

RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA SEPTEMBRIE 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 septembrie 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>	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>	16
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>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți.....</i>	18
4.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	20
5.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă.....</i>	21
6.	<i>Indicatori de concentrare a pieței cu amănuntul de gaze naturale.....</i>	22

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 septembrie 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	Arvi Invest Ro S.R.L.
6	Axpo Energy România S.A.
7	Black Sea Oil&Gas S.A.
8	BTDCConstruct & Ambient S.R.L.
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	Design Proiect S.R.L
15	Distrigaz Vest S.A.
16	Electric Planners S.R.L.
17	Electrica Furnizare S.A.
18	Energy Core Development S.R.L
19	Energy Distribution Services S.R.L
20	Energy Gas Provider S.R.L.
21	Engie România S.A.
22	Entrex Services S.R.L
23	E.ON Energie România S.A.
24	Euro Seven Industry S.R.L.
25	Eye Mall S.R.L.
26	Foraj Sonde S.A.
27	Gas Plus Dacia S.R.L.
28	Gaz Est S.A.

29	Gaz Nord Est S.A.
30	Gaz Vest Trading S.R.L.
31	Gazmir Iași S.R.L.
32	Getica 95 Com S.R.L.
33	Instant Construct Company S.A.
34	Local Gaz S.R.L.
35	M.D.A. Energy S.R.L.
36	Megaconstruct S.A.
37	MET Austria Energy Trade GmbH
38	MET Romania Energy S.A.
39	Mihoc Oil S.R.L.
40	M.M. Data S.R.L.
41	Monsson Trading S.R.L.
42	MVM Future Energy Technology S.R.L.
43	Next Energy Distribution S.R.L.
44	Next Energy Partners S.R.L.
45	Nova Power & Gas S.R.L.
46	OMV Petrom S.A.
47	Petro Ventures Resources S.R.L.
48	PPC Energie S.A.
49	PPC Energie Muntenia S.A.
50	Premier Energy S.R.L.
51	Premier Energy Furnizare S.A.
52	Premier Energy Trading S.R.L.
53	Prisma Serv Company S.R.L.
54	Raffles Energy S.R.L.
55	Renovatio Trading S.R.L.
56	Romenergy Trading S.R.L.
57	S.N.G.N. Romgaz S.A.
58	RWE Supply & Trading GmbH
59	Serinus Energy România S.A.
60	Serinus Energy România Trading S.R.L.
61	Solprim S.R.L.
62	Stratum Energy România LLC
63	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
64	Tinmar Energy S.A.
65	Trade Motion S.R.L.
66	Transenergo Com S.A.
67	Vimetco Management România S.A.
68	Vitol Gas and Power B.V.
69	We Power Team S.R.L.
70	Wiee Hungaria Kft.
71	Wiee România S.R.L.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
1	Cordun Gaz S.A.
2	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
3	Delgaz Grid S.A.
4	Design Proiect S.R.L.
5	Distrigaz Sud Retele S.R.L.
6	Distrigaz Vest S.A.

7	Dornacor Invest S.R.L.
8	Euro Seven Industry S.R.L.
9	Gaz Est S.A.
10	Gaz Nord Est S.A.
11	Gaz Vest S.A.
12	Gazmir Iași S.R.L.
13	Instant Construct Company S.A.
14	M.M. Data S.R.L.
15	Megaconstruct S.A.
16	Mehedinți Gaz S.A.
17	Mihoc Oil S.R.L.
18	Nord Gaz S.R.L.
19	Nova Power & Gas S.R.L.
20	Oligopol S.R.L.
21	Premier Energy S.R.L.
22	Prisma Serv Company S.R.L.
23	S.N.G.N. Romgaz S.A.
24	Salgaz S.A.
25	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	Allianz Energy Bulgaria OOD
2	Axpo Bulgaria EAD
3	Depa Commercial S.A.
4	D. Trading D.O.O.
5	DXT International S.A.
6	Energocom S.A. - Chișinău - Sucursala Otopeni
7	Engie Energy Management România S.R.L.
8	Gaz Management Consulting S.R.L.
9	Get Energy Trading S.R.L.
10	Metlen Energy & Metals S.A.
11	Ozbor Enterprises Limited
12	SD Gas&Power S.R.L.
13	Trafigura Nat Gas Limited ltd
14	Yar Power S.R.L.

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

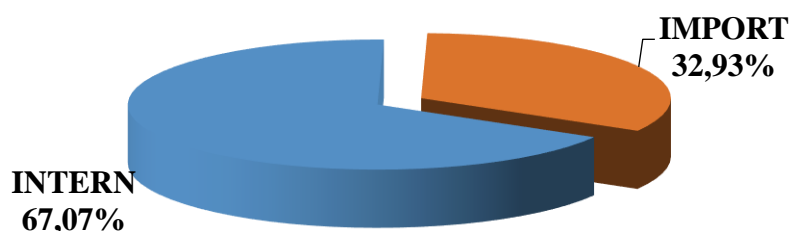
Consumul de gaze naturale în luna septembrie 2024 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare), precum și din gaze naturale provenite din import (curent).

Producția internă de gaze naturale în luna septembrie 2024, care a fost livrată spre consum, a fost de 3.163.451,888 MWh și a reprezentat 67,07% 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 septembrie 2024 a fost de 1.553.480,103 MWh și a reprezentat 32,93% din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde importul lunii curente de gaze naturale.

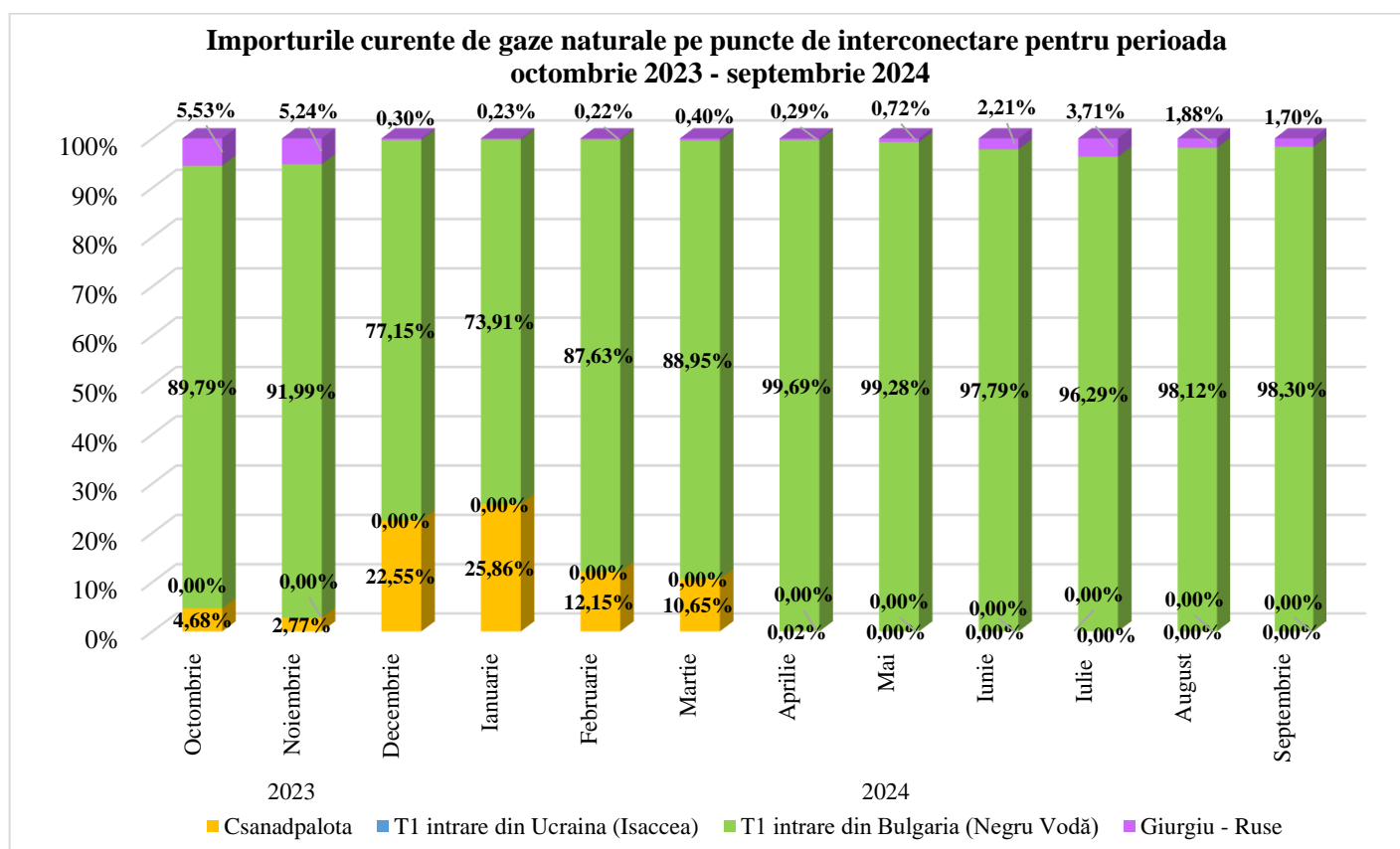
Aceste cantități conduc la sursele consumate de 4.716.931,991 MWh.

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



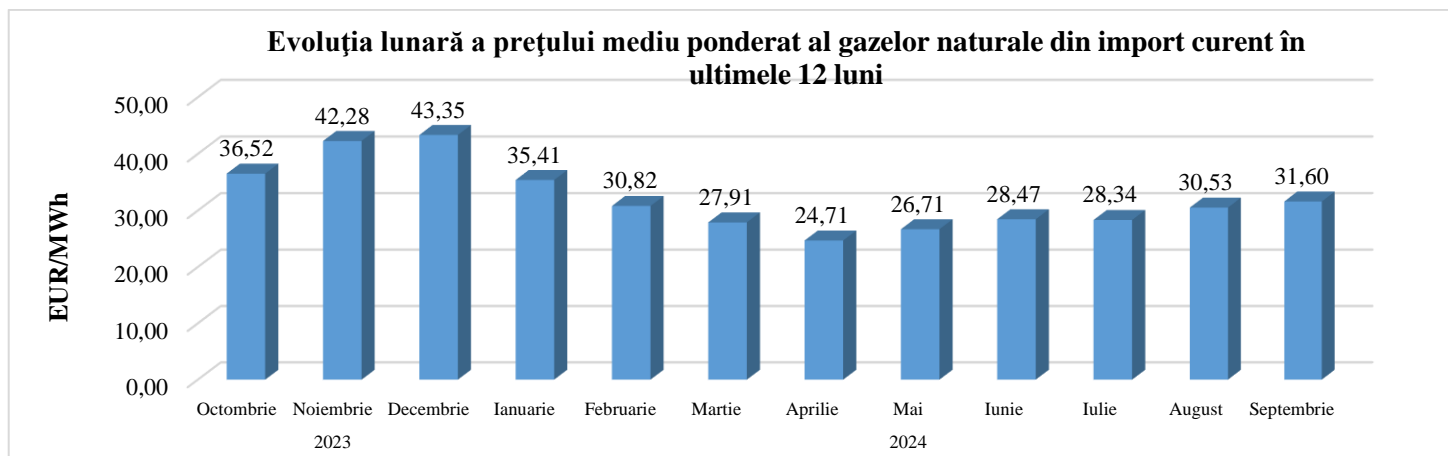
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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

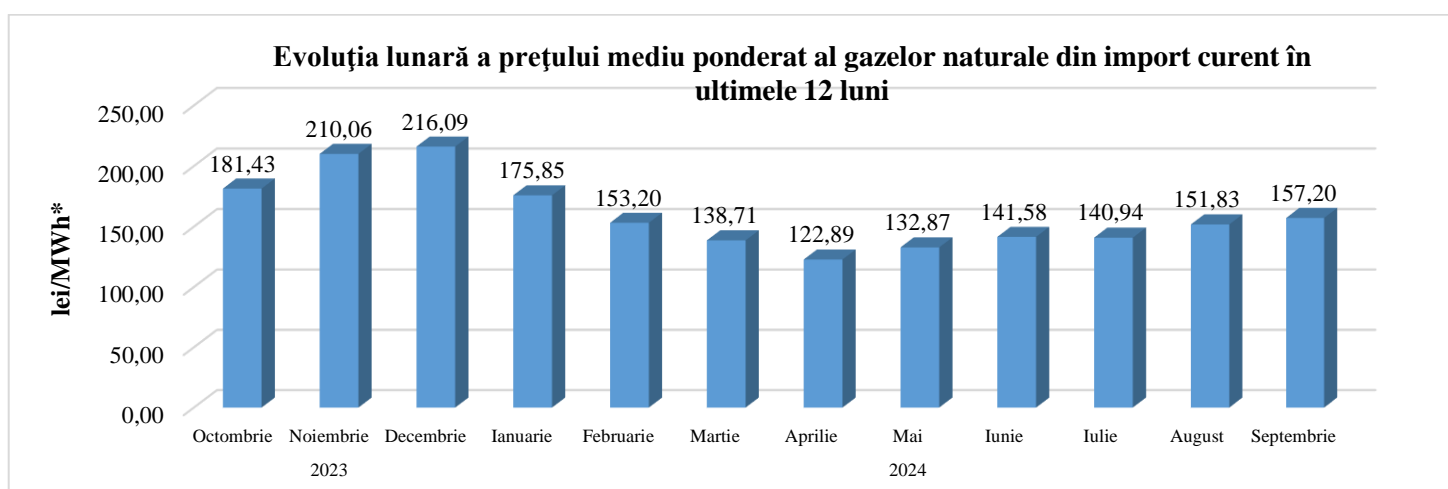


Sursa: raportări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de ANRE

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



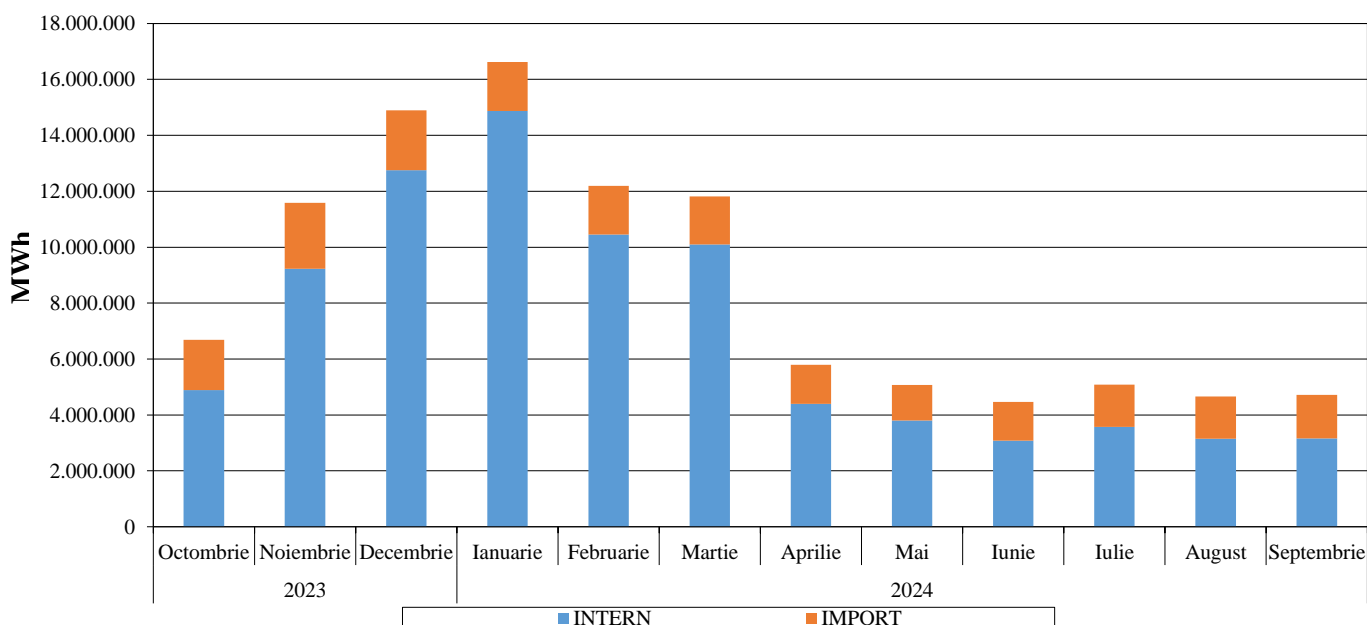
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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

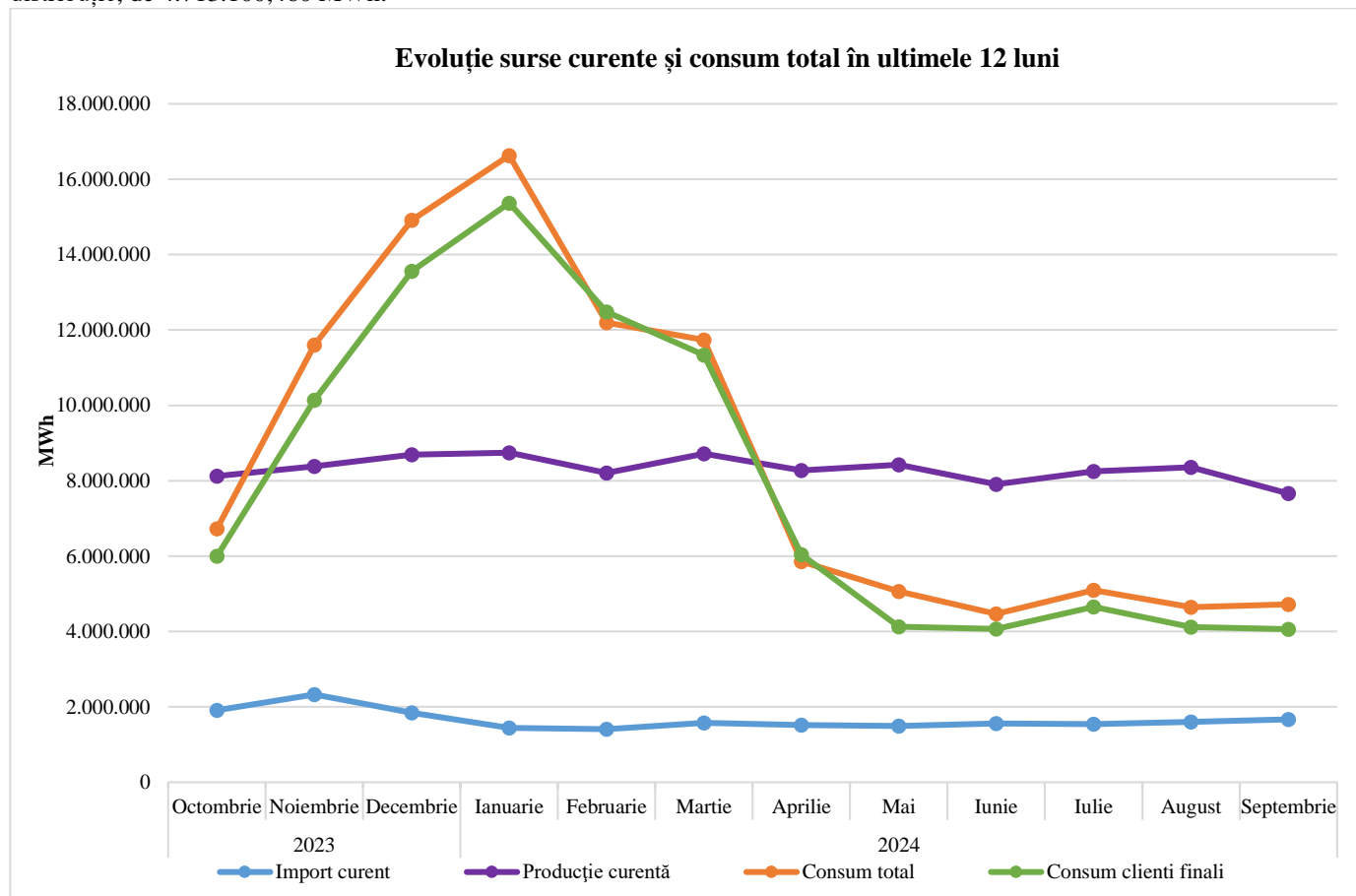
6. Principalele date de bilanț aferente lunii septembrie 2024, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	Septembrie 2023	Septembrie 2024	Evoluție 2024 față de 2023
1	Producție curentă (MWh)	8.025.316,840	7.660.551,898	-4,55%
2	Import curent (MWh)	1.266.522,622	1.670.475,770	31,89%
3	Export (MWh)	1.421.739,112	2.097.424,201	47,53%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	3.189.246,216	2.589.027,129	-18,82%
	din producție internă	3.053.576,371	2.472.031,462	-19,04%
	din import	135.669,845	116.995,667	-13,76%
5	Extracție din depozite (MWh)	30.759,263	72.355,653	135,23%
	din producție internă	30.759,263	72.355,653	135,23%
	din import	0,000	0,000	0,00%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit) (MWh)	35.933,183	-495,683	-101,38%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	4.711.613,397	4.716.931,991	0,11%
8	Consum total (MWh)*	4.669.905,409	4.716.496,775	1,00%
9	Consum propriu (MWh) din care:	553.604,758	654.674,537	18,26%
	Consum tehnologic Transgaz (MWh)	67.557,299	62.153,000	-8,00%
10	Consum clienți finali (MWh)	4.116.300,651	4.061.822,238	-1,32%

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 4.716.496,775 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 4.713.100,460 MWh.



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

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.

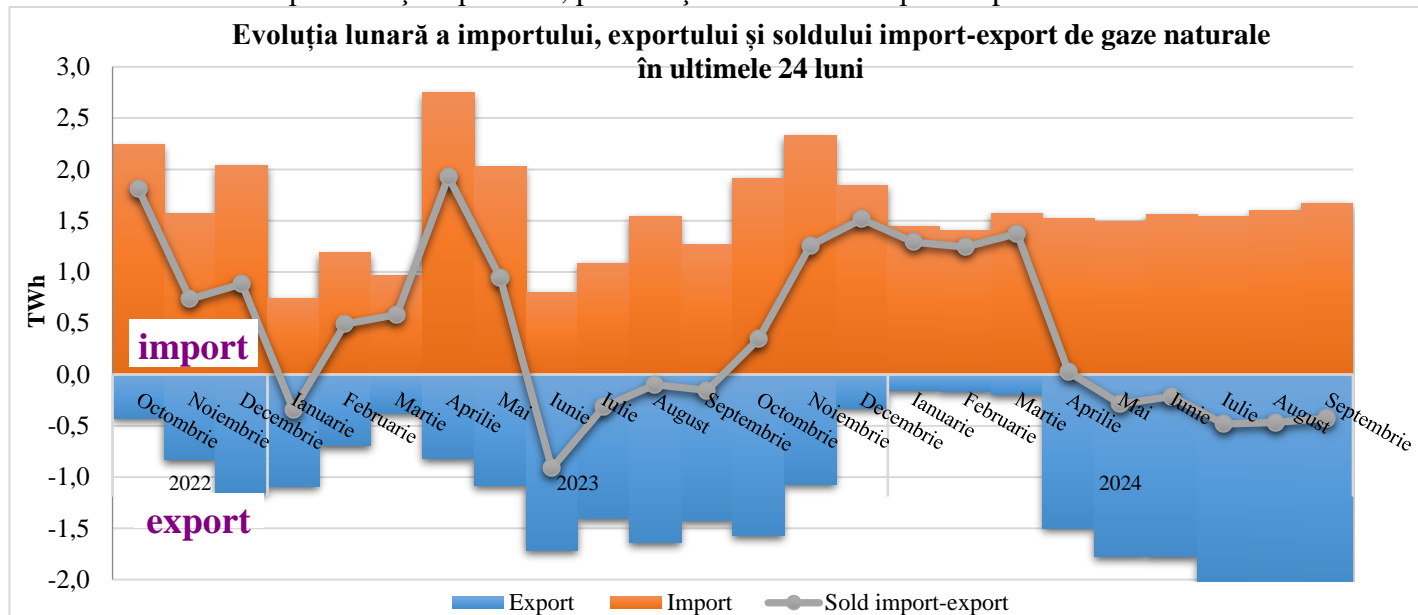
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	august-2024	septembrie-2024	septembrie-2023
1. CONTRACTE ÎNCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022	1.564.067,963	1.440.515,024	3.510.550,829
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	1.249.938,597	1.160.186,371	2.787.652,910
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	26,92%	24,60%	59,69%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	203.838,589	173.585,833	619.307,649
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	4,39%	3,68%	13,26%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	110.290,777	106.742,820	103.590,270
Preț mediu (lei/MWh)	120,00	120,00	150,00
% din consumul intern	2,38%	2,26%	2,22%
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.377.537,666	2.733.372,607	2.741.971,875
Preț mediu (lei/MWh)	158,18	169,73	199,17
% din consumul intern	51,20%	57,95%	58,72%
3. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.598.329,101	1.670.475,770	1.266.522,622
Preț mediu (lei/MWh)	151,83	157,20	174,90
% din consumul intern	34,42%	35,42%	27,12%
4. PIEȚE ORGANIZATE BRM	3.082.373,002	3.423.614,000	1.650.932,001
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)	1.018.408,000	1.097.180,000	628.200,000
Preț mediu (lei/MWh)	144,95	154,79	381,82
% din consumul intern	21,93%	23,26%	13,45%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	136.650,000
Preț mediu (lei/MWh)			422,18
% din consumul intern			2,93%
4.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS -FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	454.965,002	616.760,000	67.950,001
Preț mediu (lei/MWh)	154,33	159,13	172,63
% din consumul intern	9,80%	13,08%	1,46%
4.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.281.016,000	1.327.218,000	599.122,000
Preț mediu (lei/MWh)	167,08	153,65	167,54
% din consumul intern	27,59%	28,14%	12,83%
4.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	327.984,000	382.456,000	355.660,000
Preț mediu (lei/MWh)	170,65	152,16	166,19
% din consumul intern	7,06%	8,11%	7,62%

5. PIEȚE 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	52.178,576	50.287,353	49.901,264
6.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	52.178,576	50.287,353	49.901,264
Preț mediu (lei/MWh)	163,46	151,26	164,74
% din consumul intern	1,12%	1,07%	1,07%
TOTAL tranzacții pe piața angro	8.674.486,308	9.318.264,754	9.219.878,591
ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	97.133,908	87.236,158	179.013,677
Preț mediu (lei/MWh)	152,45	136,98	149,96
% din consumul intern	2,09%	1,85%	3,83%
b. Cantități în deficit	43.085,661	34.553,647	33.245,256
Preț mediu (lei/MWh)	185,70	164,60	186,25
% din consumul intern	0,93%	0,73%	0,71%

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

*Consumul intern aferent lunii septembrie 2024 a fost de 4.716.496,775 MWh.

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



2. Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale

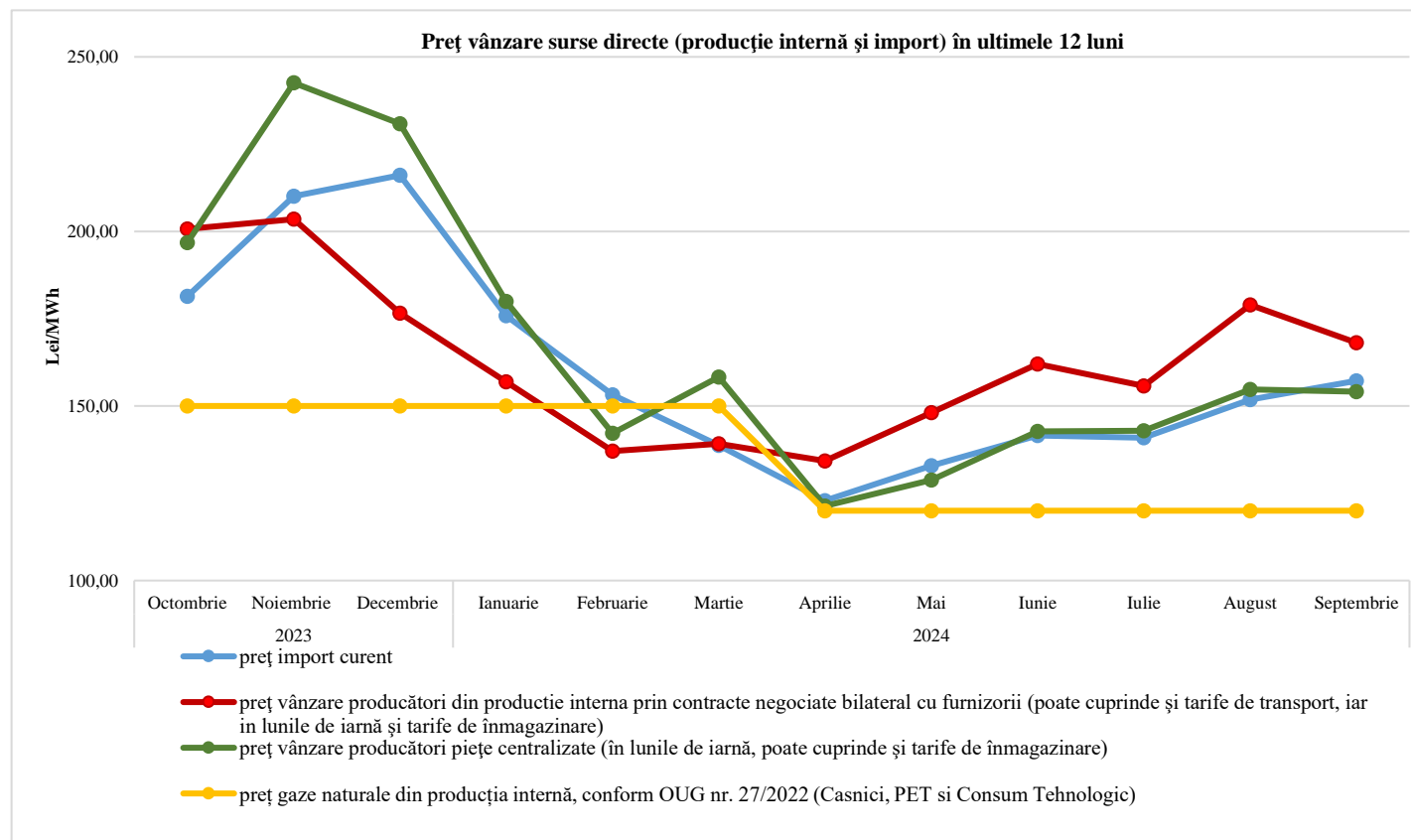
În luna septembrie 2024, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor, la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tranzacții ale producătorilor	- MWh -	
	Septembrie 2023	Septembrie 2024
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022 din care:	3.510.550,829	1.440.515,024
Casnici	2.787.652,910	1.160.186,371
PET	619.307,649	173.585,833
Consum tehnologic	103.590,270	106.742,820
Cantități tranzacționate conform contractelor negociate bilateral din care:	1.222.672,228	1.511.219,349
-Producători	54,366	300.500,455
-Furnizori	1.222.617,862	1.210.718,894
Echilibrare cu OTS	17.068,797	12.224,712
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	786.490,952	2.352.824,378
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	158.009,611	570.777,750
Platforma within day market gas	116.843,000	231.656,000
Platforma gas forward dublu competitivă și platforma gas forward contraparte centrală, din care:	502.190,810	1.538.691,807
- tranzacționate pe gas forward contraparte centrală	105.585,559	441.511,807
Piața de echilibrare	9.447,531	11.698,821
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:	2.408.461,441	1.893.973,547
Casnici	62,086	65,973
Noncasnici	2.408.399,355	1.893.907,574
Total	7.945.244,247	7.210.757,010

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;
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:

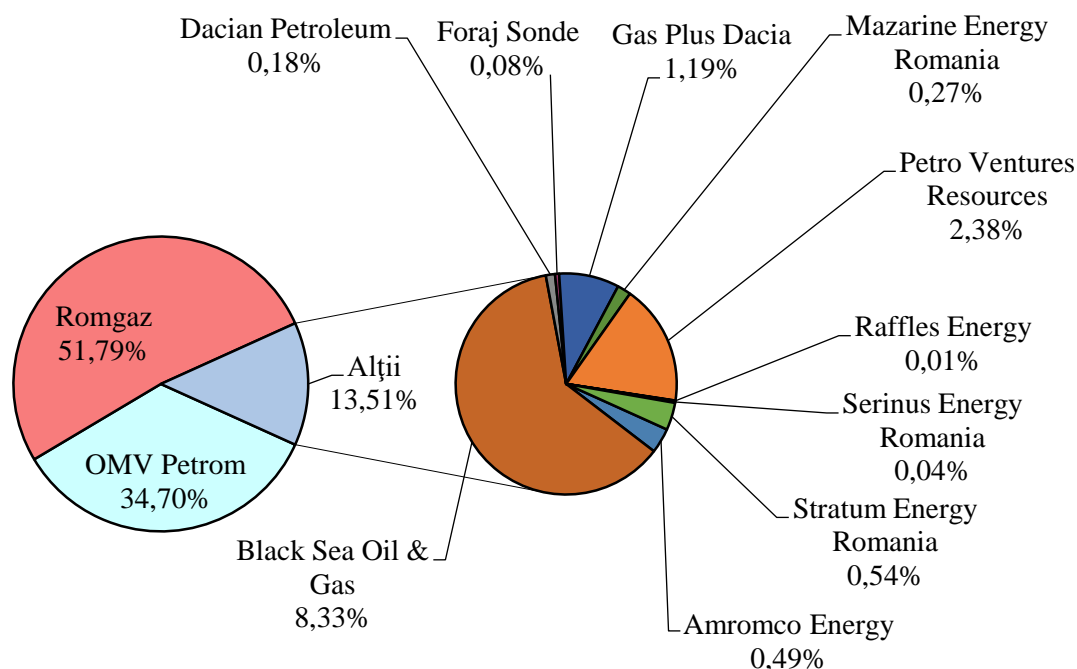
0% < C3 <= 40%	- piață neconcentrată;
40% < C3 <= 70%	- concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	- concentrare ridicată a puterii de piață;

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii septembrie 2024 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatorii de concentrare producători, septembrie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	52,92	94,56	3.967,05

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

Producție internă curentă (cumulată 2024)



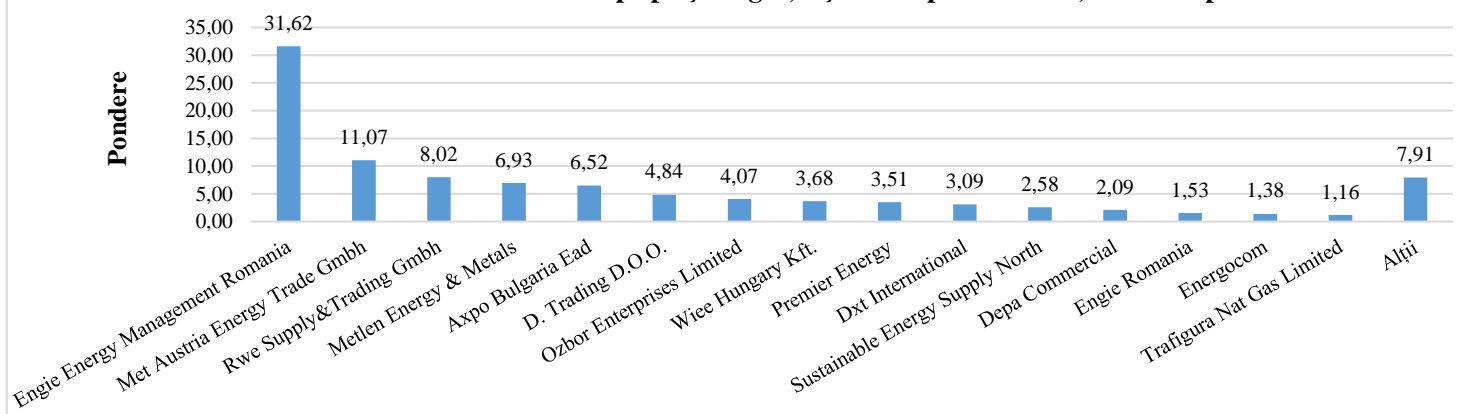
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii septembrie 2024 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizori angro, septembrie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	31,62	50,71	1.373,94

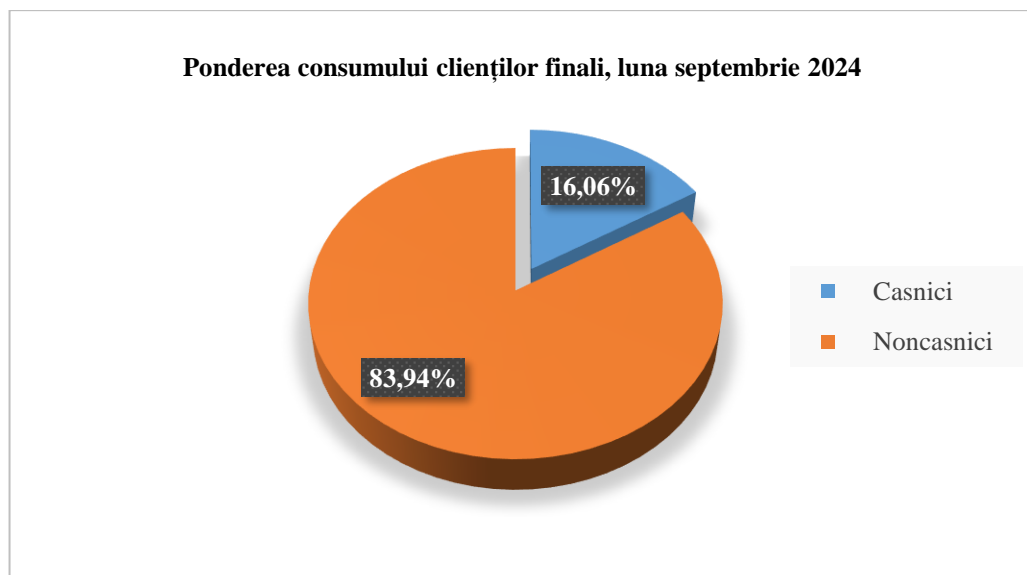
Acești indicatori au fost calculați prin raportarea cantității vândute de un furnizor pe piața angro la totalul cantităților vândute în luna respectivă de furnizorii de pe piața angro, cu excepția cantităților vândute de producătorii de gaze naturale.

Ponderea furnizorilor pe piața angro, alții decât producătorii, în luna septembrie 2024



Sursa: rapoartări ale furnizorilor pe piața angro de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 58 furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul vânzărilor pe piața angro.



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

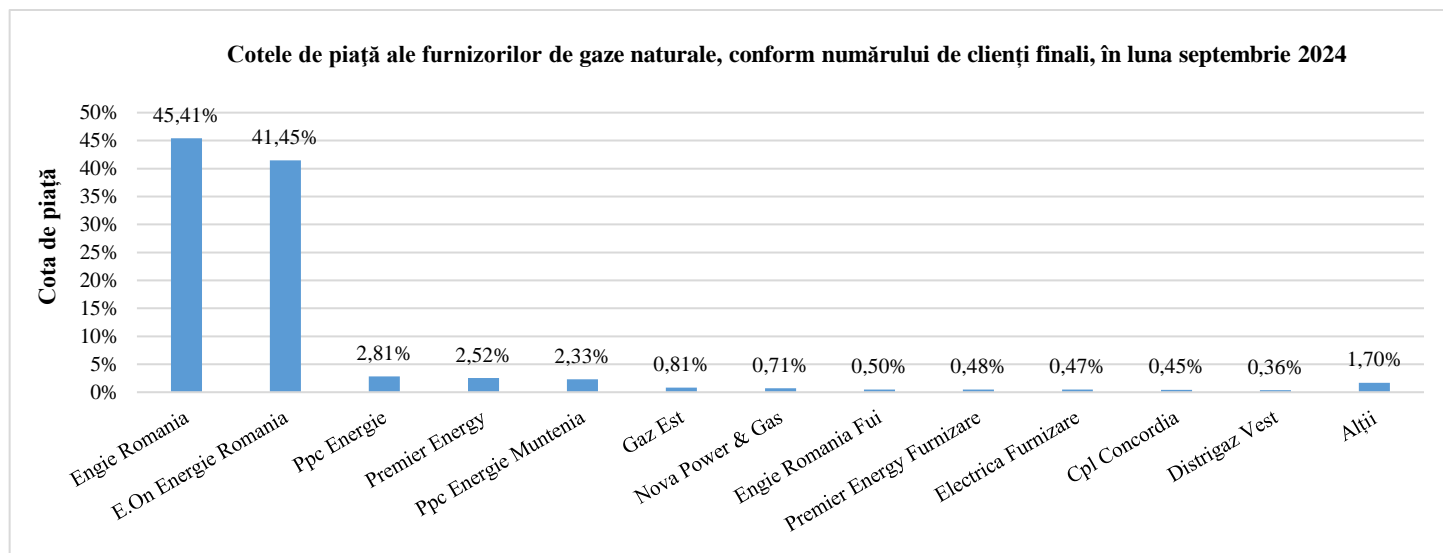
În tabelul următor este prezentată situația clienților finali în luna septembrie 2024, cu defalcare pe tranșe de consum:

Tip client	Tranșa de consum			Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim	
Clienți finali casnici	D1		$\leq 5,56$	140.252,400
	D2	$> 5,56$	$\leq 55,56$	443.411,019
	D3	$> 55,56$	$\leq 280,00$	59.711,301
	D4	$> 280,00$	$\leq 2800,00$	8.482,022
	D5	$> 2800,00$	$\leq 28000,00$	643,798
Total clienti casnici				652.500,540
Clienți finali noncasnici	I1	$> 55,57$	$\leq 280,00$	145.361,758
	I2	$> 280,00$	$\leq 2.800,00$	179.093,757
	I3	$> 2.800,00$	$\leq 28.000,00$	457.314,324
	I4	$> 28.000,00$	$\leq 280.000,00$	668.729,624
	I5	$> 280.000,00$	$\leq 1.120.000,00$	934.348,974
	I6	$> 1.120.000,00$		1.024.473,261
Total clienti noncasnici				3.409.321,698
Total				4.061.822,238

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

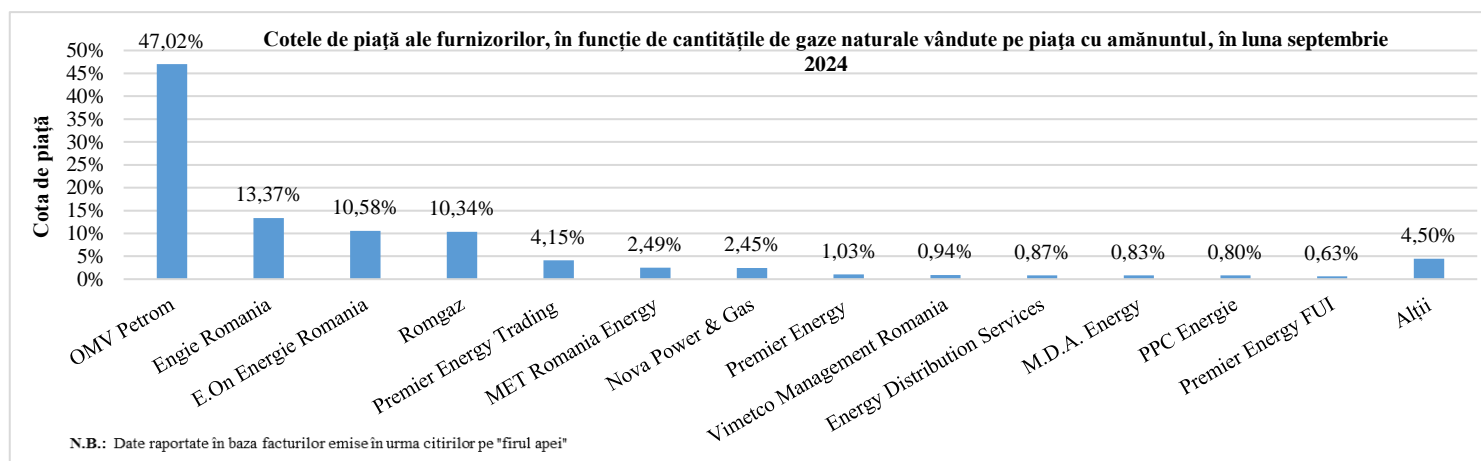
Tip client	Tranșa de consum			Număr clienți	Cantitate (MWh)
		Minim	Maxim		
Clienți casnici vulnerabili	D1		$\leq 5,56$	6.956	577,734
	D2	$> 5,56$	$\leq 55,56$	18.515	2.165,023
	D3	$> 55,56$	$\leq 280,00$	558	147,276
	D4	$> 280,00$	$\leq 2800,00$	0	0
Total				26.029	2.890,033

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



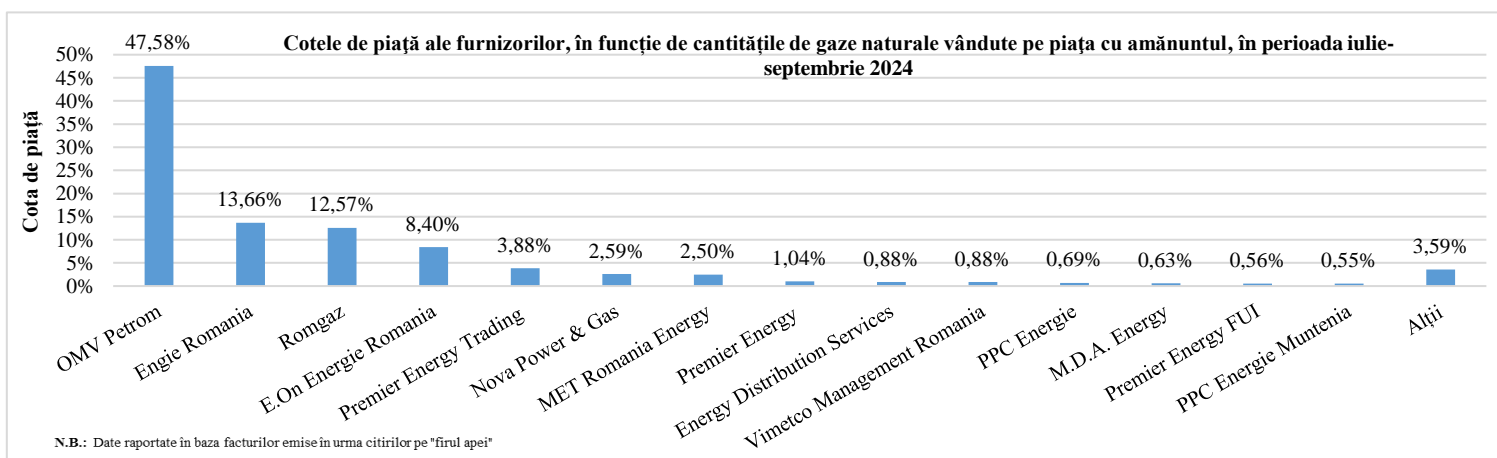
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.



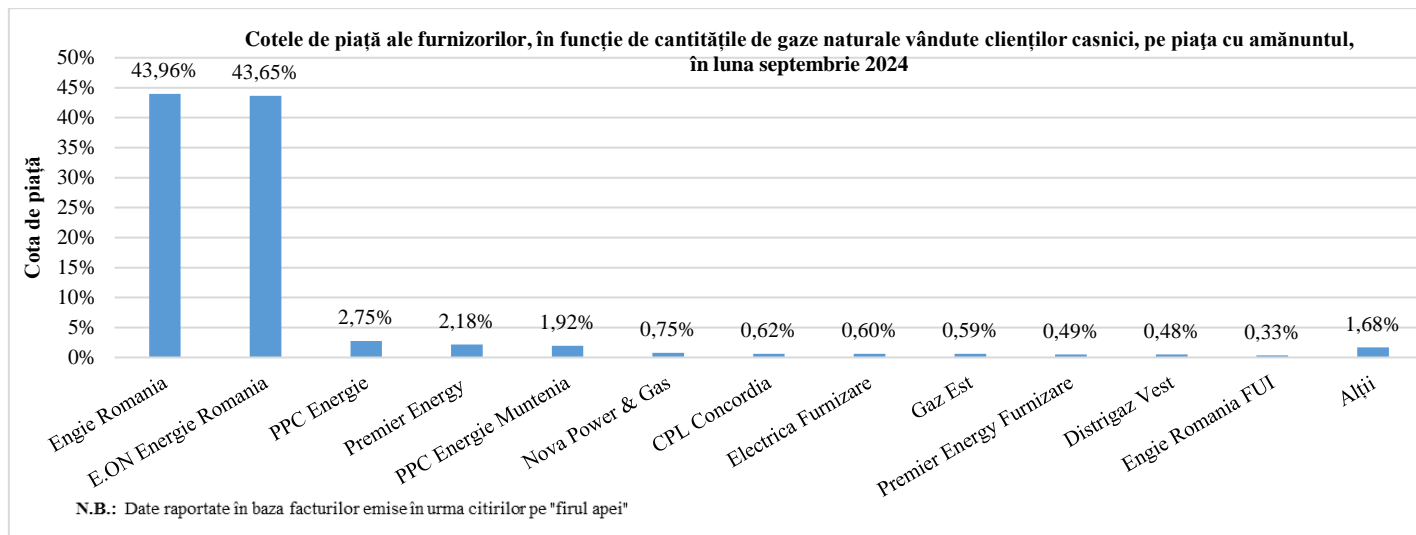
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

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



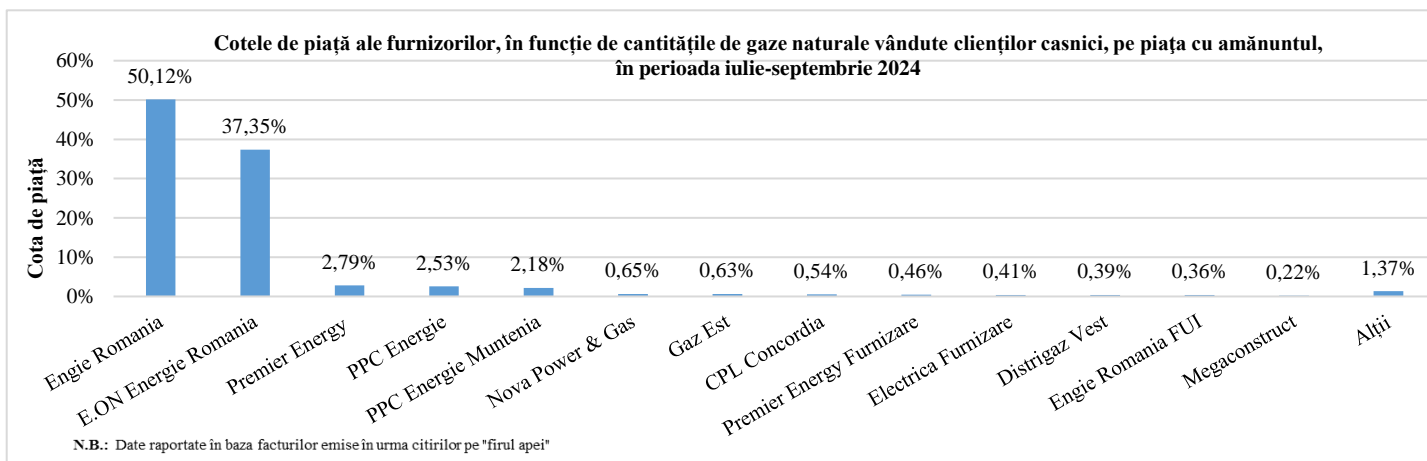
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

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



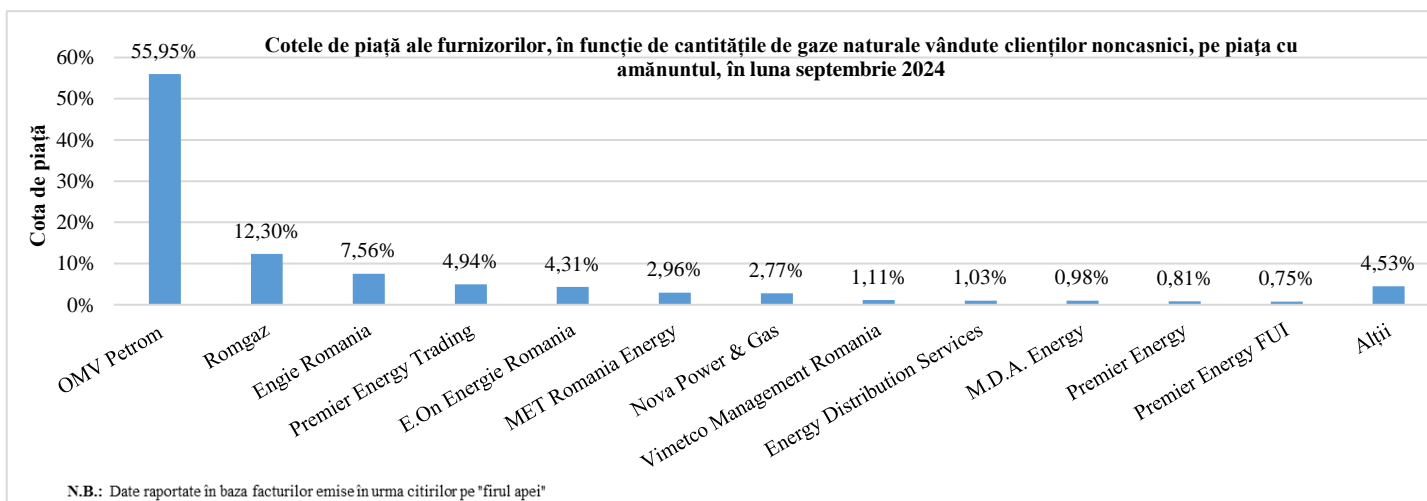
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

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.



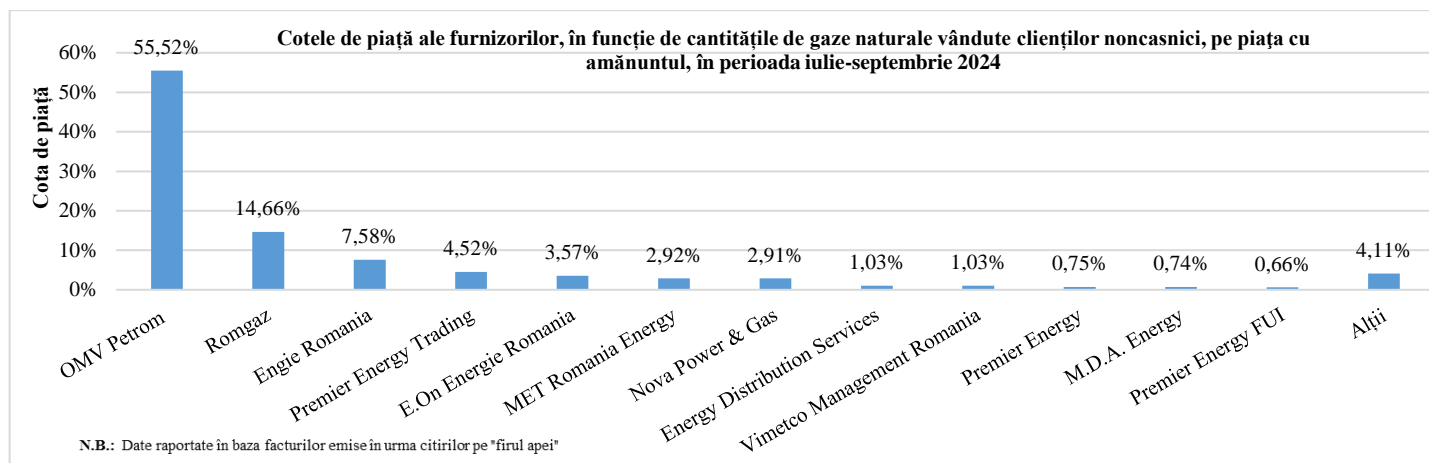
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 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 ANRE

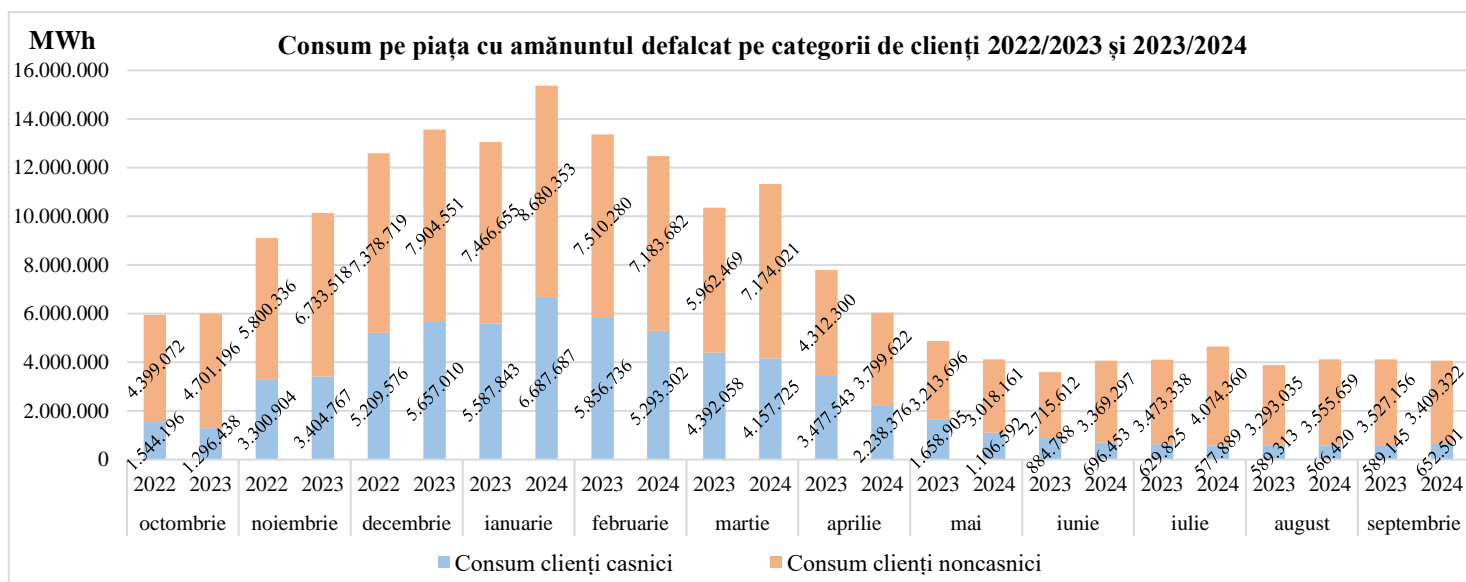
Categoria *Alții* cuprinde 44 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



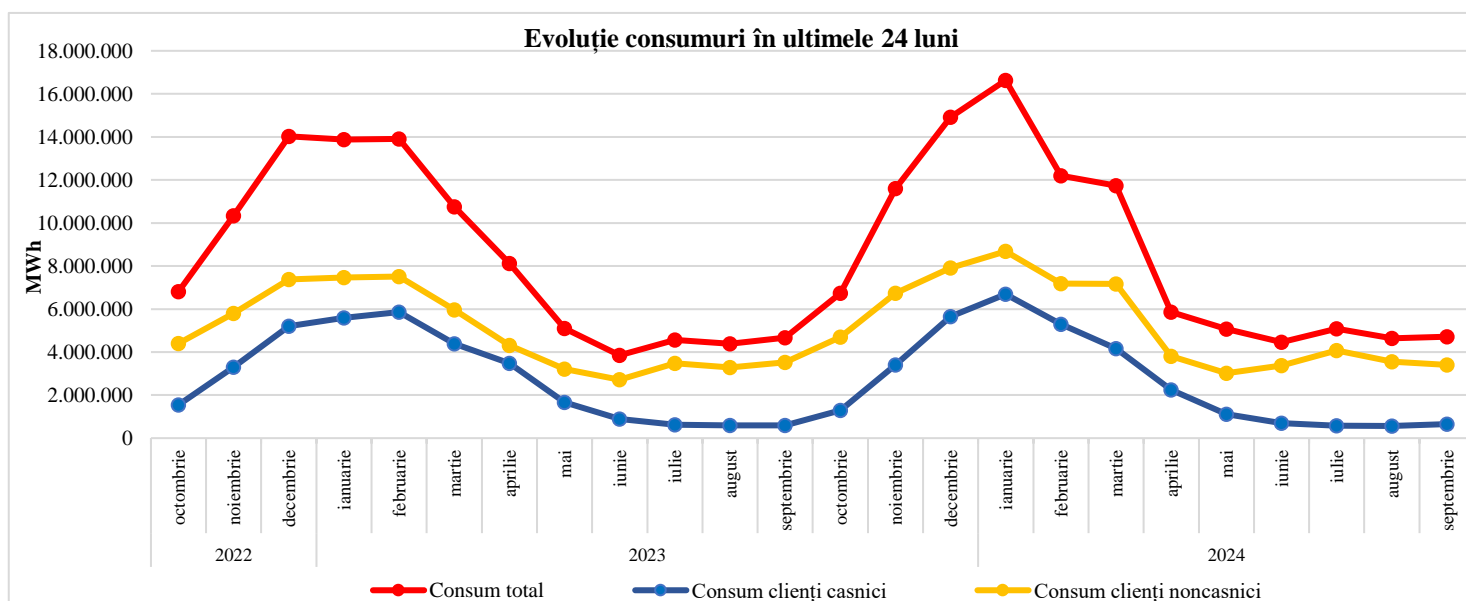
Sursa: raportări ale furnizorilor privind vânzările către clienții finali, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 45 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul vânzărilor către clienții casnici 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 septembrie 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	183,45
		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	213,71
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	218,84
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	183,02
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	165,28
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	178,23
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	187,63
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	153,07
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	254,89
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	217,65
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	184,96
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	172,26
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	154,81

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	154,19
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	152,00
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	162,05
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	159,84
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	174,34
	Clienți conectați la SNT	B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	207,38
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	183,56
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	178,54
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	179,63
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	148,26

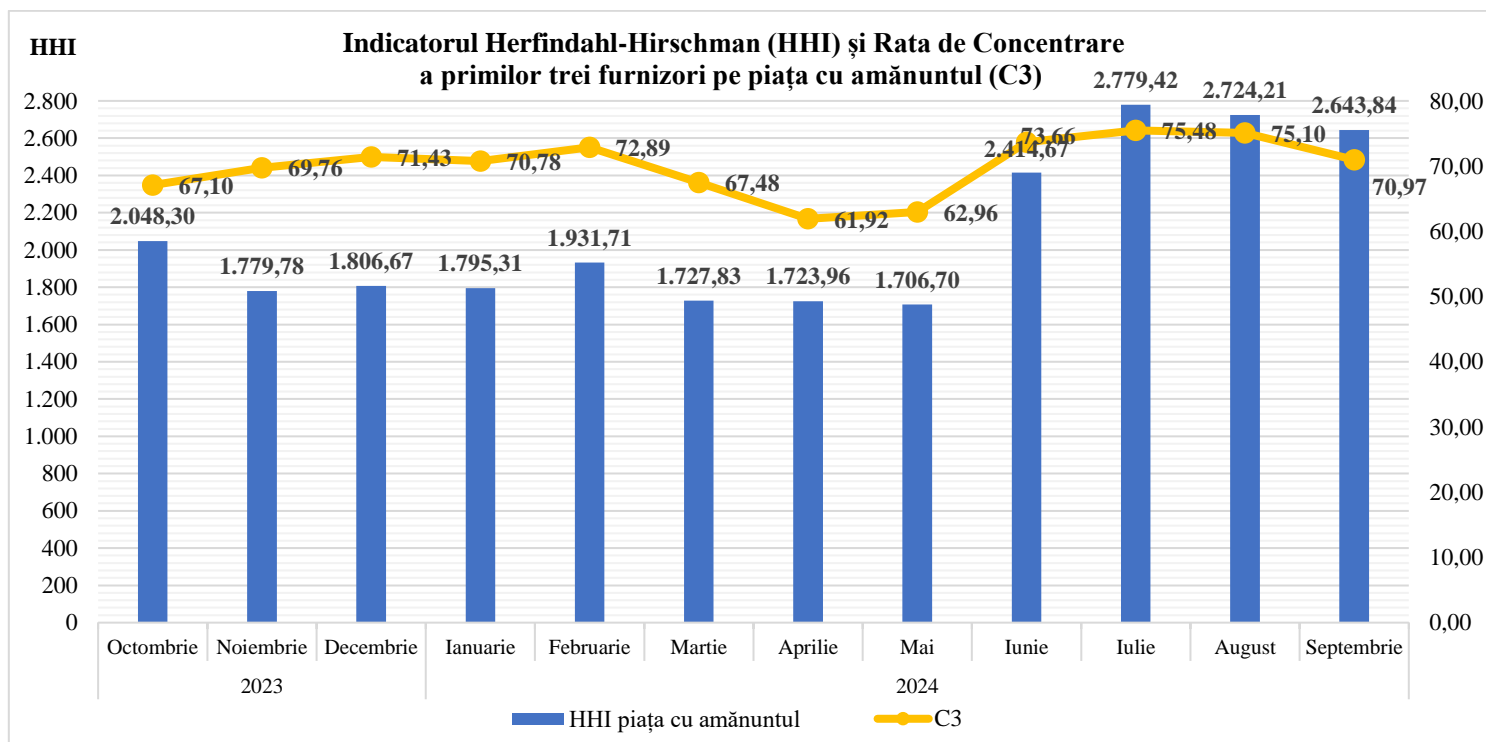
Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali *nu include* tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA.

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, septembrie 2024	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	47,02	70,97	2.643,84

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