



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA AUGUST 2023

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>	6
4.	<i>Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent.....</i>	9
5.	<i>Structura lunară pe surse (producție internă și import), în ultimele 12 luni</i>	9
6.	<i>Principalele date de bilanț aferente lunii august 2023, față de aceeași lună a anului precedent.....</i>	10
III.	PIAȚA ANGRO DE GAZE NATURALE.....	11
1.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de gaze naturale</i>	11
2.	<i>Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale.....</i>	14
3.	<i>Evoluția prețului mediu de vânzare a gazelor naturale pe piața angro.....</i>	15
4.	<i>Indicatori de concentrare a pieței angro de gaze naturale</i>	15
5.	<i>Structura de înmagazinare.....</i>	17
IV.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE.....	17
1.	<i>Structura schematică a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	17
2.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali.....</i>	17
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>	21
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 .SA.);
 - 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.

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 și în baza unor contracte negociate, iar pe piața cu amănuntul prețurile se formează și pe bază de 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 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

În luna august 2023, 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	Axpo Energy România S.A.
5	Black Sea Oil&Gas S.A.
6	CEZ Vanzare S.A.
7	Cordun Gaz S.A.
8	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
9	Dacia Energy Solutions S.R.L.
10	Dacian Petroleum S.R.L.
11	Design Proiect S.R.L.
12	Distrigaz Vest S.A.
13	Electric Planners S.R.L.
14	Electrica Furnizare S.A.
15	Enel Energie Muntenia S.A.
16	Enel Energie S.A.
17	Energy Distribution Services S.R.L.
18	Energy Gas Provider S.R.L.
19	Engie România S.A.
20	Entrex Services S.R.L.
21	E.ON Energie România S.A.
22	Euro Seven Industry S.R.L.

23	Eye Mall S.R.L.
24	Foraj Sonde S.A.
25	Gas Plus Dacia S.R.L.
26	Gaz Est S.A.
27	Gaz Nord Est S.A.
28	Gazmir Iași S.R.L.
29	Getica 95 Com S.R.L.
30	Instant Construct Company S.A.
31	Local Gaz S.R.L.
32	Kolmar Bulgaria EOOD
33	Lord Energy S.R.L.
34	Megaconstruct S.A.
35	MET Austria Energy Trade GmbH
36	MET Romania Energy S.A.
37	Mihoc Oil S.R.L.
38	M.M. Data S.R.L.
39	Monsson Trading S.R.L.
40	MVM Future Energy Technology S.R.L.
41	Next Energy Distribution S.R.L.
42	Next Energy Partners S.R.L.
43	Nova Power & Gas S.R.L.
44	OMV Petrom S.A.
45	Petro Ventures Resources S.R.L.
46	Premier Energy S.R.L.

47	Premier Energy Hungary Kft
48	Premier Energy Trading S.R.L.
49	Prisma Serv Company S.R.L.
50	Raffles Energy S.R.L.
51	Renovatio Trading S.R.L.
52	Romenergy Trading S.R.L.
53	S.N.G.N. Romgaz S.A.
54	RWE Supply & Trading GmbH
55	Serinus Energy România S.A.
56	Serinus Energy România Trading S.R.L.
57	Stratum Energy România LLC
58	Solprim S.R.L.
59	Sustainable Energy Supply North S.R.L.
60	Tinmar Energy S.A.
61	Transenergo Com S.A.
62	Vimetco Management România S.A.
63	Vitol Gas and Power B.V.
64	Wiece România S.R.L.

20	Oligopol S.R.L.
21	Premier Energy S.R.L.
22	Prisma Serv Company S.R.L.
23	Progaz P&D S.A.
24	S.N.G.N. Romgaz S.A.
25	Salgaz S.A.
26	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 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.

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	B&D World Trading S.R.L.
4	Canton Apemin S.R.L.
5	CEZ a.s.
6	D. Trading D.O.O.
7	DXT International S.A.
8	Engie Energy Management România S.R.L.
9	ERU Europe GmbH
10	Gaz Management Consulting S.R.L.
11	Ozbor Enterprises Limited
12	Tibiell EOOD

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

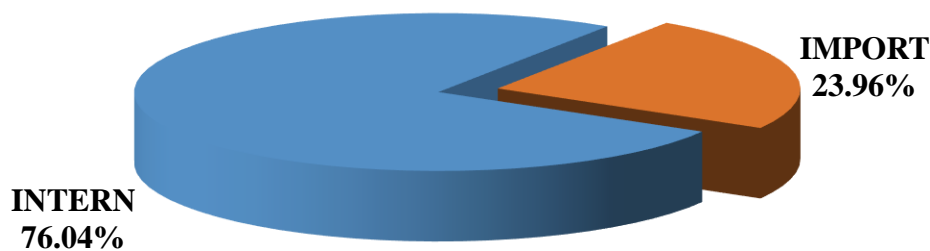
Consumul de gaze naturale în luna august 2023 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent), precum și din gaze naturale provenite din import (curent).

Producția internă de gaze naturale în luna august 2023, care a fost livrată spre consum, a fost de 3.325.132,990 MWh și a reprezentat 76,04% din totalul surselor consumate.

Importul livrat spre consum în luna august 2023 a fost de 1.047.889,385 MWh și a reprezentat 23,96% din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde importul lunii curente de gaze naturale.

Aceste cantități conduc la sursele consumate de 4.373.022,375 MWh.

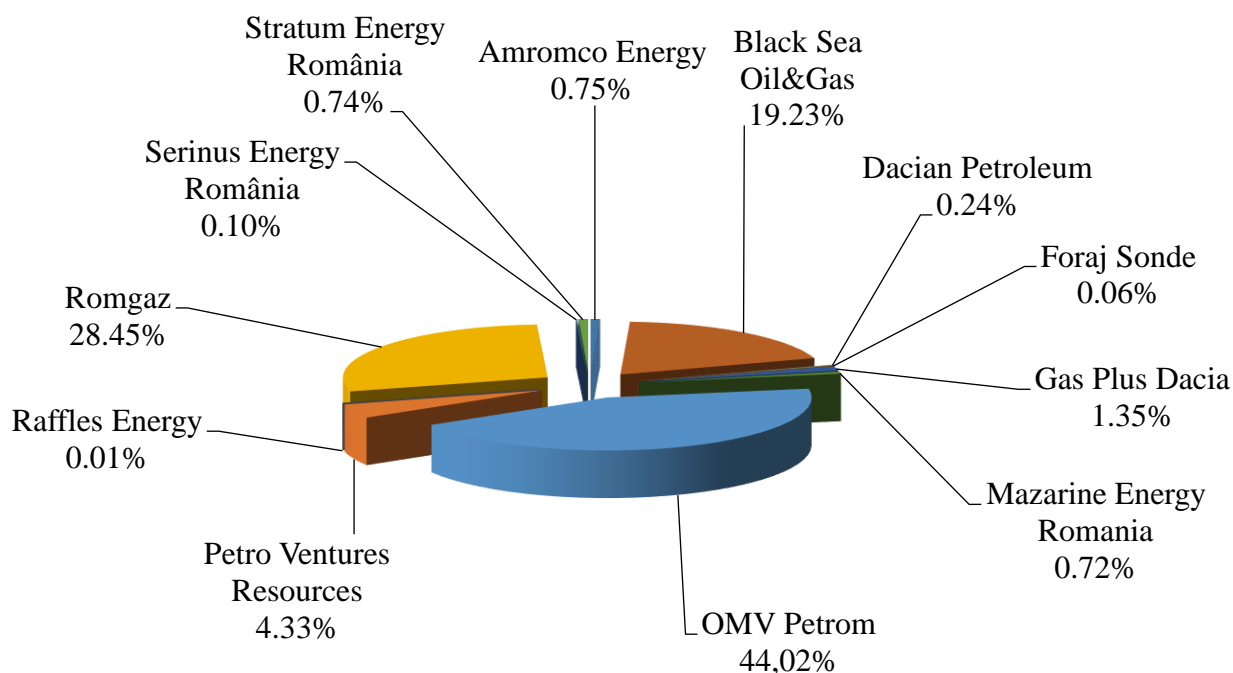
Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna august 2023



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

Producția internă care a intrat în consum, defalcată pe producători este prezentată în următorul grafic. Primii doi producători (Romgaz și OMV Petrom) acoperă 72,48% din producția internă.

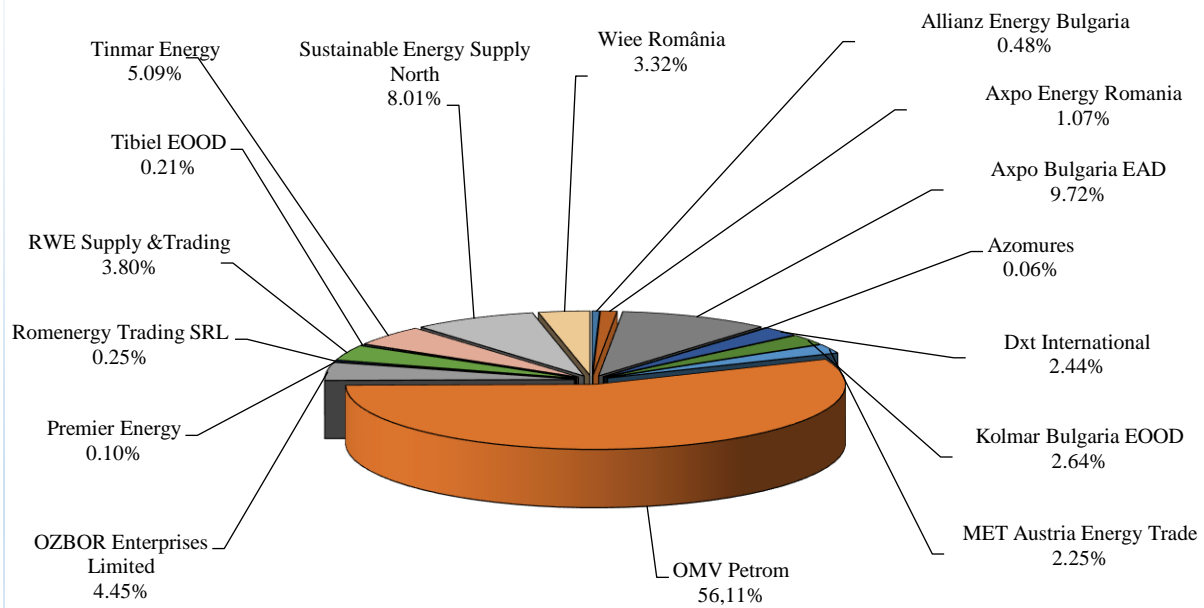
Structura gazelor din producția internă intrate în consum în luna august 2023



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

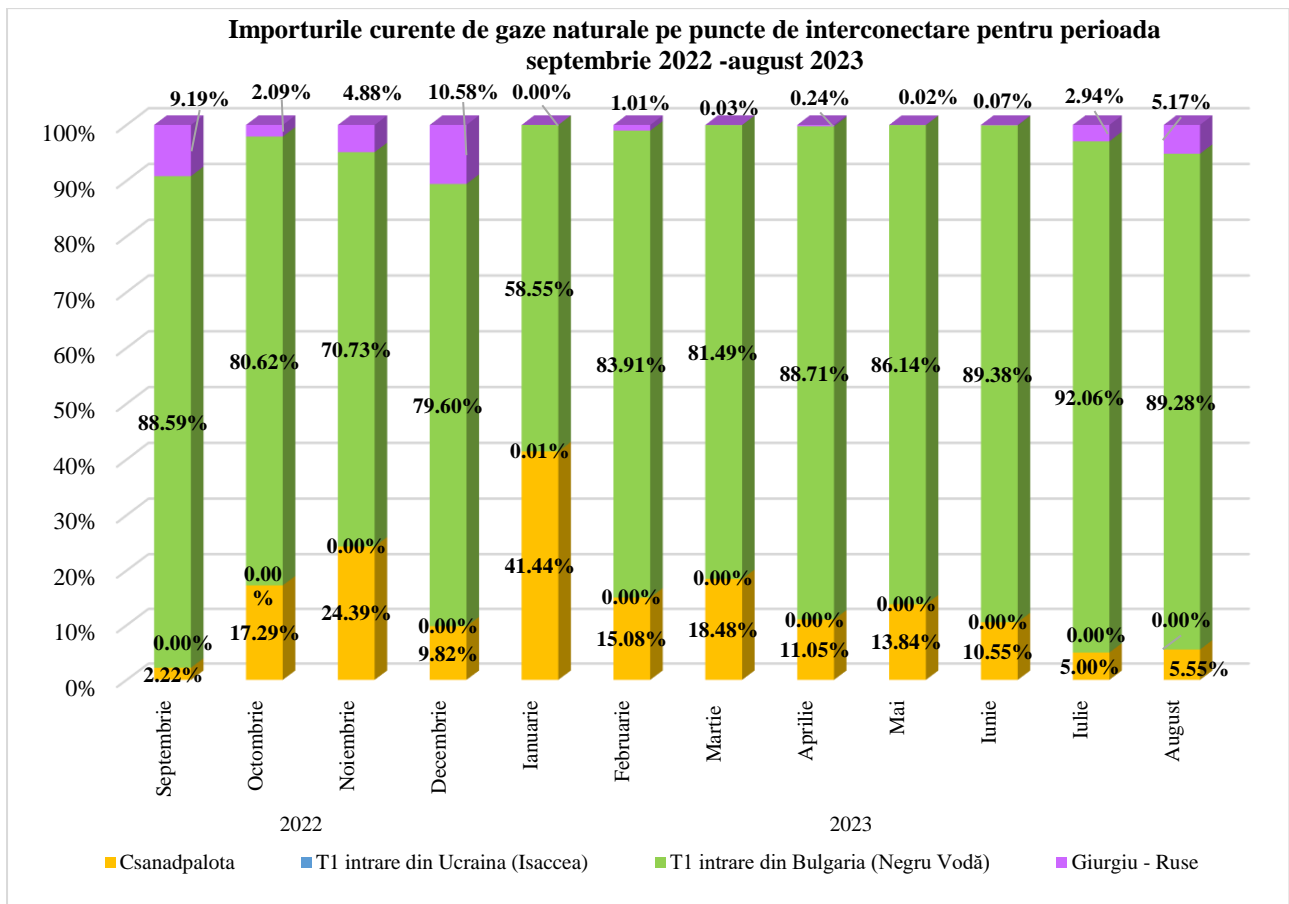
Importul de gaze naturale consumat, defalcat pe furnizorii care cumpără direct de la furnizorii externi, este prezentat în următorul grafic.

Structura importului de gaze naturale consumate în luna august 2023



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

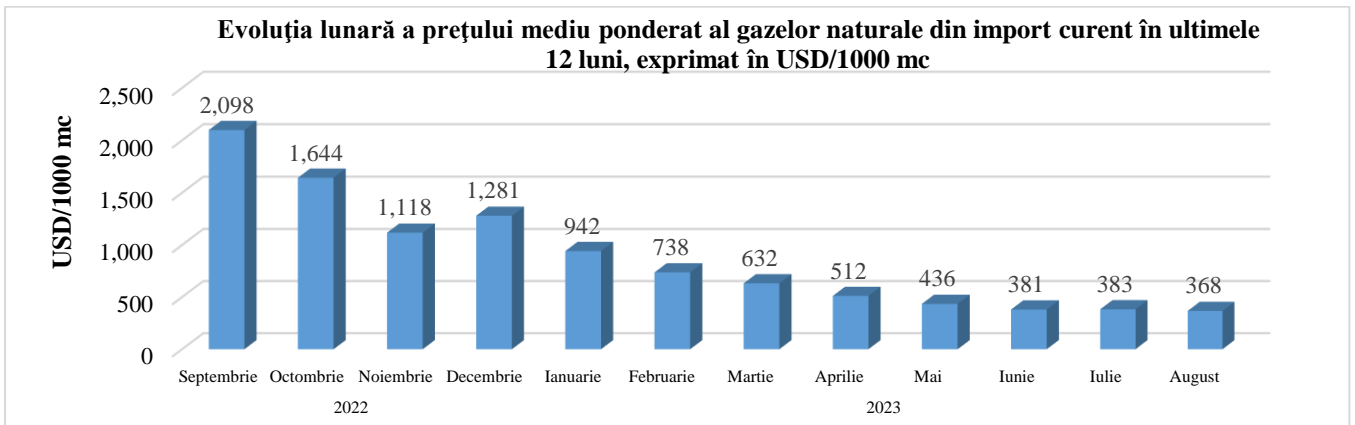
Importul de gaze naturale se identifică pe următoarele puncte de interconectare:



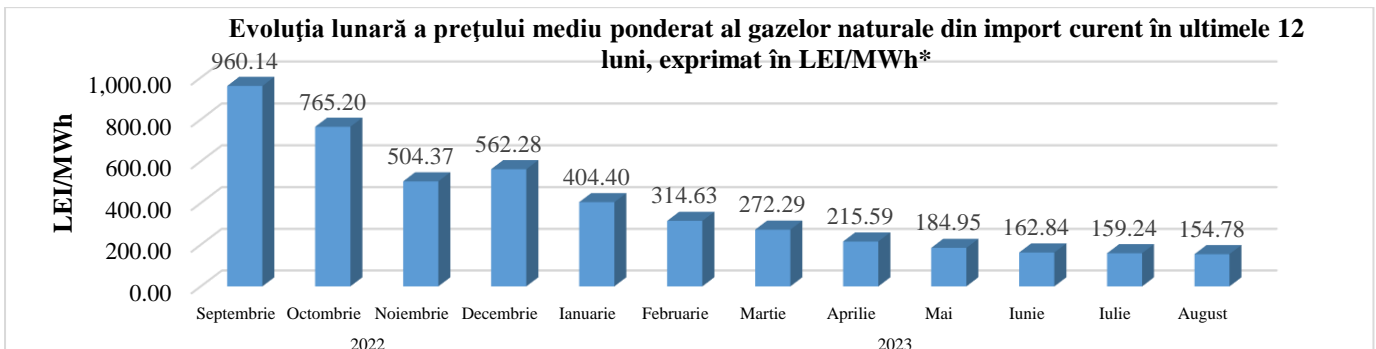
Sursa: raportări SNTGN Transgaz SA, prelucrate de ANRE

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

Este prezentată în următoarele două grafice:



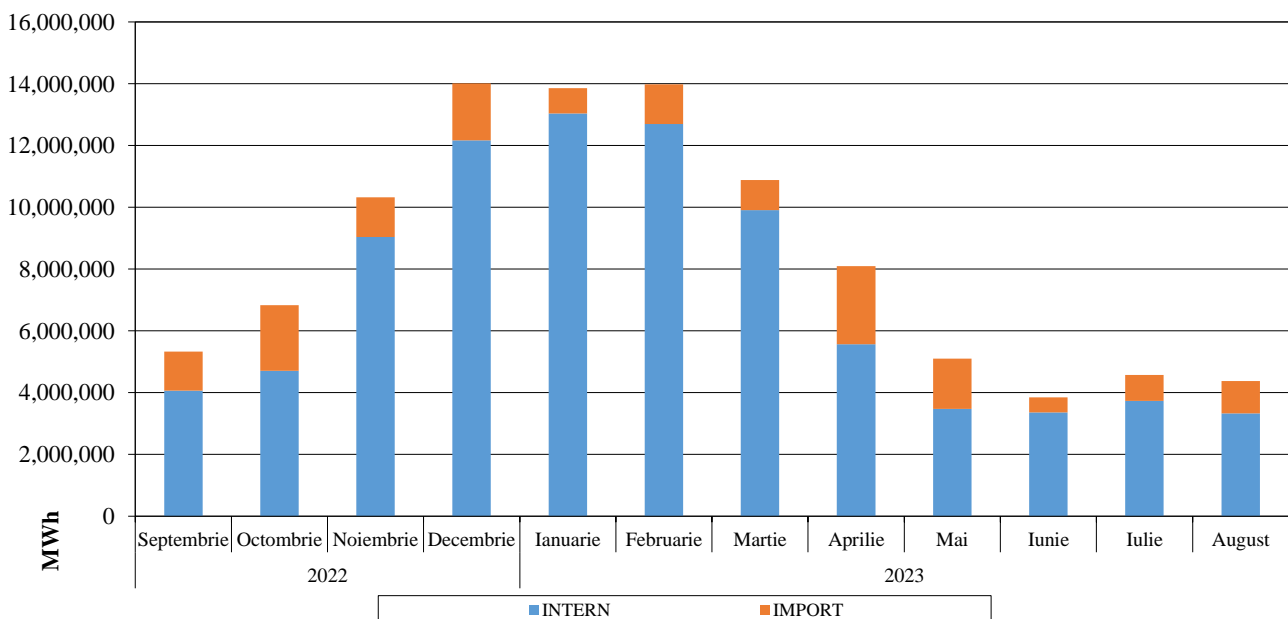
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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

* prețuri în lei/MWh, rezultate în urma aplicării conversiei cursului de schimb USD/lei și 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

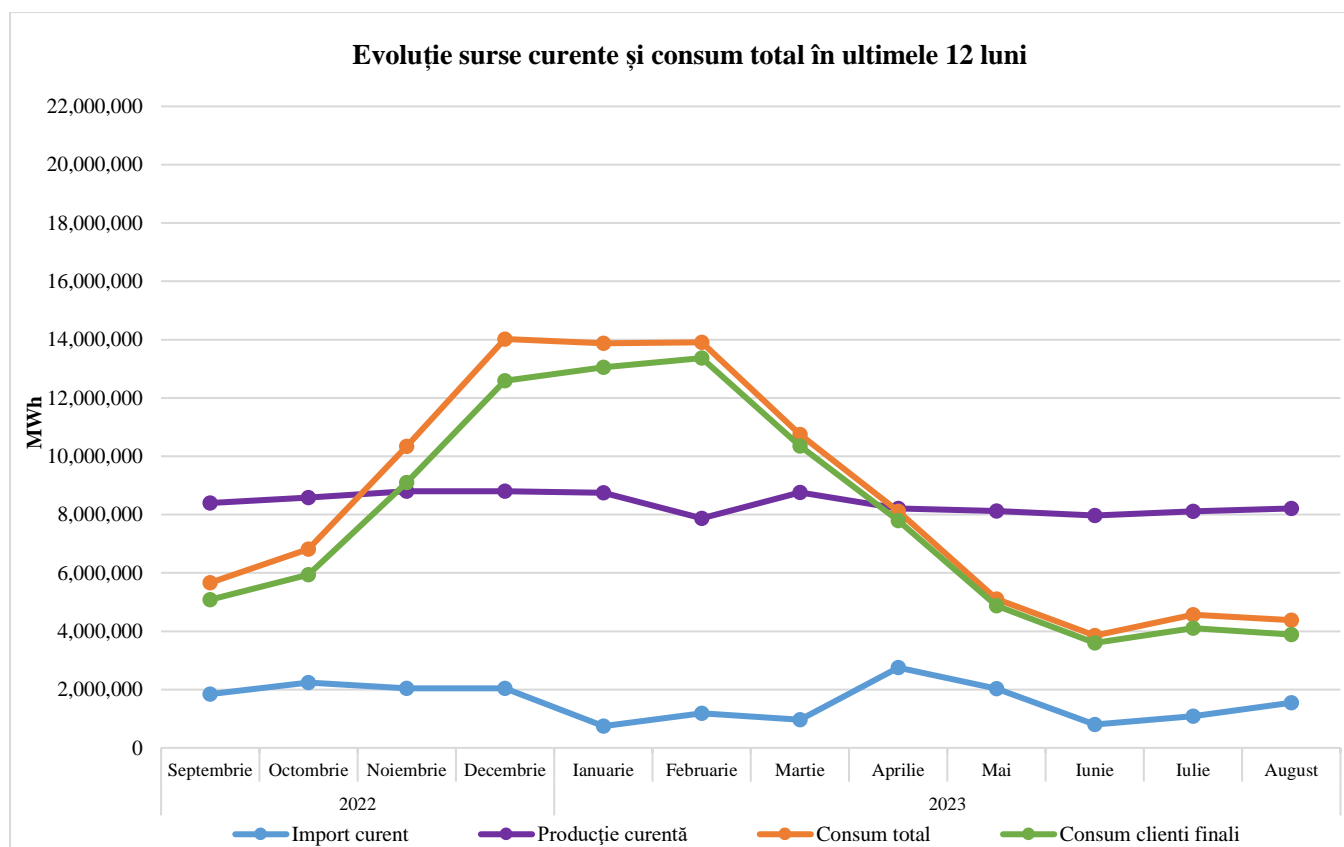
6. Principalele date de bilanț aferente lunii august 2023, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	August 2022 (MWh)	August 2023 (MWh)	% 2023 față de 2022
1	Producție curentă (MWh)	8.185.748,900	8.214.635,253	0,35%
2	Import curent (MWh)	2.274.604,494	1.543.721,966	-32,13%
3	Export (MWh)	959.831,604	1.642.387,364	71,11%
4	Înmagazinare în depozite (MWh)	4.815.947,796	3.745.747,907	-22,22%
	din producție internă	4.482.667,716	3.535.612,565	-21,13%
	din import	333.280,080	210.135,342	-36,95%
5	Extracție din depozite (MWh)	0,000	2.800,427	
	din producție internă	0,000	2.800,427	
	din import	0,000	0,000	0,00%
6	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	-15.793,927	-4.055,851	-74,32%
7	Surse livrate intrate în consum (MWh)	4.684.573,994	4.373.022,375	-6,65%
8	Consum total (MWh)*	4.718.475,837	4.383.223,131	-7,11%
9	Consum propriu (MWh) din care:	492.522,127	500.874,962	1,70%
	Consum tehnologic Transgaz	54.810,307	41.516,897	-24,25%
10	Consum clienți finali (MWh)	4.225.953,710	3.882.348,169	-8,13%

Sursa: rapoartări 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 4.383.223,131 MWh este rezultat în urma rapoartărilor 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 4.384.229,094 MWh.



Sursa: rapoartări 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.

În conformitate cu prevederile Legii, începând cu anul 2014 și până în luna iunie 2020, o anumită cotă, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din tranzacțiile angro de vânzare ale furnizorilor, inclusiv a celor care dețin și calitatea de producători, respectiv din achizițiile angro ale furnizorilor care nu dețin calitatea de producători, trebuia să fie realizată pe piețele centralizate, transparent și nediscriminatoriu, cu scopul de a stimula numărul tranzacțiilor, a crește volumele tranzacționate și a asigura un semnal de preț corect al gazelor naturale.

Astfel, în perioada sus-menționată, începând cu anul 2014, ANRE a aprobat ordine referitoare la obligația producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia o parte din tranzacțiile angro pe platformele informatice ale celor doi deținători de licențe ANRE de administrare piețe centralizate (BRM S.A. și OPCOM S.A.).

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.

Începând cu luna iulie 2020, odată cu adoptarea OUG nr. 106/2020, prevederile Legii referitoare la tranzacționarea participanților la piața de gaze naturale pe piețele centralizate au fost modificate, în sensul în care aceștia au obligația de ofertare pe piețele centralizate, în conformitate cu reglementările ANRE.

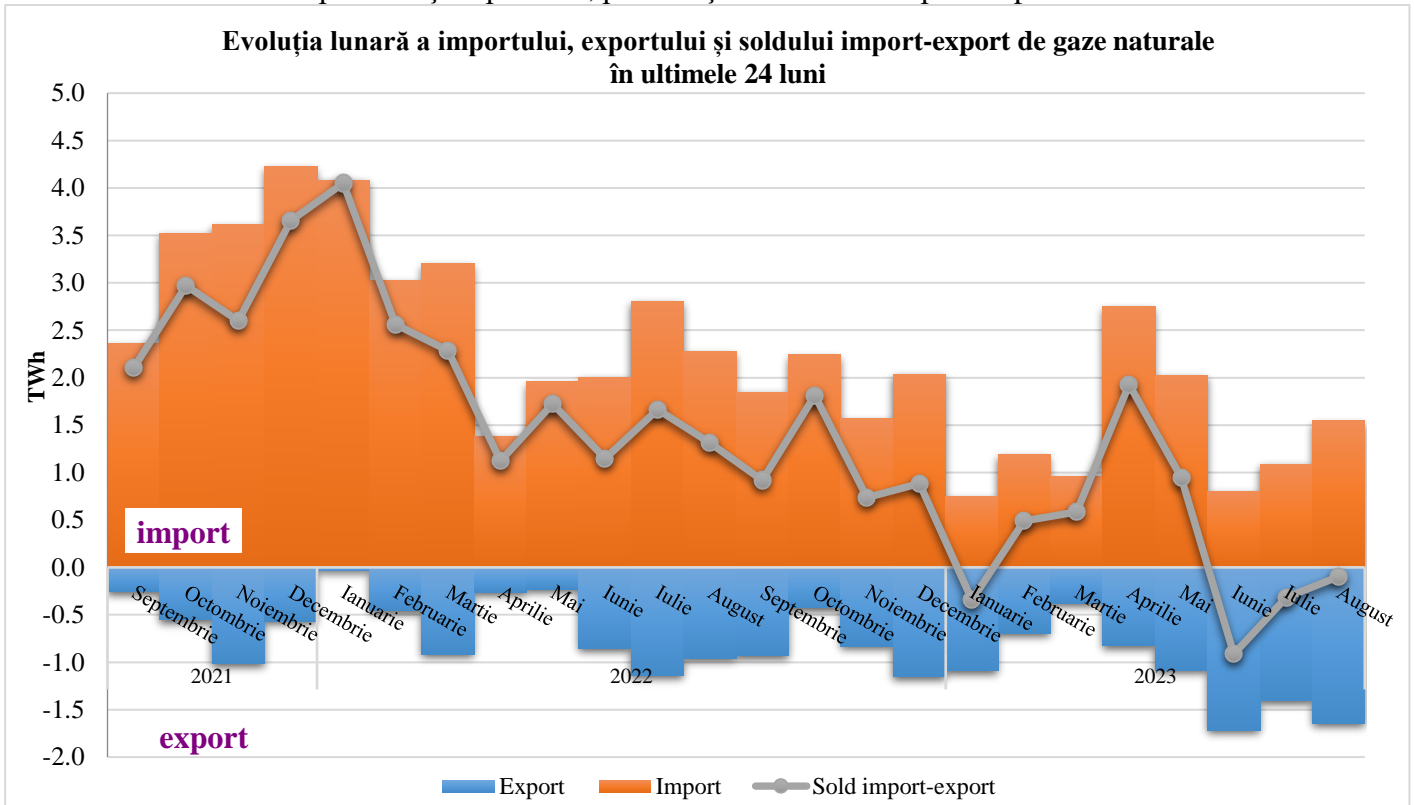
Tabelul următor prezintă cantitățile de gaze naturale tranzacționate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro, livrate în luna analizată pe această piață, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior. Acestea sunt cele declarate de titularii de licențe 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	iulie-2023	august-2023	august-2022
1. CONTRACTE INCHEIATE CONFORM OUG NR.27/2022			
Cantități tranzacționate pentru clienții casnici (MWh)	2.807.595,568	2.818.147,172	1.329.964,788
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	150,00
% din consumul intern	61,54%	64,29%	28,19%
Cantități tranzacționate pentru PET (MWh)	525.676,641	539.887,952	164.967,401
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	250,00
% din consumul intern	11,52%	12,32%	3,50%
Cantități tranzacționate pentru consumul tehnologic (MWh)	169.052,678	169.270,911	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	150,00	150,00	
% din consumul intern	3,71%	3,86%	
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.695.721,664	2.662.086,833	6.243.770,589
Preț mediu (lei/MWh)	179,35	190,21	620,04
% din consumul intern	59,09%	60,73%	132,33%
3. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
4. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.087.325,285	1.543.721,966	2.274.604,494
Preț mediu (lei/MWh)	159,24	154,78	889,08
% din consumul intern	23,83%	35,22%	48,21%
5. PIEȚE ORGANIZATE BRM	1.850.874,023	1.804.554,255	3.827.676,330
5.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	103.230,000
Preț mediu (lei/MWh)			288,57
% din consumul intern			2,19%
5.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	700.113,000	633.702,000	2.073.191,950
Preț mediu (lei/MWh)	365,99	386,54	389,92
% din consumul intern	15,35%	14,46%	43,94%
· din care, transferate pe contraparte centrală prin novație			
Cantități tranzacționate (MWh)	141.205,000	141.205,000	648.713,997
Preț mediu (lei/MWh)	422,18	422,18	458,68
% din consumul intern	3,10%	3,22%	13,75%
5.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	39.835,000	83.444,193	63.860,000
Preț mediu (lei/MWh)	186,31	166,95	364,27
% din consumul intern	0,87%	1,90%	1,35%
5.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	845.016,283	688.790,381	1.333.833,920

Preț mediu (lei/MWh)	150,47	144,27	848,81
% din consumul intern	18,52%	15,71%	28,27%
5.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	265.909,740	398.617,681	253.560,460
Preț mediu (lei/MWh)	150,11	142,31	894,82
% din consumul intern	5,83%	9,09%	5,37%
6. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM			
6.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.2. Modalitate de tranzacționare -PI-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.3. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.4. Modalitate de tranzacționare -PCGN-LP			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
6.5. Modalitate de tranzacționare -PCGN-OTC			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	0,000
Preț mediu (lei/MWh)			
% din consumul intern			
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE			
	50.455,943	48.116,119	54.984,850
7.1. Ring PE_IMB			
Cantități tranzacționate (MWh)	50.455,943	48.116,119	54.984,850
Preț mediu (lei/MWh)	156,07	146,83	812,68
% din consumul intern	1,11%	1,10%	1,17%
8. ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	68.815,800	118.877,255	88.157,728
Preț mediu (lei/MWh)	134,90	128,38	777,73
% din consumul intern	1,51%	2,71%	1,87%
b. Cantități în deficit	42.129,495	32.026,118	14.878,439
Preț mediu (lei/MWh)	170,45	157,70	941,99
% din consumul intern	0,92%	0,73%	0,32%

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

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

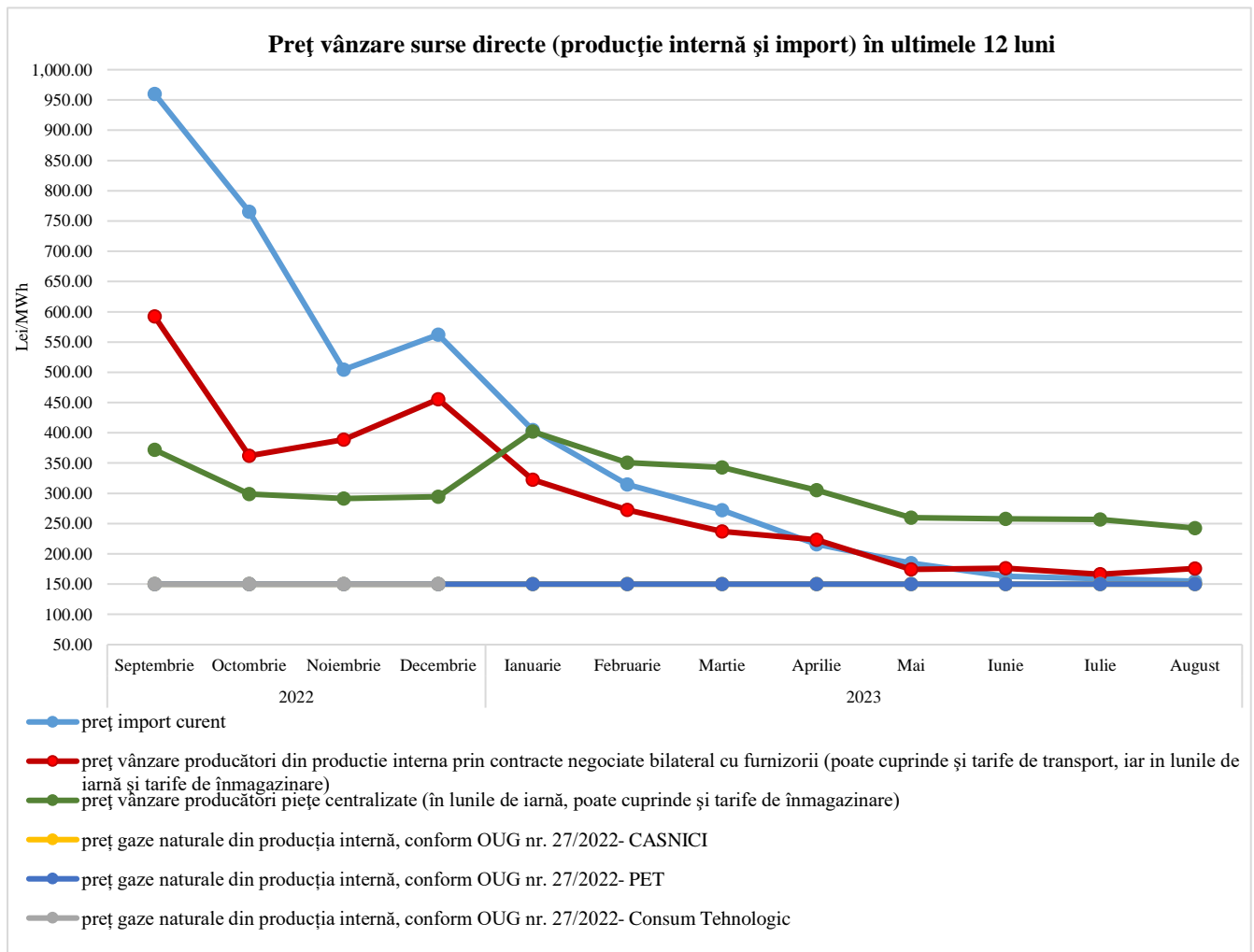
În luna august 2023, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor, la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tip tranzacție	August 2022	August 2023
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- Casnici	1.329.964,788	2.818.147,172
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- PET	164.967,401	539.887,952
Cantități tranzacționate conform OUG 27/2022- CT	N.A.	169.270,911
Negociat, la producători	181.592,638	42,085
Negociat, la furnizori	2.079.836,485	1.270.899,999
Negociat, la OTS	44.796,503	21.748,004
Contracte pe piețele centralizate ale BRM din care:	1.348.821,987	944.192,748
Platforma gas forward simplu competitivă	0,000	0,000
Platforma day ahead market gas	19.101,170	288.660,644
Platforma within day market gas	17.685,790	194.256,745
Platforma gas forward dublu competitivă, din care:	1.297.749,308	445.418,477
- transferate pe contraparte centrală prin novație	21.170,689	91.283,430
Piața de echilibrare	14.285,719	15.856,882
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:	2.649.660,783	2.247.268,371
casnici	60,478	60,303
noncasnici	2.649.600,305	2.247.208,068
Total (MWh)	7.799.640,585	8.011.457,242

Sursa: rapoartări 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;

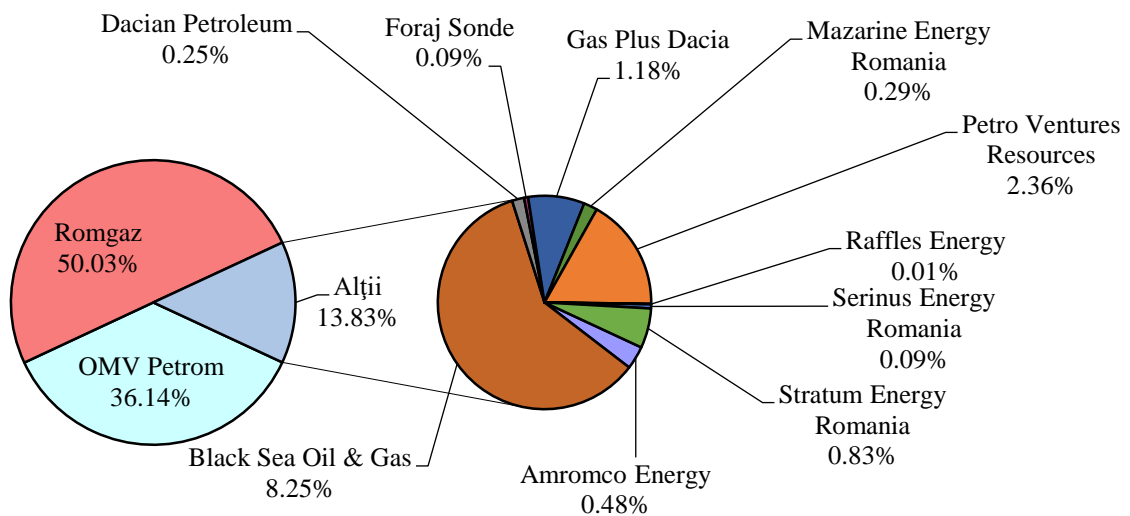
C3 > 70% - concentrare ridicată a puterii de piață;

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii august 2023 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatori de concentrare producători, august 2023	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	48,84	94,52	3.851,21

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 2023)

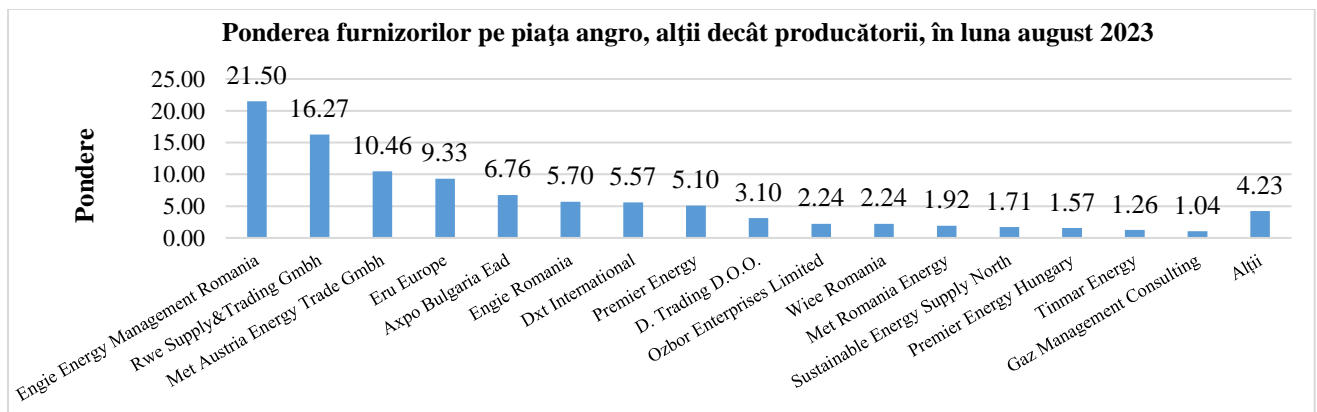


Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii august 2023 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatori de concentrare furnizori angro, august 2023	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	21,50	48,23	1.092,27

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



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

Categoria Alții cuprinde 45 furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul livrărilor pe piața angro.

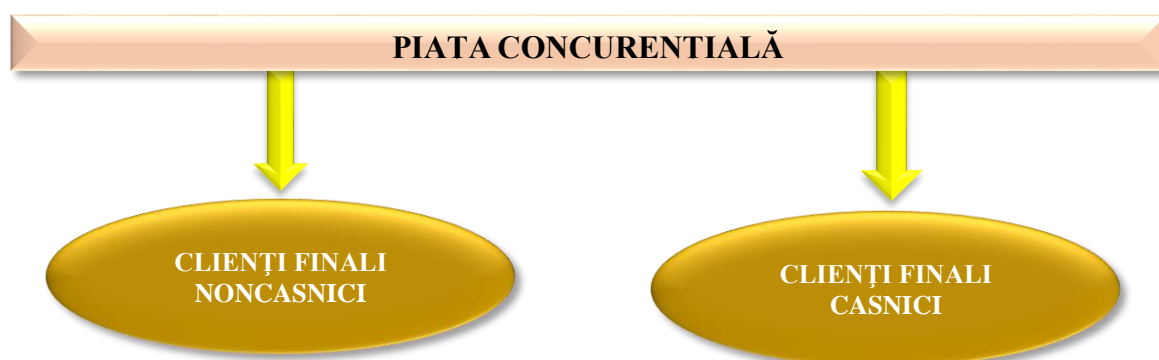
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii august 2023
Producători	3.663.940,405
Restul participanților la piață*	26.193.586,054
Total	29.857.526,459

* 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 luna august 2023, în funcție de sistemul de conectare și categorii de clienți:

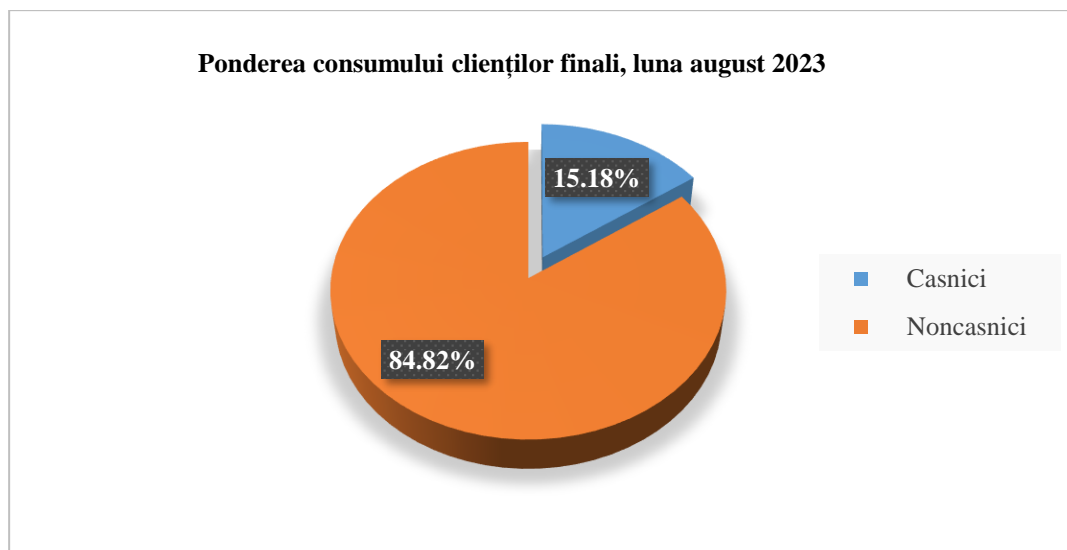
Clienți casnici și noncasnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4.569.358	100,00	3.882.348,169	100,00
-casnici	4.344.923	95,09	589.312,998	15,18
-noncasnici	224.435	4,91	3.293.035,171*	84,82

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4.344.923	100,00	589.312,998	100,00
-conectați la conductele din amonte	1.294	0,04	234,208	0,05
-conectați la SNT	2	0,01	8,893	0,01
-conectați în sistemul de distribuție	4.343.627	99,95	589.069,897	99,94

Clienți noncasnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	224.435	99,99	3.293.035,171*	100,00
-conectați la conductele din amonte	80	0,04	93.410,356	2,84
-conectați la SNT	221	0,10	2.131.742,835	64,73
-conectați în sistemul de distribuție	224.134	99,86	1.067.881,980	32,43

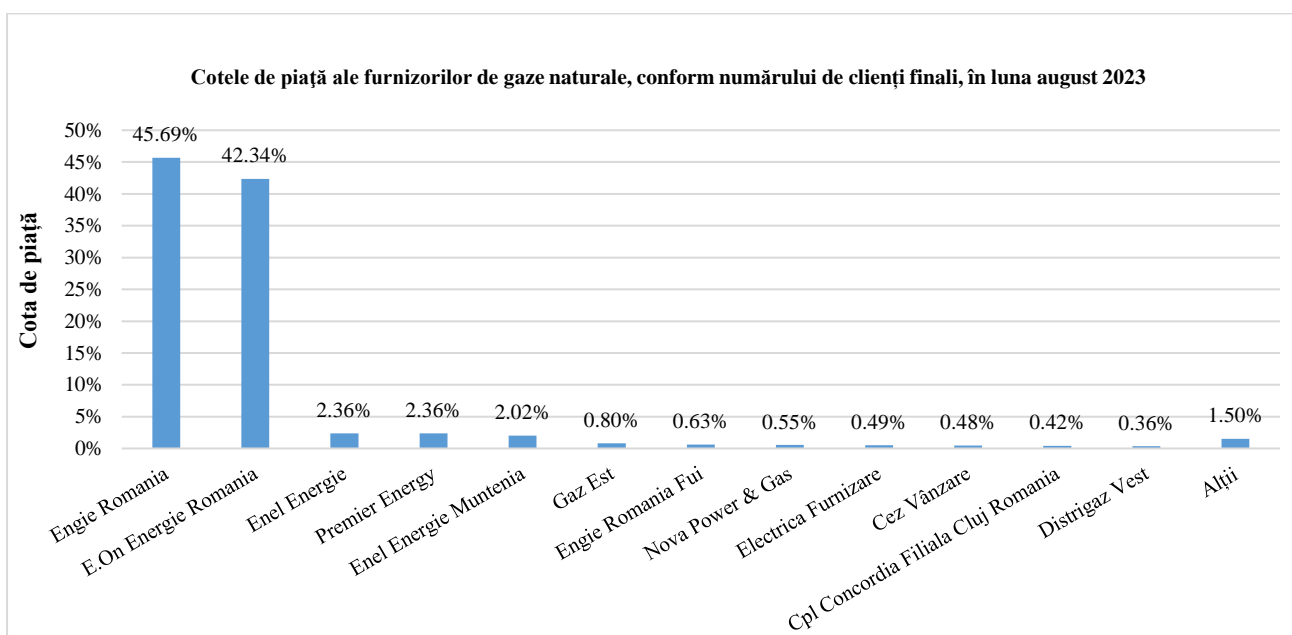
*Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

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



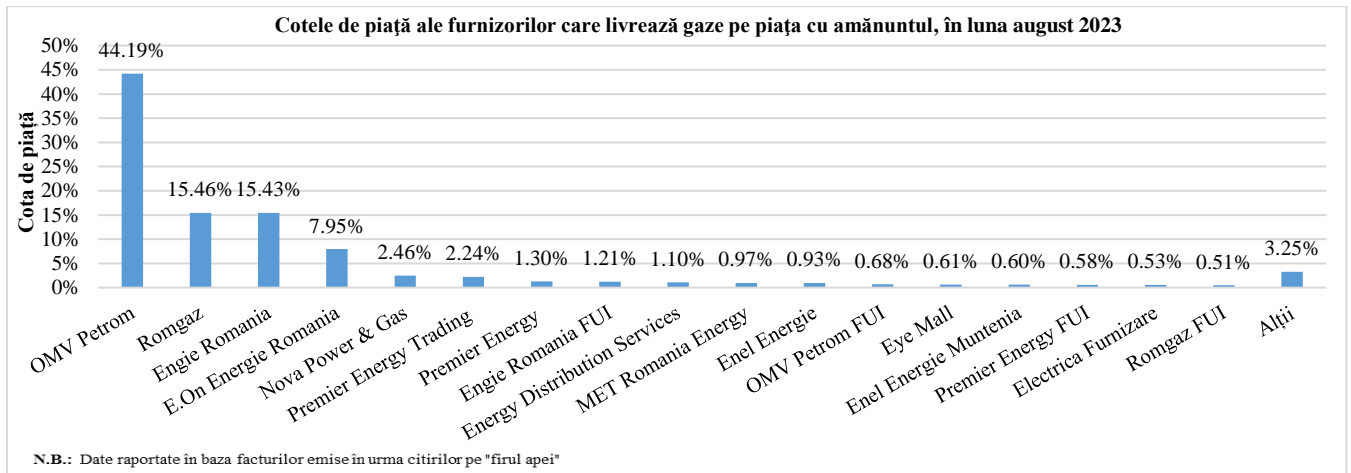
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



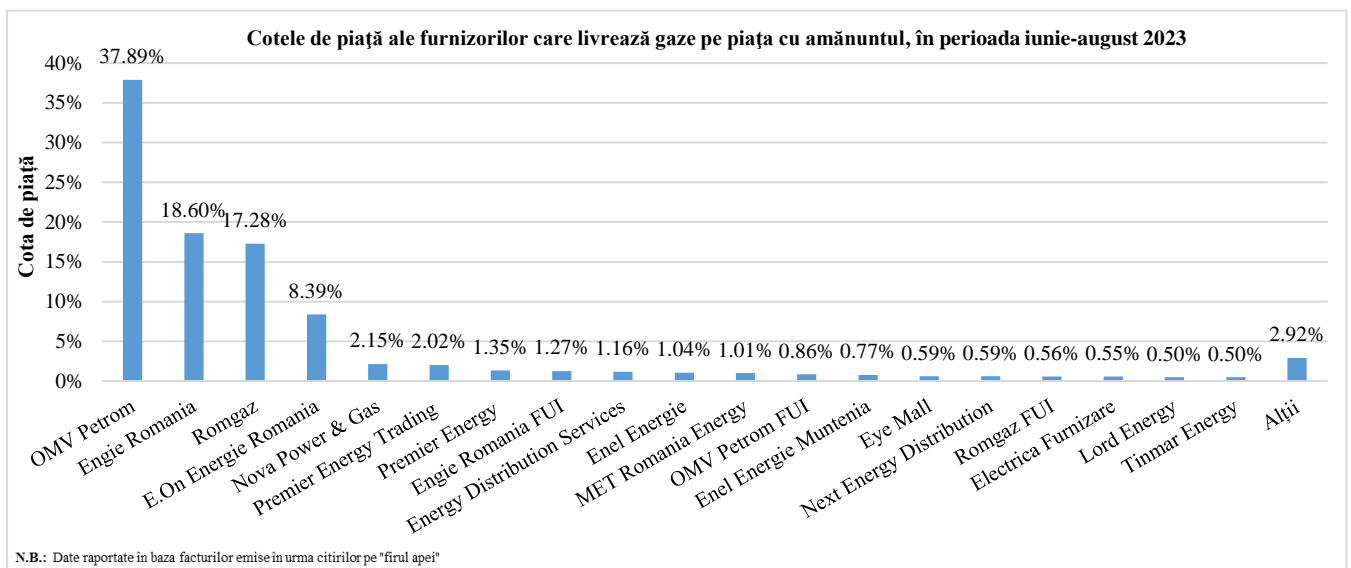
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 41 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,3% din totalul clienților pe piața cu amănuntul.



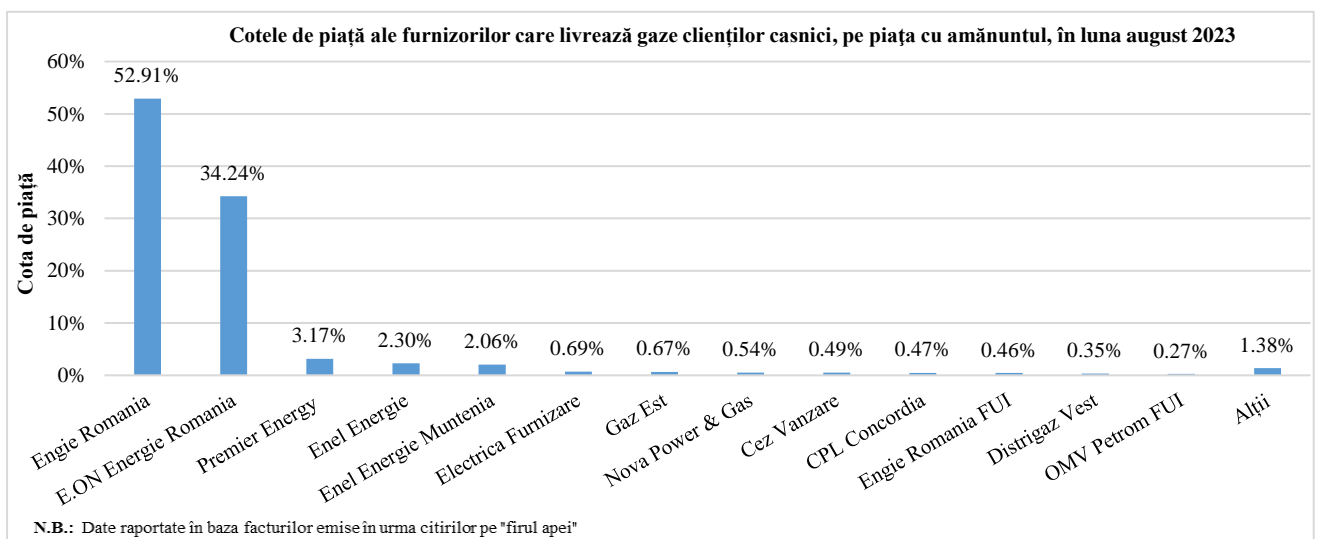
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 37 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor de pe piața cu amănuntul.



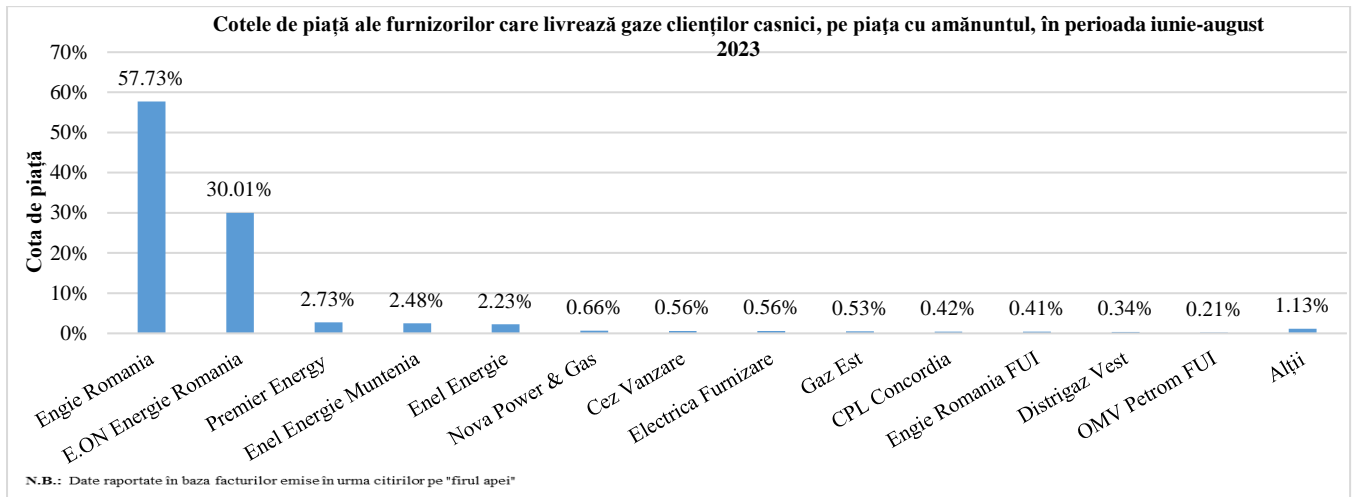
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 36 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor de pe piața cu amănuntul.



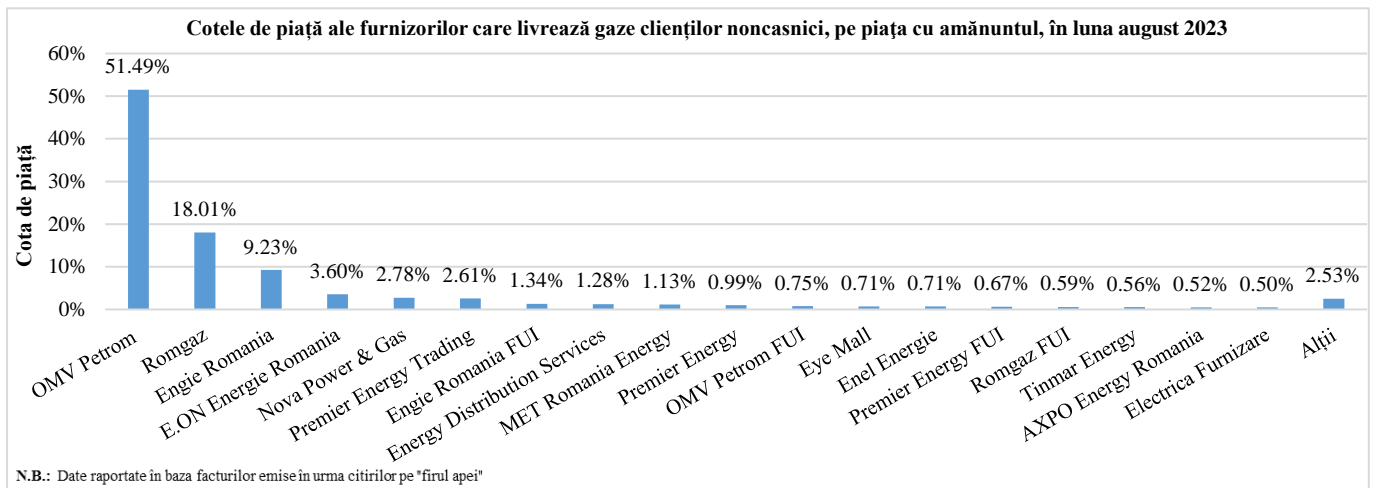
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria Alții cuprinde 27 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul livrărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



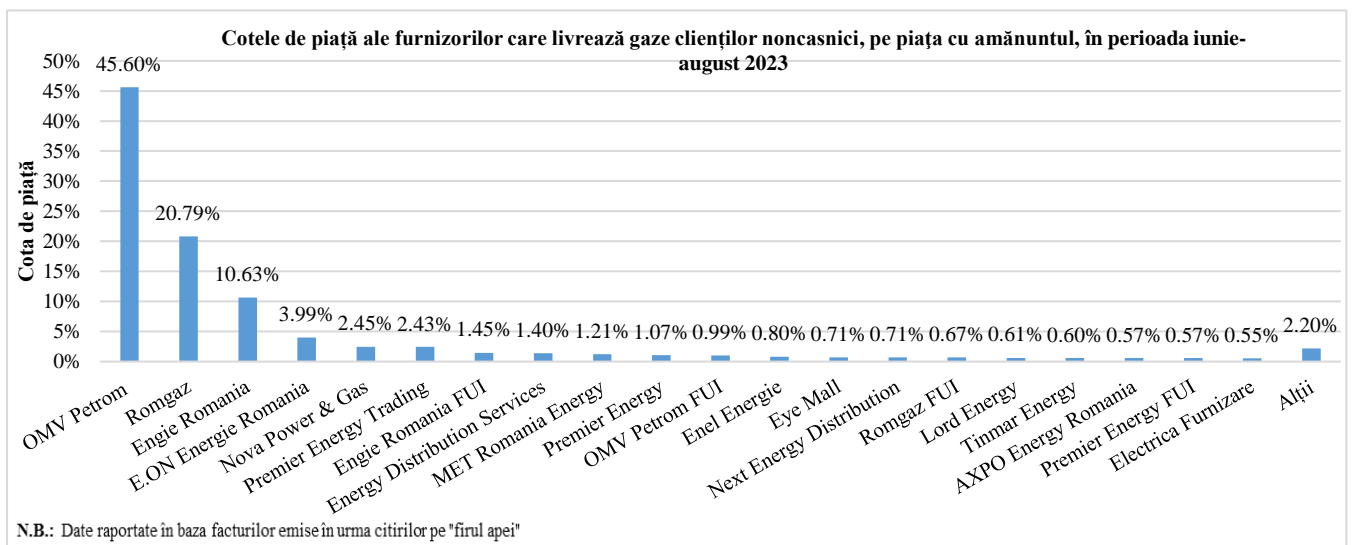
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 27 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,2% din totalul livrărilor către clienții casnici de pe piața cu amănuntul.



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

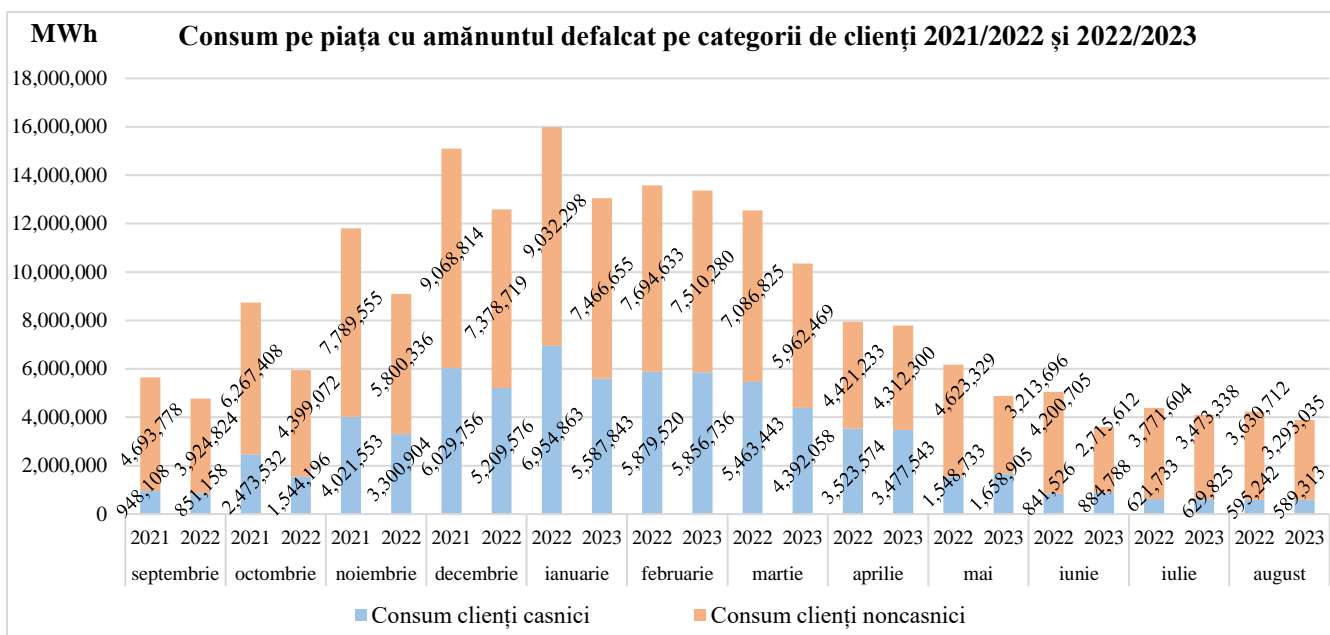
Categoria *Alții* cuprinde 34 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor către clienții noncasnici de pe piața cu amănuntul.



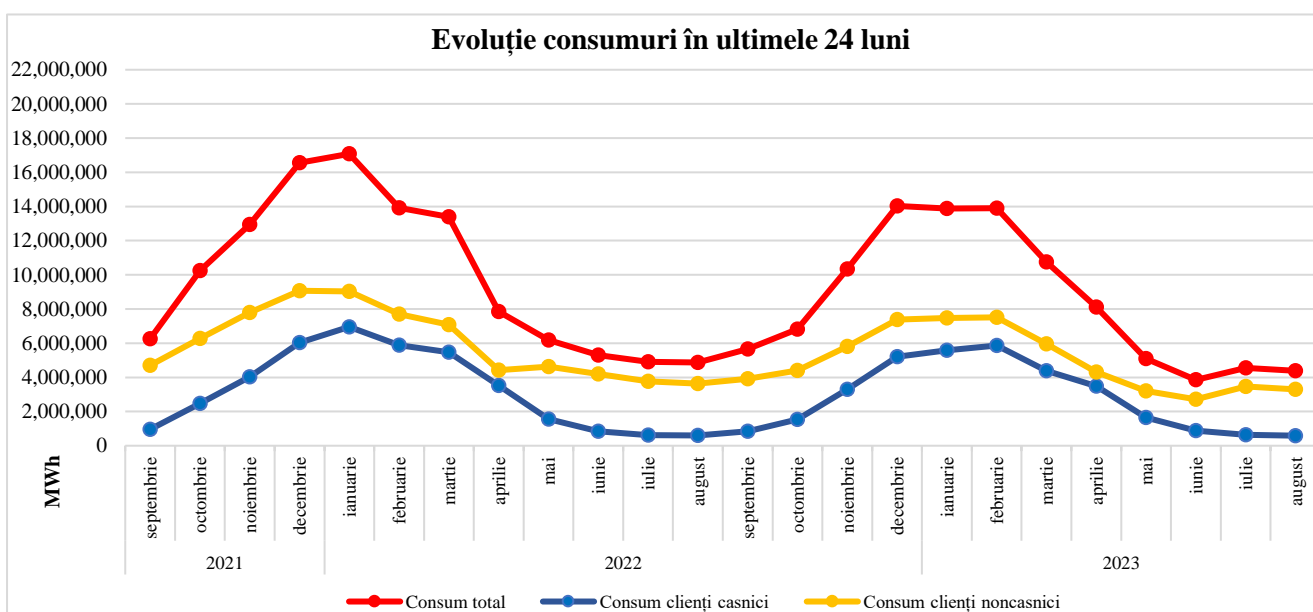
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 33 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 facturat pentru consumul de gaze naturale din luna august 2023 al clienților finali casnici și noncasnici, inclusiv pentru clienții finali preluați în regim de ultimă instanță, se realizează 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 și 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.

5.1 Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță (FUI), 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	1.452,78
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	553,11
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	435,59
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	394,65
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	244,45
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	1.317,30
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	159,08
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	213,76
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	121,97
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	512,29
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	419,52
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	280,57
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	298,16
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	161,00

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți nu conține TVA, accize sau alte taxe. Prețurile medii de vânzare pentru clienții din piața cu amănuntul nu includ tarife.

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

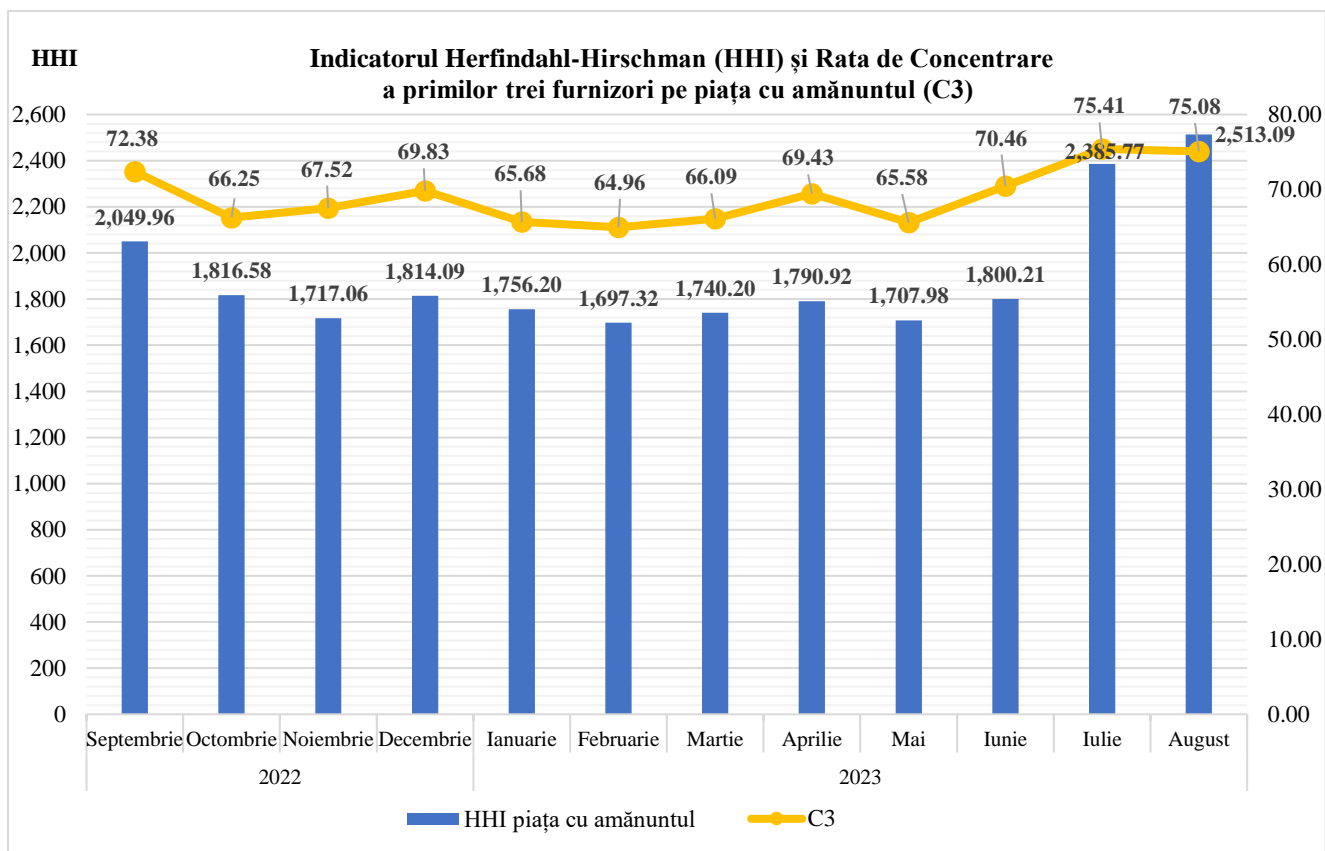
Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preț (lei/MWh)
Clienți finali casnici	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	177,53
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	196,39
Clienți finali noncasnici	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	197,83
		B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	257,15
	Clienți conectați la SNT	B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	230,18
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	207,52
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	221,99
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	210,41
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	238,65
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	227,99

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți nu conține TVA, accize sau alte taxe. Prețurile medii de vânzare pentru clienții din piața cu amănuntul nu includ tarife.

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

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, august 2023	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	44,19	75,08	2.513,09

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



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