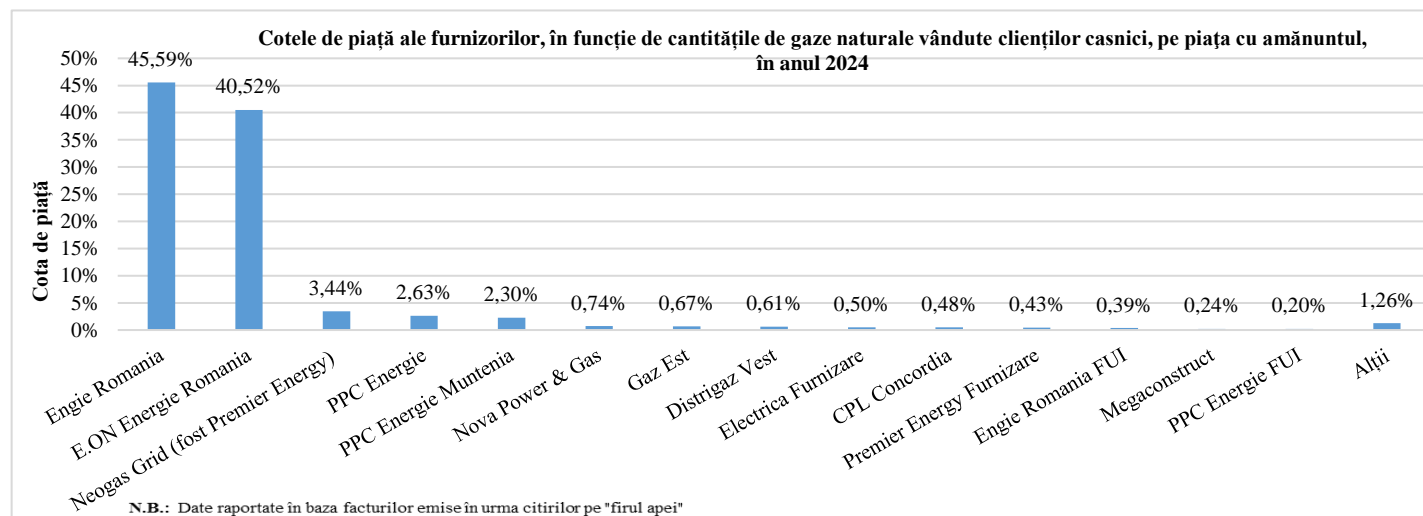
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 28 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



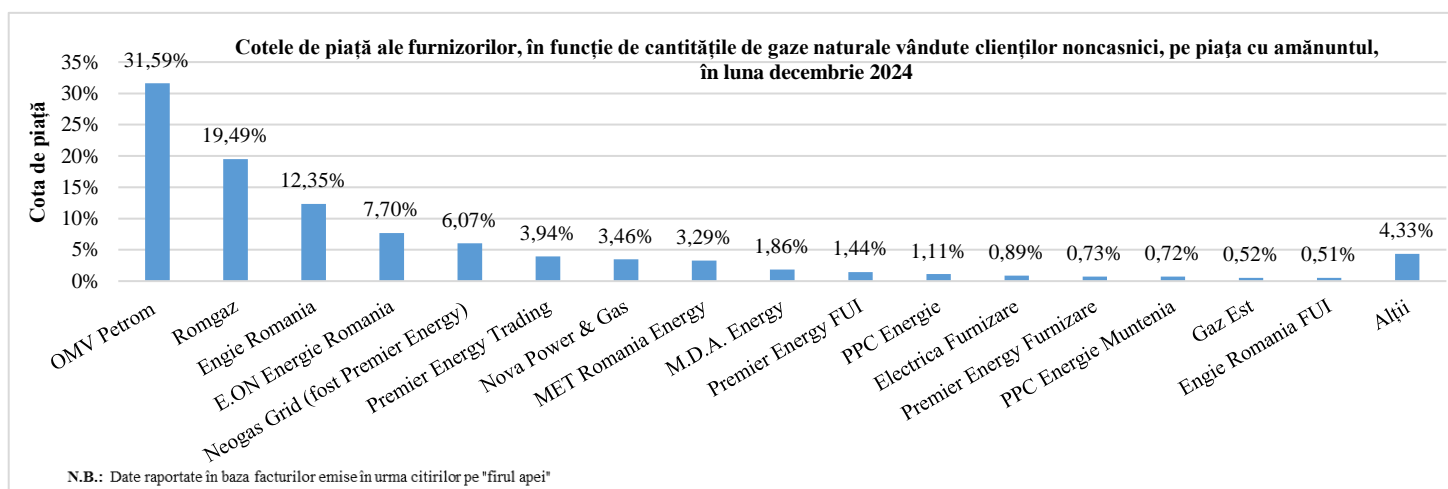
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 28 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



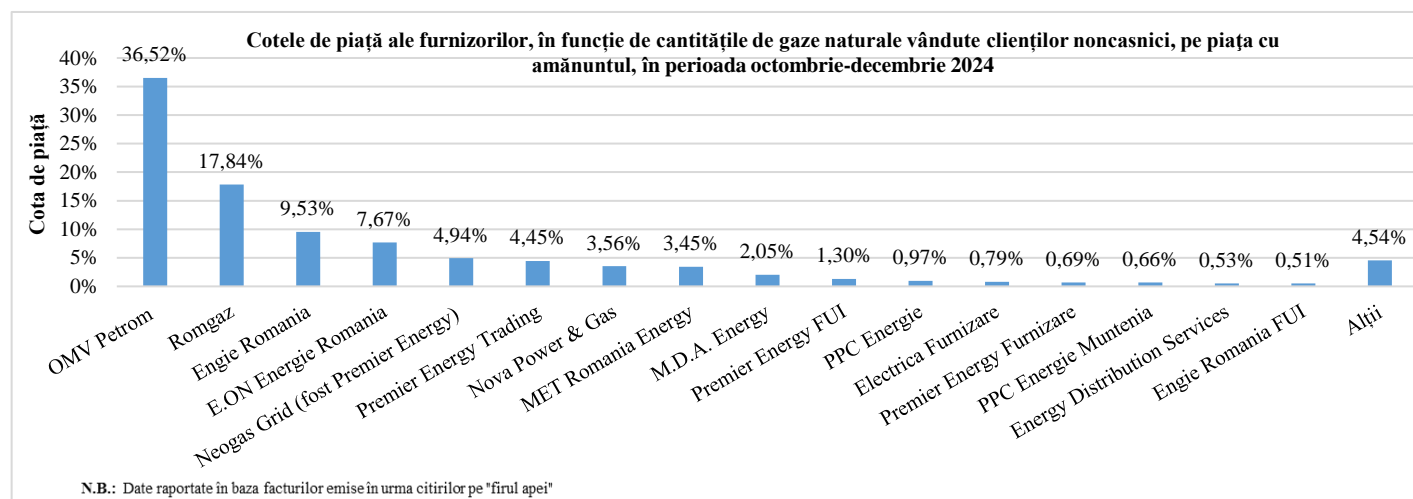
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 30 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul livrărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



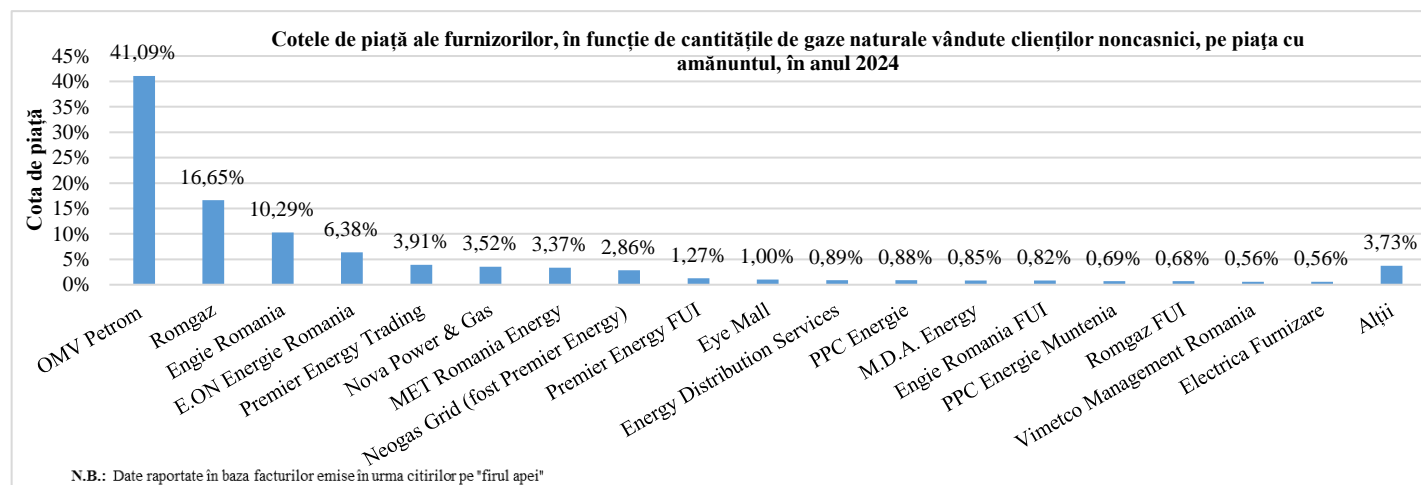
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

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.



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

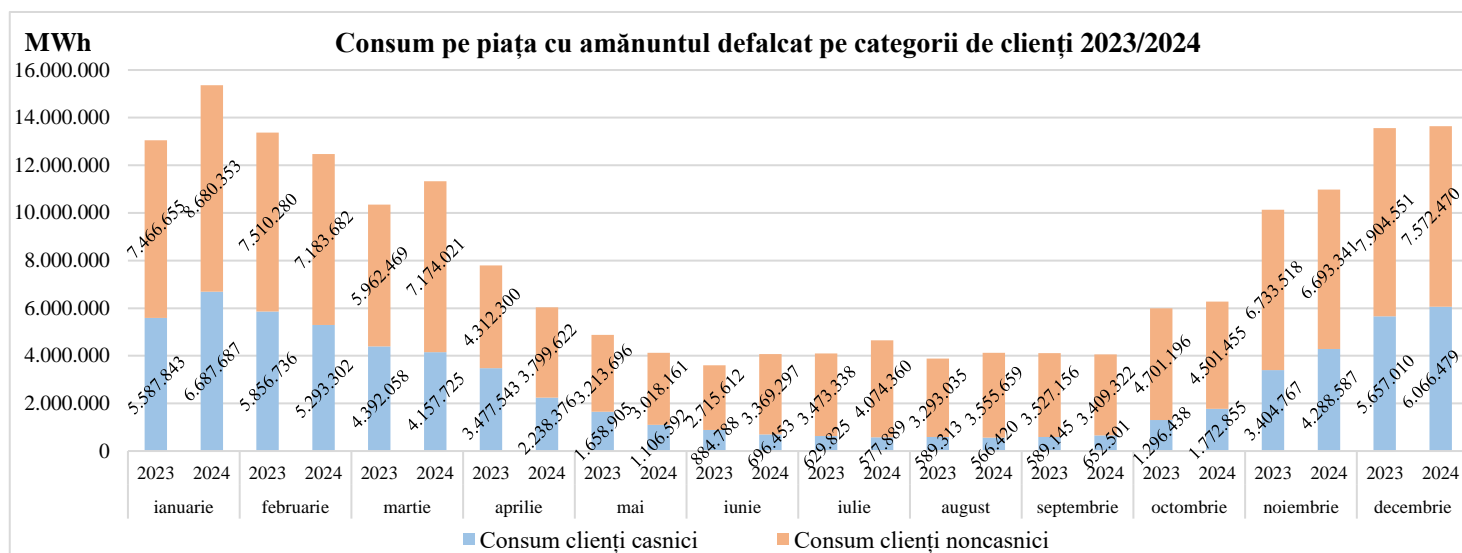
Categoria *Alții* cuprinde 41 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.



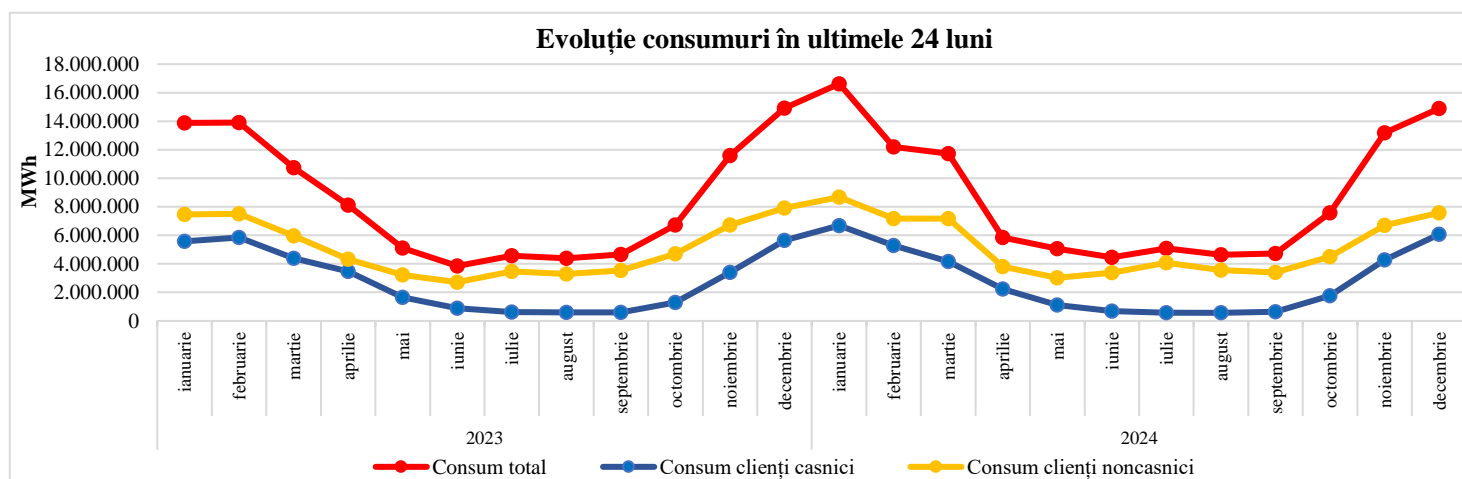
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 41 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor 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 ANRE



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

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

Prețul final pentru consumul de gaze naturale din luna decembrie 2024 al clienților finali casnici și noncasnici, inclusiv pentru clienții finali preluați în regim de ultimă instanță, se facturează în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022 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. 27/2022.

Precizăm că, prețurile raportate în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 5/2013, de către furnizorii de gaze naturale pentru clienții finali din portofoliu, sunt cele contractuale, nu cele aplicate în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022 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	185,19
		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	197,57
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	200,12
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	190,80
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	208,67
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	208,93
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	206,29
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	187,53
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	228,49
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	219,81
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	209,06
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	189,68
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	151,34

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	150,70
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	158,52
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	165,51
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	176,02
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	181,98
	Clienți conectați la SNT	B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	207,40
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	195,67
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	198,27
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	193,27
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	141,00

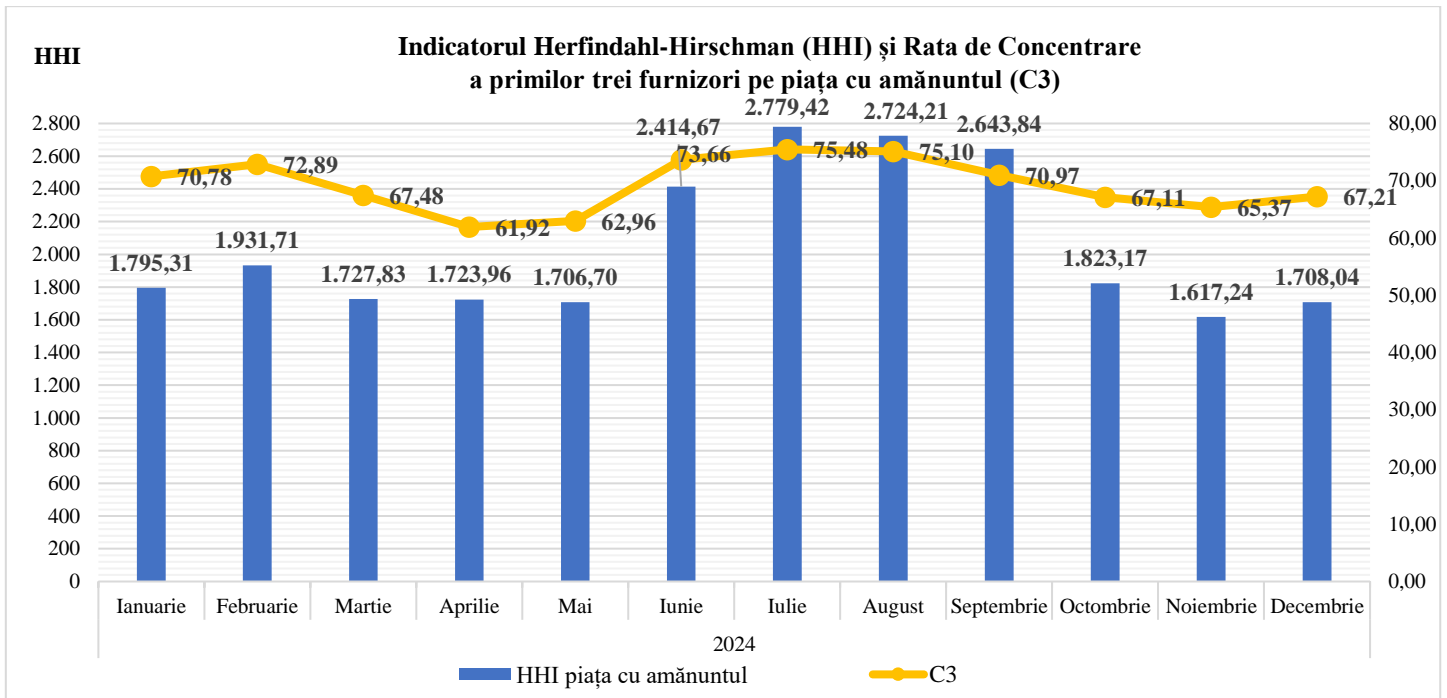
Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

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.

6. Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul de gaze naturale

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, decembrie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	26,07	67,21	1.708,04

Acești indicatori au fost calculați prin raportarea cantității vândute de un furnizor pe piața cu amănuntul la totalul cantităților vândute în luna respectivă de furnizorii de pe piața cu amănuntul.



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