



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE GAZE NATURALE ÎN LUNA MARTIE 2020

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>	4
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 martie 2020, 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>Gradul de deschidere a pieței cu amănuntul de gaze naturale</i>	17
3.	<i>Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali</i>	18
4.	<i>Structura tranzacțiilor pe piața cu amănuntul de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	19
5.	<i>Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți</i>	19
6.	<i>Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali</i>	20
7.	<i>Evoluția numărului și a consumului clienților finali pe piața concurențială cu amănuntul de gaze naturale, în ultimele 24 luni</i>	21
8.	<i>Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul de gaze naturale</i>	21

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

- **OG nr. 41/2000** (aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/29.12.2001) - se înființează ANRGN ca o instituție publică cu personalitate juridică, care se finanțează exclusiv din venituri extrabugetare;
- **HG nr. 334/2000** – ruperea monopolului integrat vertical ROMGAZ prin constituirea:
 - unei societăți distincte de transport gaze naturale (SNTGN TRANSGAZ SA);
 - a uneia de explorare și producție gaze naturale (EXPROGAZ SA);
 - a două distribuții de gaze naturale (DISTRIGAZ NORD SA și DISTRIGAZ SUD SA);
 - a uneia de depozitare subterană a gazelor naturale (DEPOGAZ SA);
- **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 SNGN ROMGAZ SA, prin fuziunea dintre EXPROGAZ SA și DEPOGAZ SA;
- **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 SNTGN 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.

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), piața internă a gazelor naturale este formată din:

- piața reglementată, care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural, activitățile conexe acestora și furnizarea la preț reglementat și în baza contractelor-cadru, aprobate de ANRE;

- piața concurențială, care 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 eligibili).

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 concurențială 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 atât din piața reglementată, cât și din piața concurențială).

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 martie 2020, pe piața de gaze naturale au acționat următorii operatori:

Nr. crt.	Denumire producător
1	Amromco Energy S.R.L.
2	Foraj Sonde S.A.
3	Hunt Oil Company Of România S.R.L.
4	Mazarine Energy România S.R.L.
5	OMV Petrom S.A.

6	Raffles Energy S.R.L.
7	S.N.G.N. Romgaz S.A.
8	Serinus Energy România S.A.
9	Stratum Energy România LLC

Nr. crt.	Denumire furnizor
1	Aderro G. P. Energy S.R.L.
2	Alive Capital S.R.L.
3	AIK Energy LTD
4	AIK Energy România S.R.L
5	Alpha Metal S.A.
6	Amarad Distribuție S.R.L.
7	Amromco Energy S.R.L.
8	Axpo Bulgaria EAD
9	Axpo Energy România S.A.
10	Berg System Gaz S.A.
11	CEZ Vanzare S.A.
12	C-Gaz&Energy Distribuție S.R.L
13	Cis Gaz S.A.
14	Conef Gaz S.R.L.
15	Cordun Gaz S.A.
16	CPL Concordia Filiala Cluj S.R.L.
17	Crest Energy S.R.L.
18	Cyeb S.R.L.
19	Design Proiect S.R.L
20	Distrigaz Vest S.A.
21	Electric & Gas Power Trade S.R.L.
22	Electric Planners S.R.L.
23	Electrica Furnizare S.A.
24	Enel Energie Muntenia S.A.
25	Enel Energie S.A.
26	Energia Gas & Power S.R.L.
27	Engie Energy Management România S.R.L.
28	Engie România S.A.
29	Energy Distribution Services S.R.L
30	Energy Gas Provider S.R.L.
31	Entrex Services S.R.L
32	E.ON Energie România S.A.
33	E.ON Gaz Furnizare S.A.
34	Euro Seven Industry S.R.L.
35	Foraj Sonde S.A.
36	Gaz Est S.A.
37	Gaz Nord Est S.A.
38	Gaz Vest S.A.
39	Gazmir Iași S.R.L.
40	Gecabuild S.R.L.
41	Green Grid S.R.L.
42	Hargaz Harghita Gaz S.A.
43	Hunt Oil Company Of Romania S.R.L.
44	Instant Construct Company S.A.
45	Mazarine Energy România S.R.L.
46	Măcin Gaz S.R.L.
47	Megaconstruct S.A.

48	Mehedinți Gaz S.A.
49	MET Austria Energy Trade GmbH
50	MET Romania Energy S.A.
51	Mihoc Oil S.R.L.
52	M.M. Data S.R.L.
53	Monsson Trading S.R.L.
54	Next Energy Distribution S.R.L.
55	Nord Gaz S.R.L.
56	Nova Power & Gas S.R.L.
57	Oligopol S.R.L.
58	OMV Petrom S.A.
59	Pado Group Infrastructures S.R.L.
60	Premier Energy S.R.L.
61	Premier Energy Trading S.R.L.
62	Prisma Serv Company S.R.L.
63	Progaz P&D S.A.
64	Raffles Energy S.R.L.
65	Renovatio Trading S.R.L.
66	Restart Energy One S.R.L.
67	S.N.G.N. Romgaz S.A.
68	RWE Supply & Trading GmbH
69	Safi-Star S.R.L.
70	Salgaz S.A.
71	Serinus Energy România S.A.
72	SST Grup Transilvania S.R.L.
73	Stratum Energy România LLC
74	Tehnologica Radion S.R.L.
75	Tetarom S.A.
76	Tinmar Energy S.A.
77	Trafigura Trading S.R.L.
78	Transenergo Com S.A.
79	Tulcea Gaz S.A.
80	Uniper Global Commodities SE
81	Vega 93 S.R.L.
82	Veolia Energie Romania S.A.
83	Vitol Gas and Power B.V. S.R.L.
84	Wice România S.R.L.

Nr. crt.	Denumire distribuitor
1	Amarad Distribuție S.R.L.
2	Berg System Gaz S.A.
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	Euro Seven Industry S.R.L.
10	Gaz Est S.A.
11	Gaz Nord Est S.A.
12	Gaz Vest S.A.
13	Gazmir Iași S.R.L.
14	Hargaz Harghita Gaz S.A.
15	Instant Construct Company S.A.
16	M.M. Data S.R.L.
17	Măcin Gaz S.R.L.
18	Megaconstruct S.A.
19	Mehedinți Gaz S.A.
20	Mihoc Oil S.R.L.
21	Nord Gaz S.R.L.
22	Nova Power & Gas S.R.L.
23	Oligopol S.R.L.
24	Premier Energy S.R.L.
25	Prisma Serv Company S.R.L.

26	Progaz P&D S.A.
27	S.N.G.N. Romgaz S.A.
28	Salgaz S.A.
29	Tehnologica Radion S.R.L.
30	Tulcea Gaz S.A.
31	Vega 93 S.R.L.

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.

3. Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum

Consumul de gaze naturale în luna martie 2020 a fost acoperit din gaze naturale din producția internă (curent și înmagazinare), precum și din gaze naturale provenite din import (curent și înmagazinare).

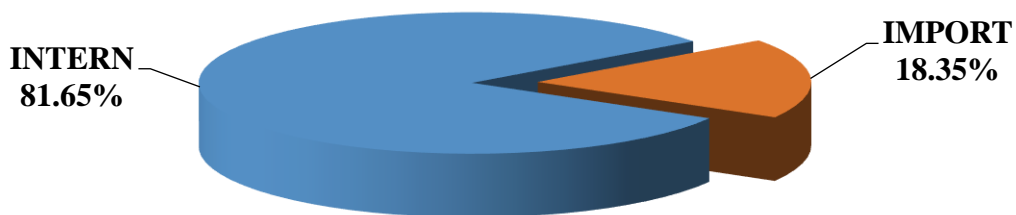
Producția internă de gaze naturale în luna martie 2020, care a fost livrată spre consum, a fost de 10.166.012,813 MWh și a reprezentat 81,65% din totalul surselor consumate. Aceasta cuprinde, pe lângă producția internă a lunii curente, și extracția de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană.

Importul livrat spre consum în luna martie 2020 a fost de 2.285.042,036 MWh și a reprezentat 18,35% din totalul surselor consumate. Acesta cuprinde, pe lângă importul lunii curente, și extracția de gaze naturale din import din depozitele de înmagazinare subterană.

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

Aceste cantități conduc la sursele consumate de 12.451.054,849 MWh

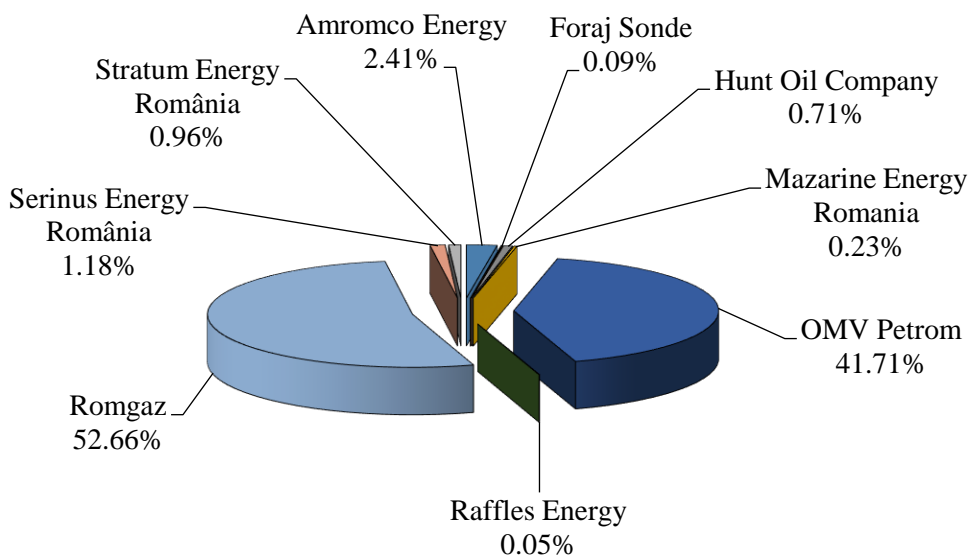
Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum în luna martie 2020



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

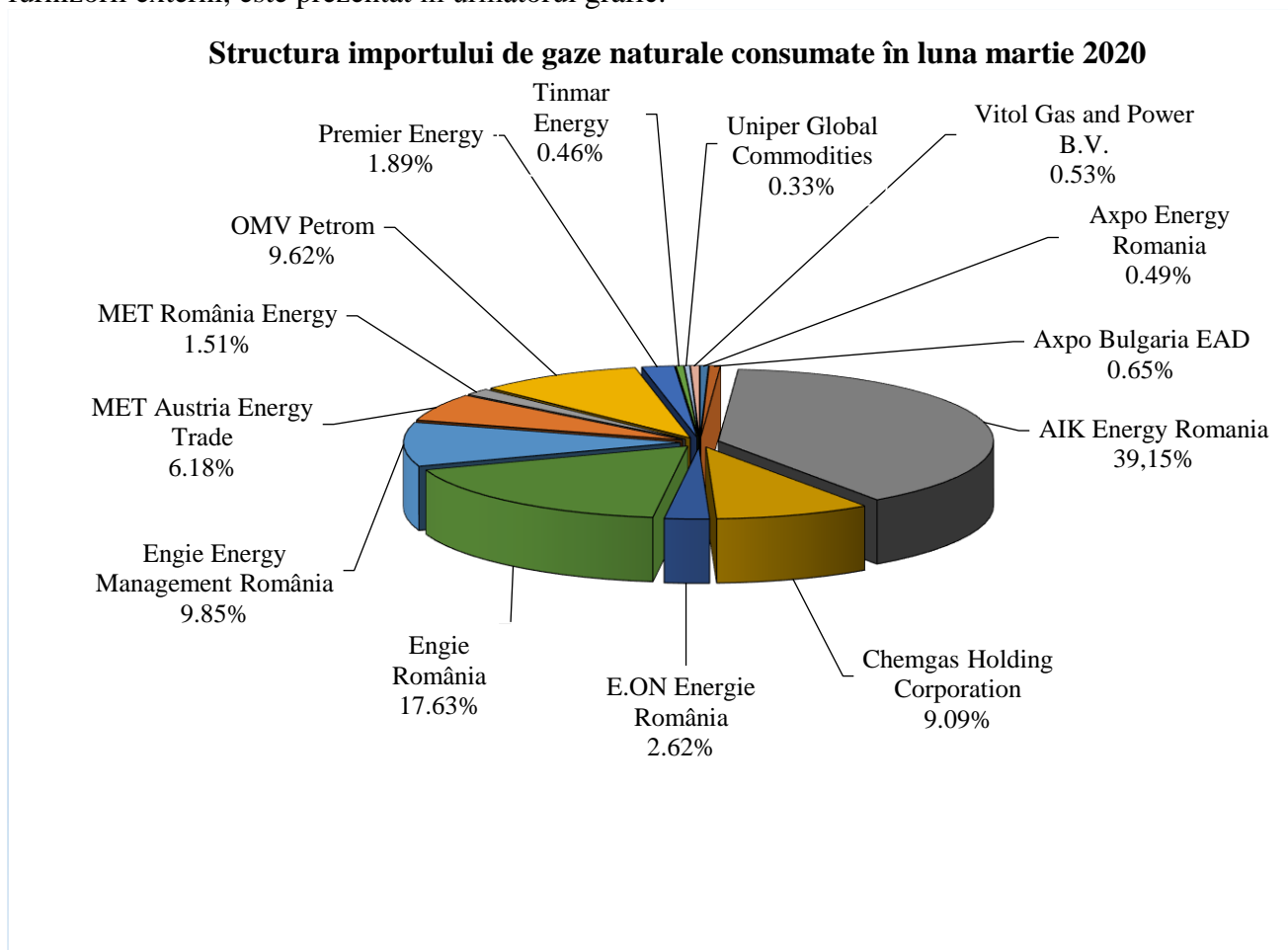
Producția internă care a intrat în consum, defalcată pe producători este prezentată în următorul grafic. Primii doi producători (Romgaz și OMV Petrom) acoperă 94,38% din producția internă.

Structura gazelor din producția internă intrate în consum în luna martie 2020



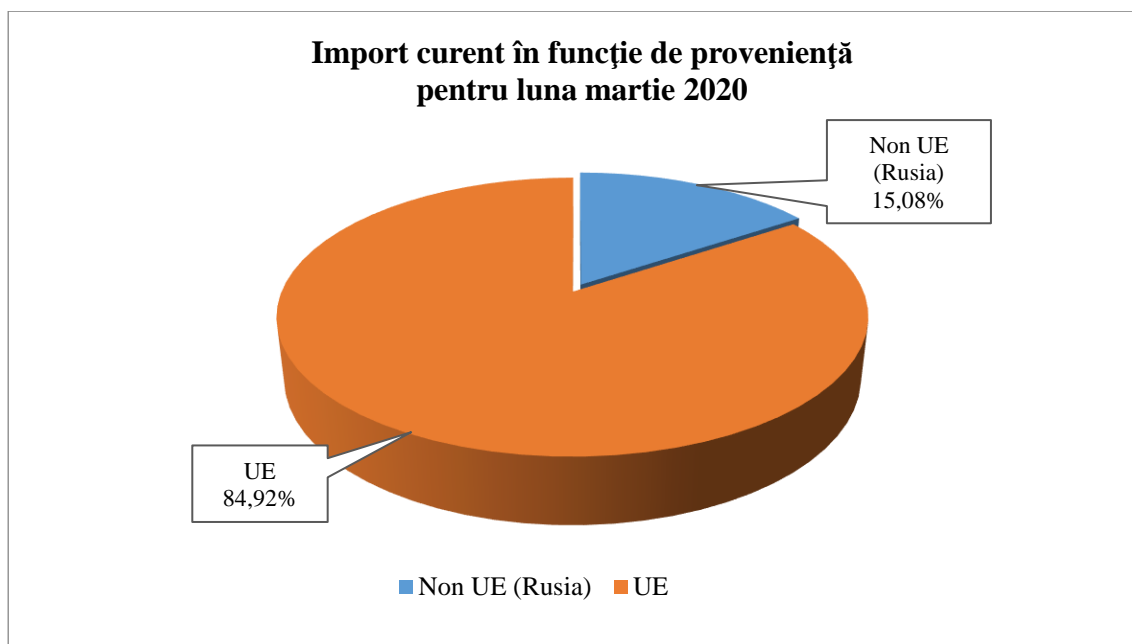
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



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

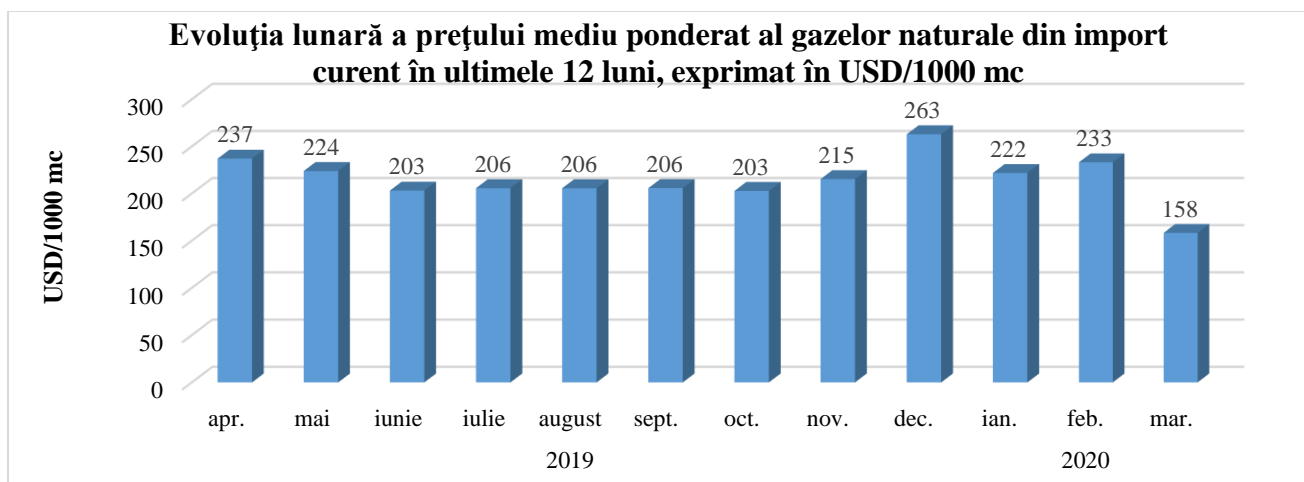
În funcție de proveniența importului de gaze, acesta se identifică din două surse, Federația Rusă și Uniunea Europeană:



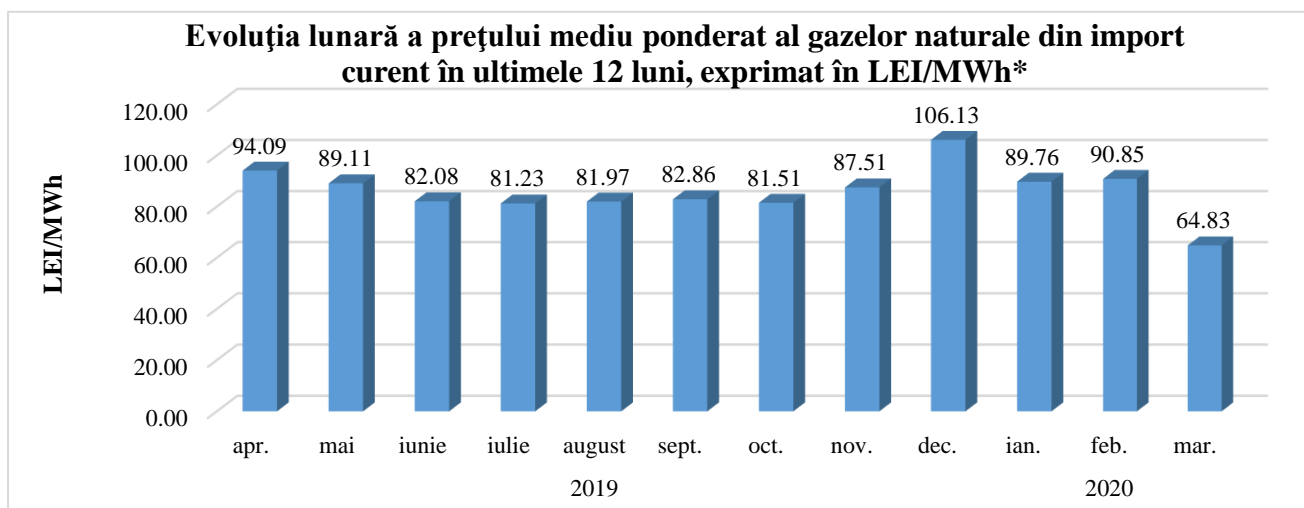
Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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

Este prezentată în următoarele două grafice:



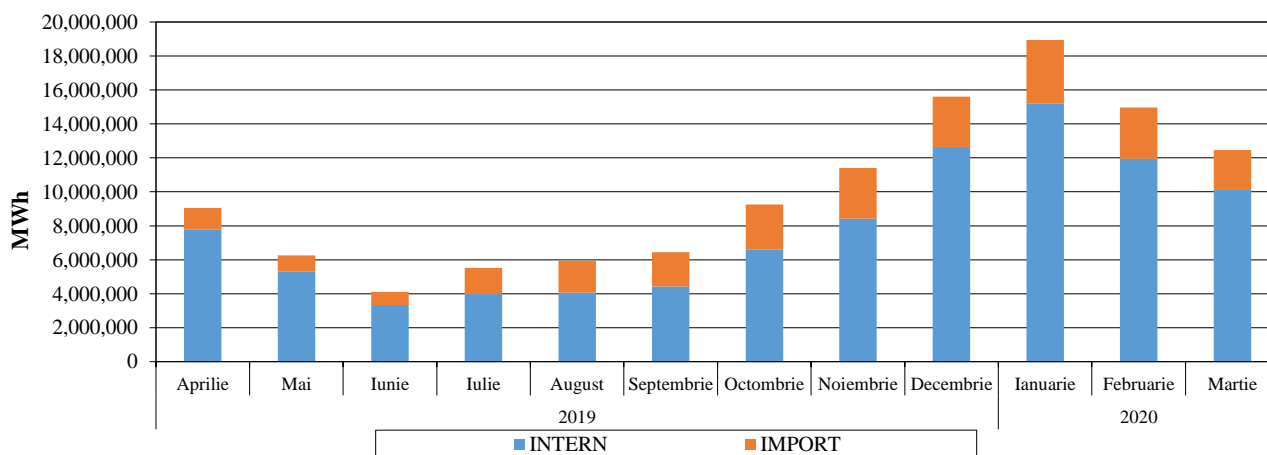
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE



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, 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

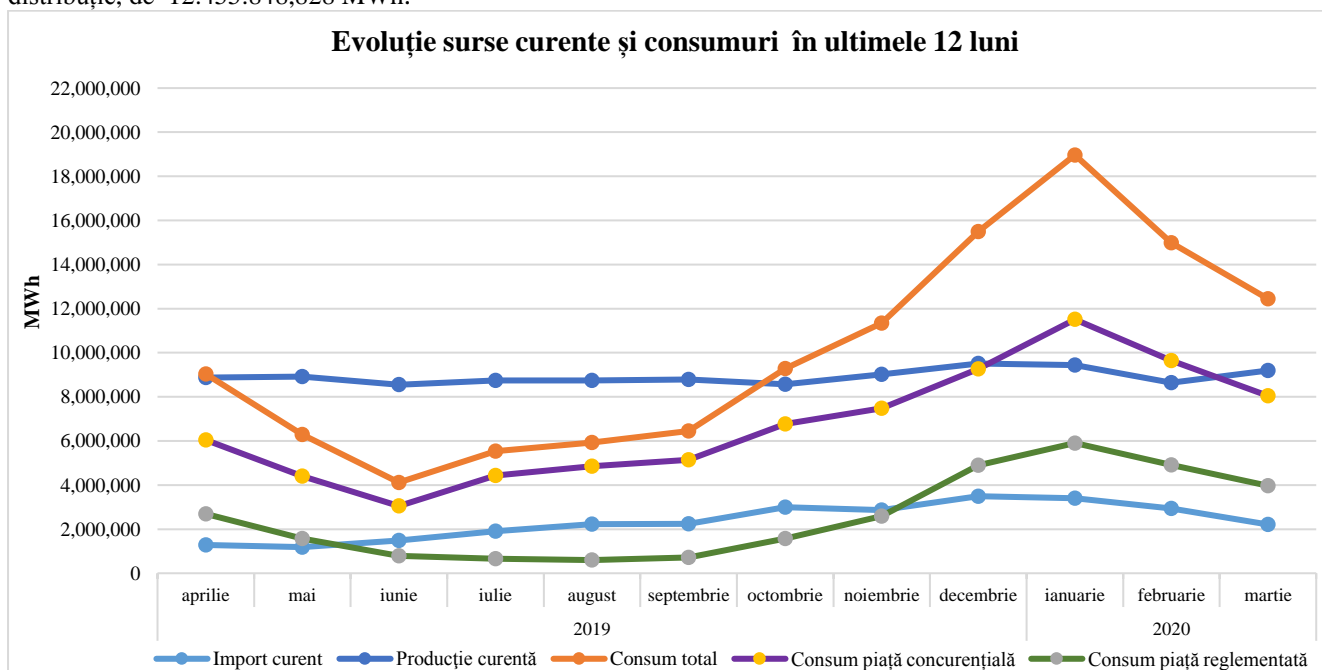
6. Principalele date de bilanț aferente lunii martie 2020, față de aceeași lună a anului precedent

Nr. Crt.	Indicatori	Martie 2019 (MWh)	Martie 2020 (MWh)	% 2020 față de 2019
1	Producție curentă (MWh)	9.446.772,235	9.196.630,762	-2,65%
2	Import curent pentru consum național (MWh)	1.896.527,732	2.209.332,124	16,49%
3	Export din surse externe (MWh)	0	0	
4	Export (MWh)	27.223,699	16.654,557	-38,82%
5	Înmagazinare în depozite (MWh)	397.226,182	440.726,710	10,95%
	din producție internă	392.826,182	336.355,761	-14,38%
	din import	4.400,000	104.370,949	2.272,07%
6	Extracție din depozite (MWh)	1.535.877,583	1.502.473,230	-2,17%
	din producție internă	1.086.938,930	1.338.294,369	23,13%
	din import	448.938,653	164.178,861	-63,43%
7	Deficit Transgaz pentru CT (MWh)	20.962,438		-100,00%
8	Delta line-pack (surse livrate în excedent/deficit)	-27.438,584	-4.353,369	-84,13%
9	Surse livrate intrate în consum (MWh)	12.433.765,231	12.451.054,849	0,14%
10	Consum total (MWh)*	12.446.265,966	12.449.636,174	0,03%
11	Consum propriu (MWh) din care:	89.990,736	436.343,634	384,88%
	Consum tehnologic Transgaz	67.594,562	73.124,060	8,18%
12	Consum clienți finali (MWh)	12.356.275,230	12.013.292,540	-2,78%
	- din piața reglementată	4.089.566,613	3.960.561,175	-3,15%
	- din piața concurențială	8.266.708,617	8.052.731,365	-2,59%

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 12.449.636,174 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 12.455.848,828 MWh.



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, o anumită cotă, stabilită în prezent 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, trebuie 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, 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 platforme pentru produse nestandardizate, cum ar fi platforma STEG a BRM, 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.

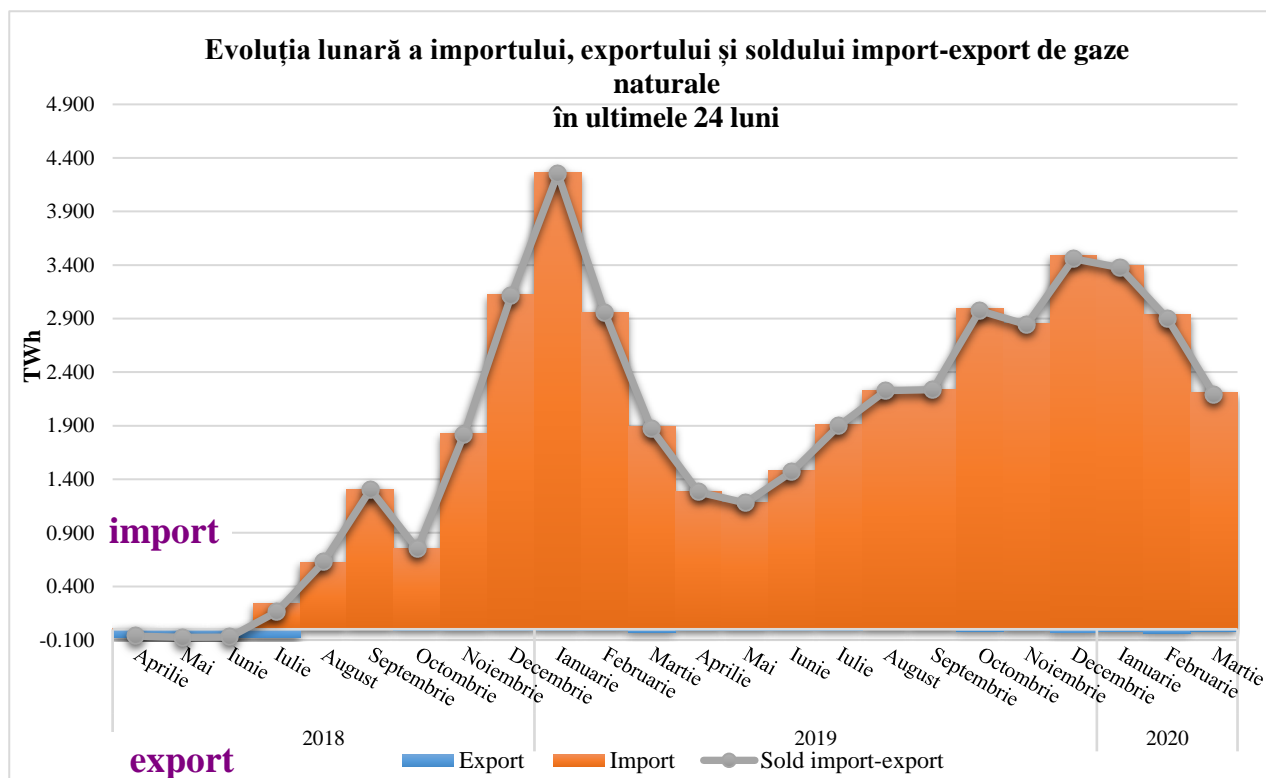
Tabelul următor prezintă cantitățile de gaze naturale contractate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro, livrate în luna analizată pe această piață, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior. Acestea sunt cele declarate de titularii de licențe acordate de ANRE, pe propria răspundere și nu includ cantitățile de gaze naturale extrase de furnizorii care și-au realizat obligația de stoc minim, prin contracte cu operatorii de înmagazinare, 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 realizarea obligației de stoc minim, cantități care nu ajung în consumul lunii curente al clienților finali.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	februarie-2020	martie-2020	martie-2019
1. CANTITĂȚI TRANZACȚIONATE CONFORM ART. 124 DIN LEGEA NR. 123/2012			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.932.144,714	3.918.177,658	N.A.
Preț (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	26,24%	31,47%	
2. PIAȚA CONTRACTELOR NEGOCIATE BILATERAL			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.891.502,418	2.333.725,507	6.653.280,159
Preț mediu (lei/MWh)	97,98	93,80	94,05
% din consumul intern	12,62%	18,75%	53,46%
3. LICITAȚII PUBLICE (SEAP)			
Cantități tranzacționate (MWh)	83.081,063	66.448,535	81.276,503
Preț mediu (lei/MWh)	123,83	123,83	90,60
% din consumul intern	0,55%	0,53%	0,65%
4. IMPORT			
Cantități tranzacționate (MWh)	2.830.504,474	2.001.673,209	1.896.527,733
Preț mediu (lei/MWh)	91,58	64,14	112,56
% din consumul intern	18,89%	16,08%	15,24%
5. PIEȚE ORGANIZATE BRM	2.406.713,609	2.641.940,570	4.682.727,275
5.1. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD SIMPLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.375.944,429	1.374.597,000	3.177.022,500
Preț mediu (lei/MWh)	107,28	109,14	86,32
% din consumul intern	9,18%	11,04%	25,53%
5.2. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD DUBLU COMPETITIVĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	626.006,000	536.588,000	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	98,71	102,14	
% din consumul intern	4,18%	4,31%	
5.3. Modalitate de tranzacționare - platforma GAS - FORWARD CONTRAPARTE CENTRALĂ			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	7.440,000	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)		65,00	
% din consumul intern		0,06%	
5.4. Modalitate de tranzacționare - platforma DAY AHEAD MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	191.645,757	527.765,500	65.083,080
Preț mediu (lei/MWh)	67,40	59,55	83,51
% din consumul intern	1,28%	4,24%	0,52%
5.5. Modalitate de tranzacționare - platforma WITHIN-DAY MARKET GAS			
Cantități tranzacționate (MWh)	195.619,423	179.620,070	149.277,150
Preț mediu (lei/MWh)	65,67	58,29	83,95
% din consumul intern	1,31%	1,44%	1,20%
5.6. Modalitate de tranzacționare - platforma STEG			
Cantități tranzacționate (MWh)	17.498,000	15.930,000	1.291.344,545
Preț mediu (lei/MWh)	110,92	111,19	101,99
% din consumul intern	0,12%	0,13%	10,38%
6. PIEȚE CENTRALIZATE OPCOM	2.592.560,000	2.757.715,000	68.642,000
6.1. Modalitate de tranzacționare -PZU-GN			
Cantități tranzacționate (MWh)	0,000	0,000	642,000
Preț mediu (lei/MWh)			88,09

% din consumul intern			0,01%
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)	2.592.560,000	2.757.715,000	68.000,000
Preț mediu (lei/MWh)	108,37	103,71	98,00
% din consumul intern	17,30%	22,15%	0,55%
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	39.765,631	11.951,536	N.A.
7.1. Ring PE_DA_CC			
Cantități tranzacționate (MWh)	1.606,535	1.639,964	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	0,01%	0,01%	
7.2. Ring PE_IMB_CC			
Cantități tranzacționate (MWh)	10.038,937	4.438,031	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	67,99	67,87	
% din consumul intern	0,07%	0,04%	
7.3. Ring PE_IMB_PET			
Cantități tranzacționate (MWh)	11.586,225	5.493,553	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	0,08%	0,04%	
7.4. Ring PE_WD_CC			
Cantități tranzacționate (MWh)	43,400	25,000	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	0,00%	0,00%	
7.5. Ring PE_DA_PET			
Cantități tranzacționate (MWh)	12.608,033	113,230	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	0,08%	0,00%	
7.6. Ring PE_WD_PET			
Cantități tranzacționate (MWh)	3.882,500	241,758	N.A.
Preț mediu (lei/MWh)	68,00	68,00	
% din consumul intern	0,03%	0,00%	
8. ECHILIBRARE SNT			
a. Cantități în excedent	265.304,057	292.805,032	161.142,926
Preț mediu (lei/MWh)	60,20	51,80	74,02
% din consumul intern	1,77%	2,35%	1,29%
b. Cantități în deficit	216.588,482	262.852,581	210.053,751
Preț mediu (lei/MWh)	73,00	63,95	97,17
% din consumul intern	1,45%	2,11%	1,69%

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

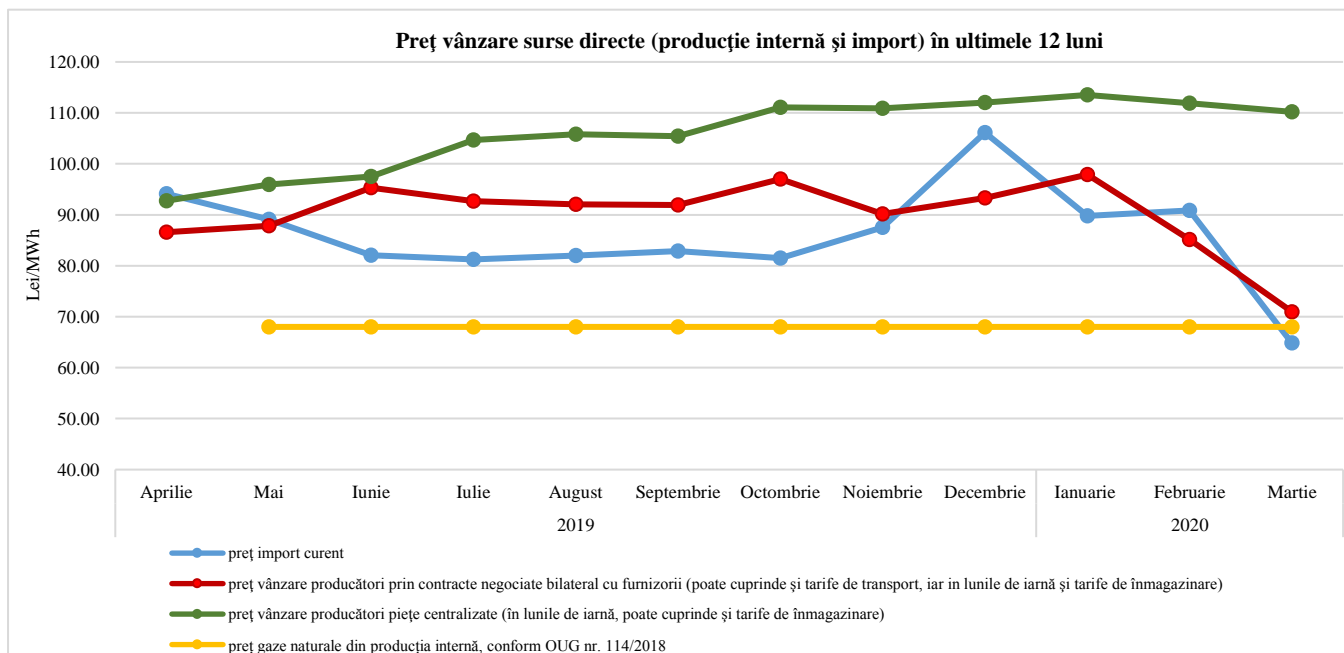
În luna martie 2020, structura obligațiilor contractuale de vânzare ale producătorilor participanți la piața angro, contractate, în principal, înainte de intervalul de livrare, este prezentată în tabelul următor; la aceasta se adaugă vânzările la clienții finali:

Tip tranzacție	Martie 2019	Martie 2020
	Cantități tranzacționate conform art. 124 din Legea nr. 123/2012	0,000
Negociat, la producători	7.574,984	434,825
Negociat, la furnizori	4.051.523,613	392.674,293
Negociat, la OTS	37.627,676	41.355,407
Contracte pe piețele organizate ale BRM din care:	2.430.569,000	733.573,609
Platforma gas forward simplu competitivă	2.262.707,000	412.915,109
Platforma STEG	82.740,000	9.300,000
Platforma day ahead market gas	85.122,000	36.402,000
Platforma within day market gas	0,000	48.219,500
Platforma gas forward dublu competitivă	0,000	226.737,000
Piața de echilibrare	0,000	0,000
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	0,000	1.048.265,000
PCGN-LN	0,000	1.048.265,000
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:	2.371.917,186	3.162.873,673
casnici	318,253	480,490
noncasnici	2.371.598,933	3.162.393,183
Total	8.899.212,459	9.297.354,465

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: rapoartări 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:

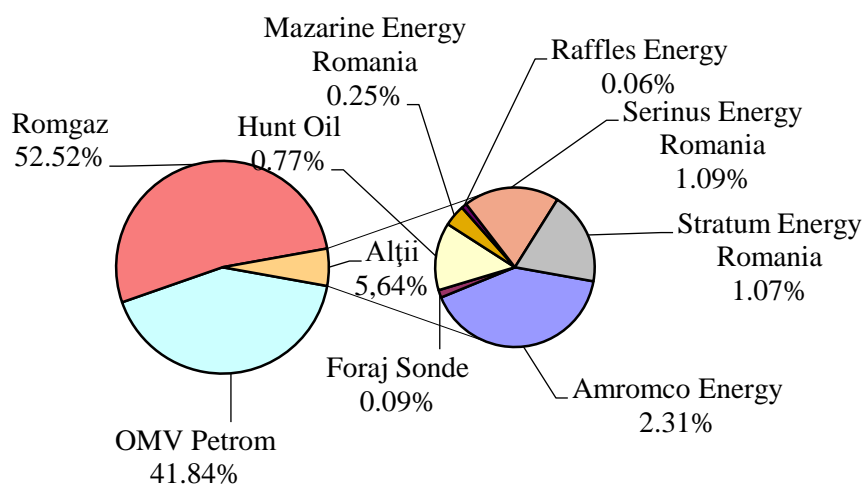
0% < C3 <= 40%	- piață neconcentrată;
40% < C3 <= 70%	- concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	- concentrare ridicată a puterii de piață;

a. Indicatorii de concentrare aferenți lunii martie 2020 pentru producătorii de gaze naturale:

Indicatorii de concentrare producători martie 2020	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	51,95	96,44	4.472,08

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 2020)

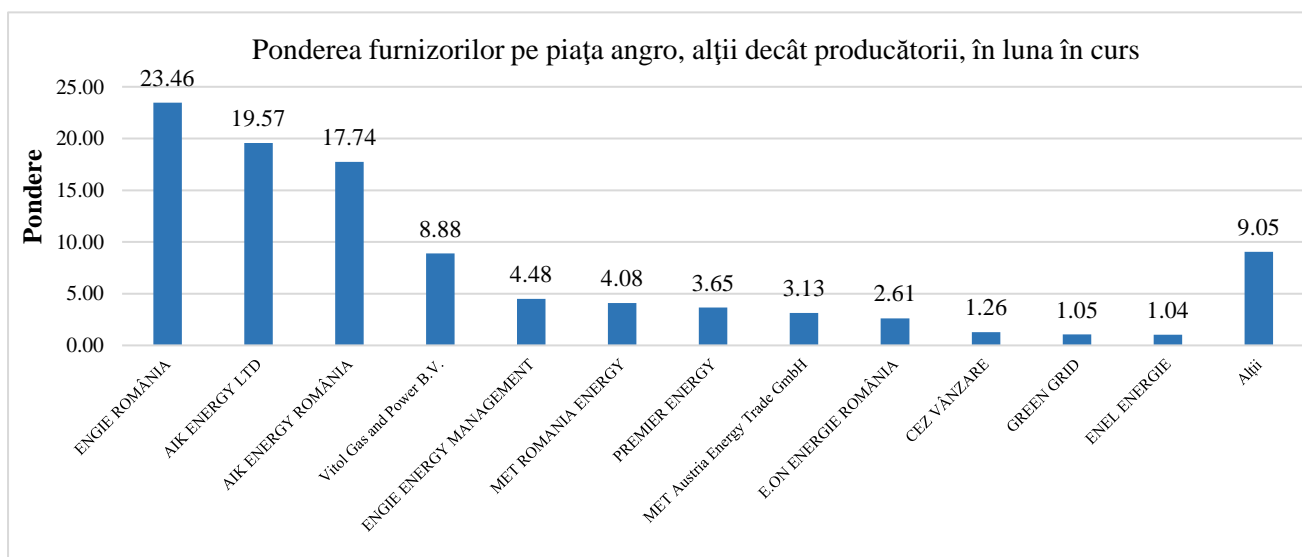


Sursa: rapoartări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

b. Indicatorii de concentrare aferenți lunii martie 2020 pentru furnizorii angro, alții decât producătorii:

Indicatorii de concentrare furnizorii angro martie 2020	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	23,46	60,77	1.401,90

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.



**Categoría Alții cuprinde 63 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 1% din totalul livrărilor pe piața angro

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

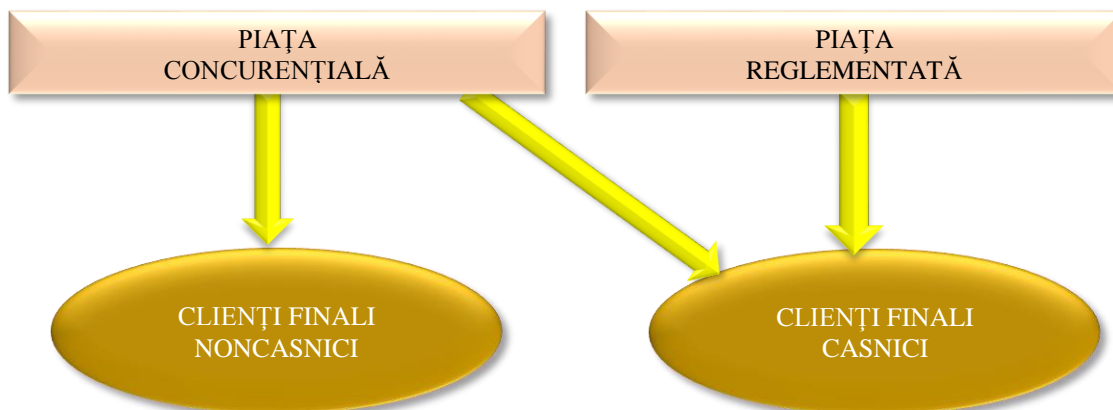
5. Structura de înmagazinare

Operator economic	Stocul la sfârșitul lunii martie 2020 (MWh)
Producători	4.221.179,127
Restul participanților la piață*	14.657.639,157
Total	18.878.818,284

* furnizori și transportator

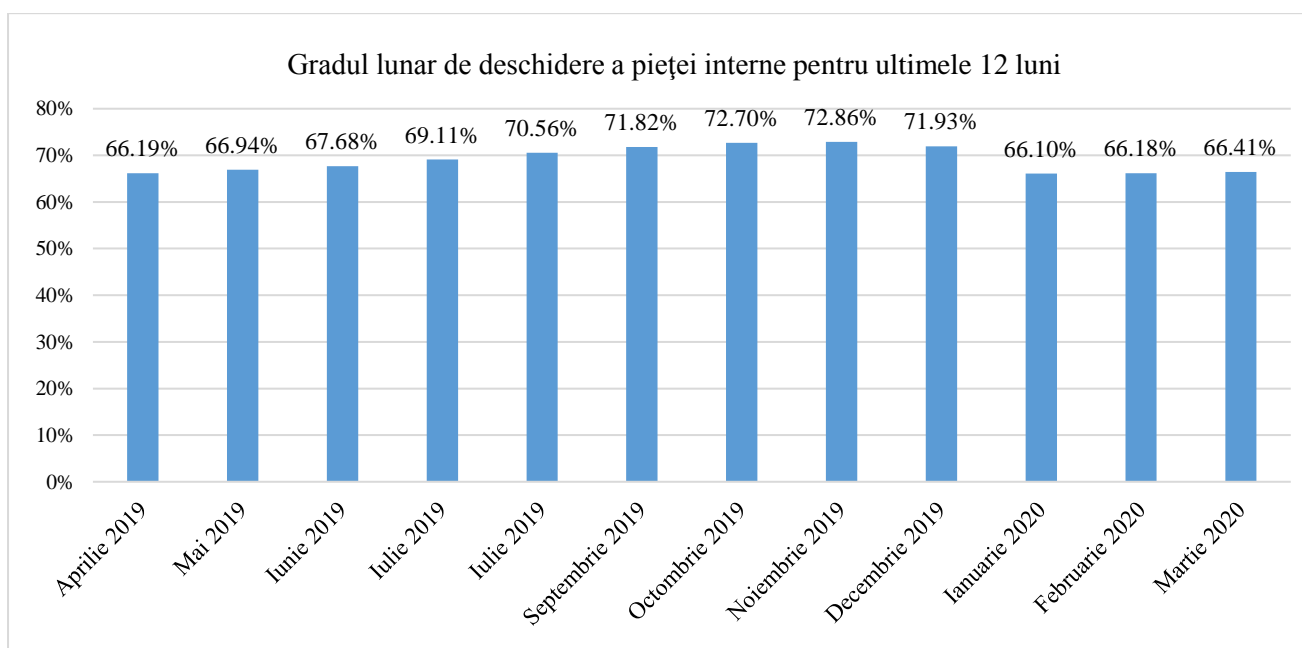
IV. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE GAZE NATURALE

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. Gradul de deschidere a pieței cu amănuntul de gaze naturale (cumulat)



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

3. Informații cu privire la numărul și consumul clienților finali

În tabelele următoare este prezentată situația clienților finali în luna martie 2020, în funcție de sistemul de conectare și de piața din care fac parte:

Clienți casnici și noncascnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	4.041.314	100,00	12.013.292,540	100,00
- casnici	3.822.459	94,58	4.378.660,801	36,45
- noncascnici	218.855	5,42	7.634.631,739*	63,55

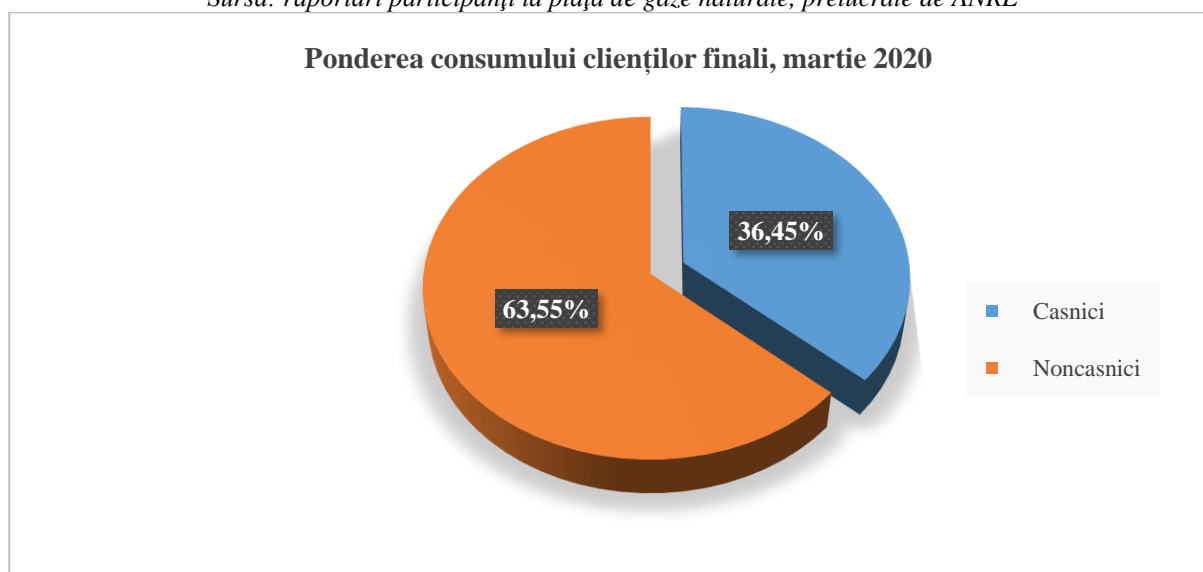
Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	3.822.459	100,00	4.378.660,801	100,00
-conectați la conductele din amonte	5	0,00	3,965	0,00
-conectați la SNT	2	0,01	54,385	0,01
-conectați în sistemul de distribuție	3.822.452	99,99	4.378.602,451	99,99

Clienți casnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	3.822.459	100,00	4.378.660,801	100,00
-reglementați	3.447.590	90,19	3.960.561,175	90,45
-eligibili	374.869	9,81	418.099,626	9,55

Clienți noncascnici	Clienți		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	218.855	100,00	7.634.631,739*	100,00
-conectați la conductele din amonte	17	0,02	104.545,149	1,37
-conectați la SNT	214	0,10	2.816.804,879	36,90
-conectați în sistemul de distribuție	218.624	99,88	4.713.281,711	61,74

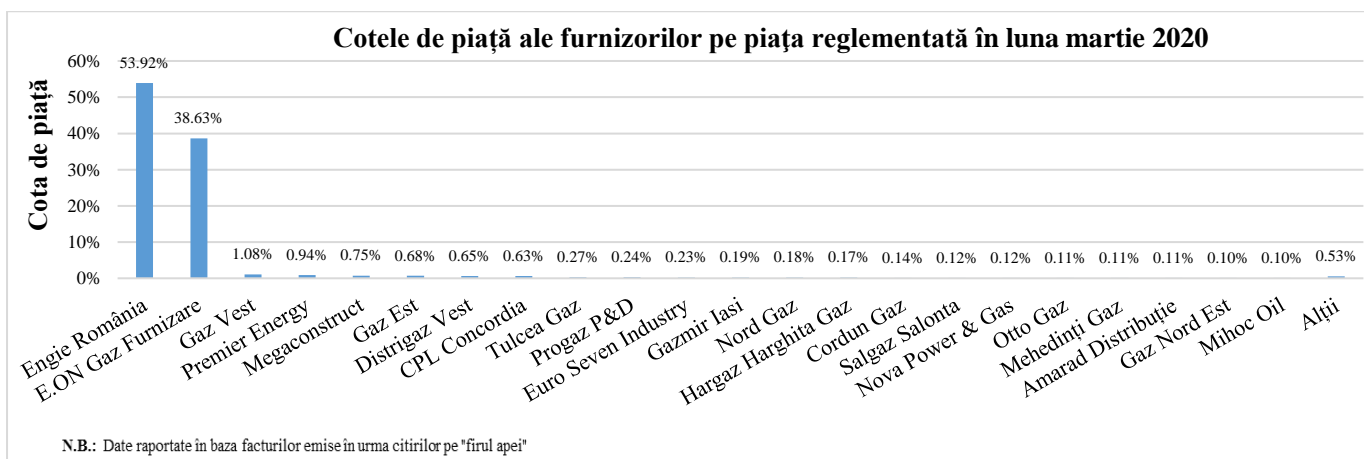
*Include excedentele și deficiturile UR - clienți finali, din relația cu Transgaz

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



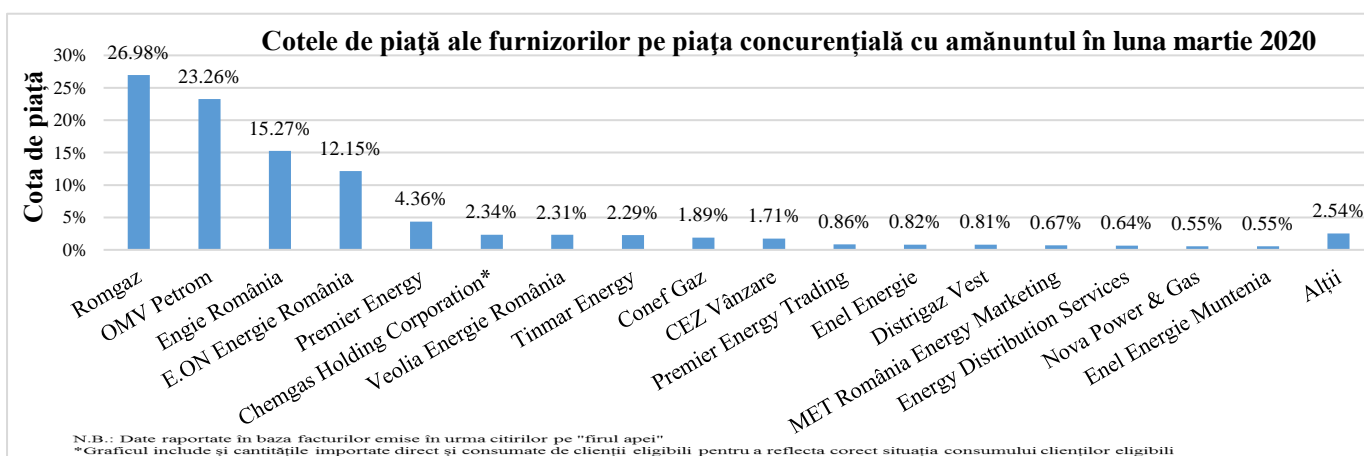
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

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



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

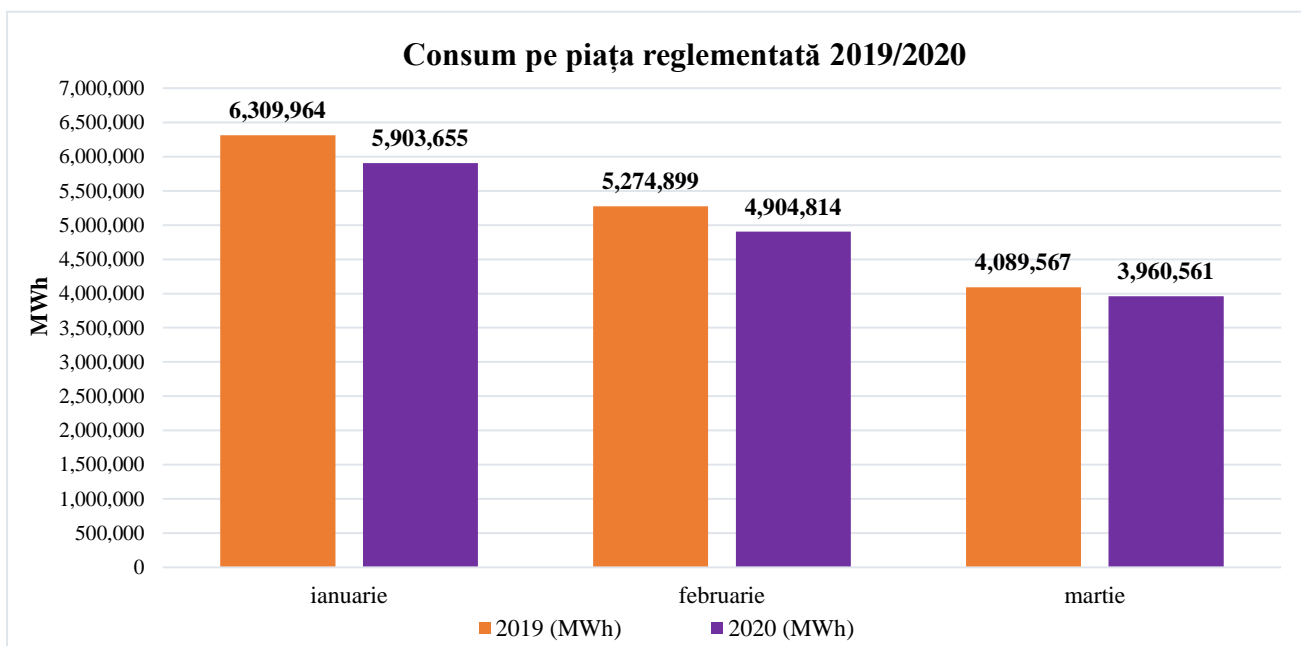
Categoria *Alții* cuprinde 10 furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,1% din totalul livrărilor pe piața reglementată.



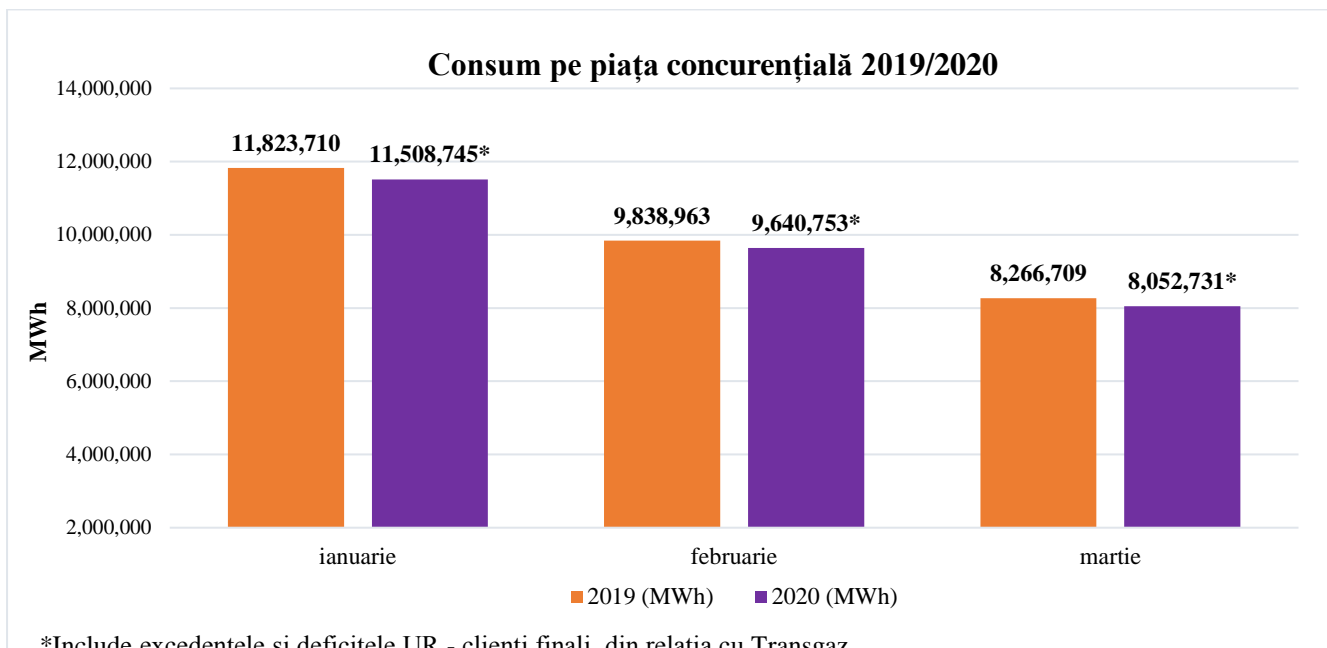
Sursa: raportări participanți la piața de gaze naturale, prelucrate de ANRE

Categoria *Alții* cuprinde 46 de furnizori care dețin o cotă de piață sub 0,5% din totalul livrărilor pe piața concurențială cu amănuntul.

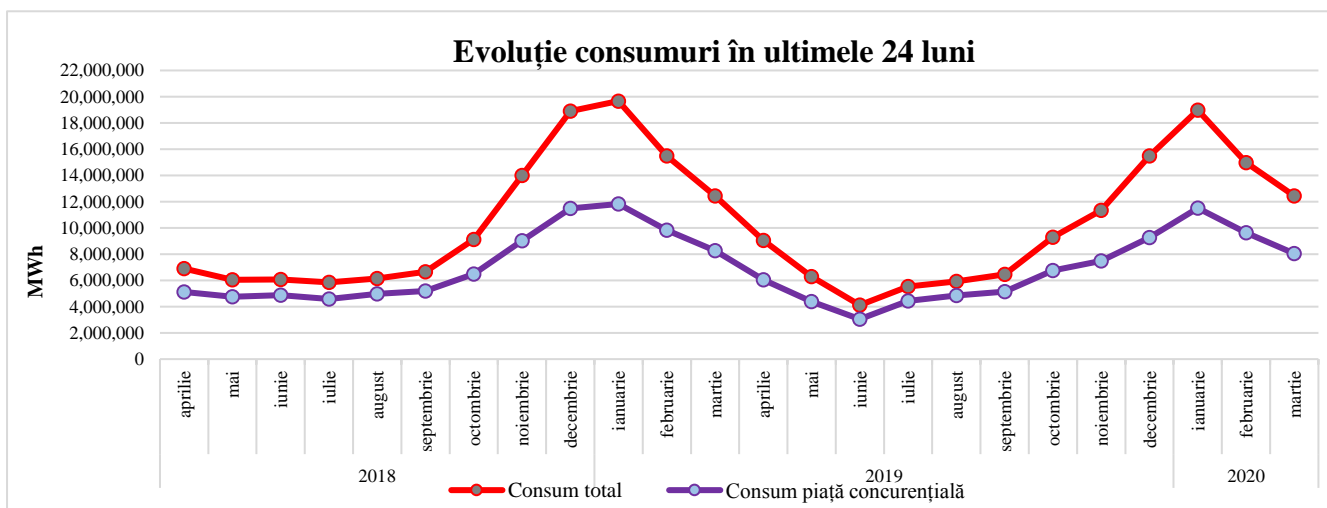
5. Consumul lunar de gaze naturale, pe categorii de clienți



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



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



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

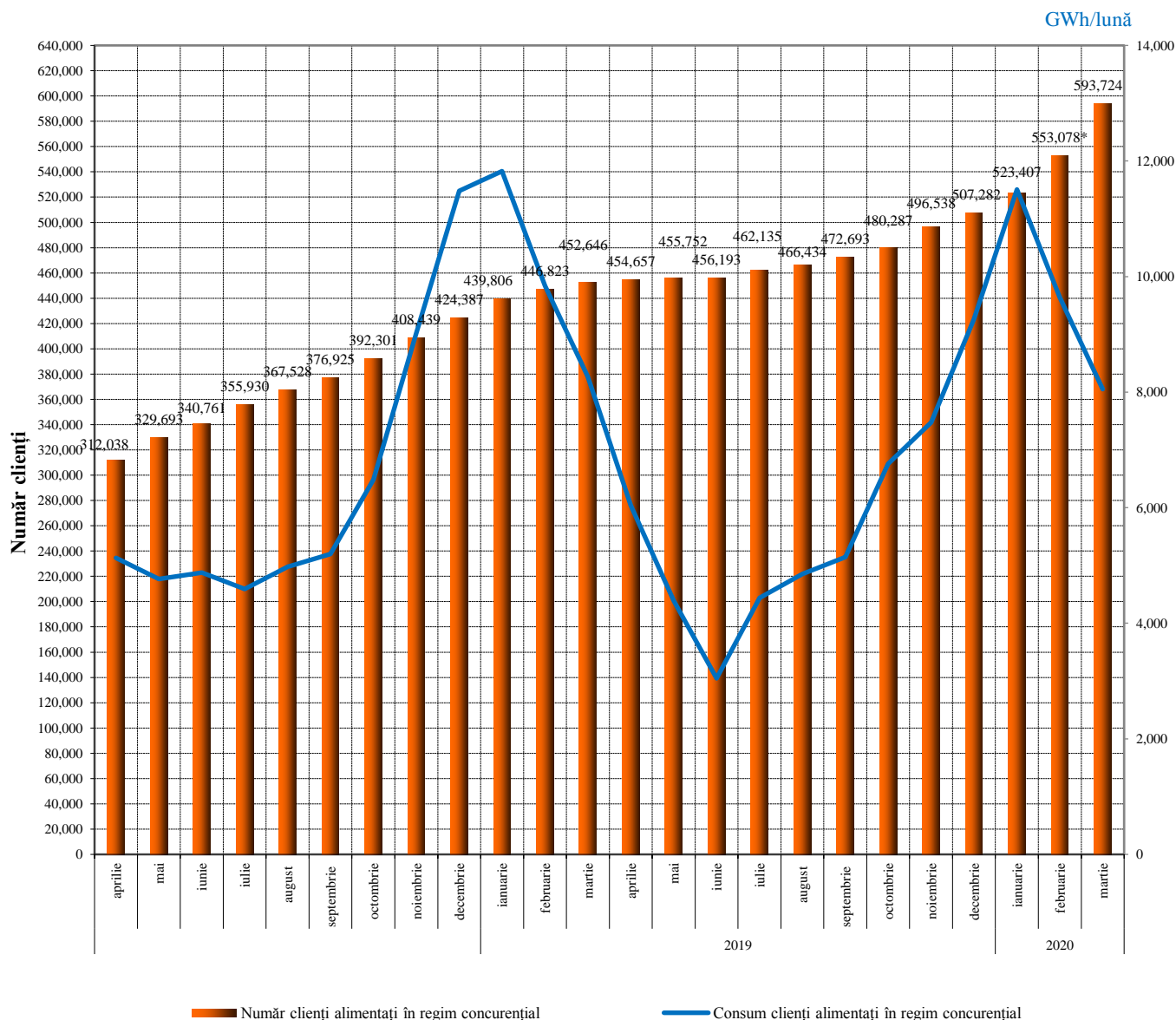
6. Prețul mediu de vânzare a gazelor naturale la clienții finali, în luna curentă

Tip client	Sistem de conectare	Clasa de consum	Preț (lei/MWh)
Clienți finali alimentați în regim reglementat	Clienți conectați la SNT	B1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	106,22
		C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	130,61
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	126,17
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	124,55
Clienți finali alimentați în regim concurențial	Clienți finali conectați la conductele din amonte	A1 Consum anual de până la 280.000,00 MWh	115,02
		A2 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	110,24
	Clienți conectați la SNT	B1 Consum de până la 280.000,00 MWh	107,49
		B2 Consum de peste 280.000,01 MWh	75,52
	Clienți conectați în sistemul de distribuție	C1 Consum anual de până la 280,00 MWh	119,63
		C2 Consum anual între 280,01 MWh - 2.800,00 MWh	121,35
		C3 Consum anual între 2.800,01 MWh - 28.000,00 MWh	110,30
		C4 Consum anual între 28.000,01 MWh - 280.000,00 MWh	102,81
		C5 Consum anual de peste 280.000,01 MWh	83,21

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți nu conține TVA, accize sau alte taxe. Prețurile medii de vânzare în cazul clienților alimentați în regim reglementat includ toate tarifele aferente serviciilor. Prețurile medii de vânzare în cazul clienților alimentați în regim concurențial nu includ tarife.

7. Evoluția numărului și a consumului clienților finali pe piața concurențială cu amănuntul de gaze naturale, în ultimele 24 luni

Numărul și consumul clienților finali alimentați în regim concurențial



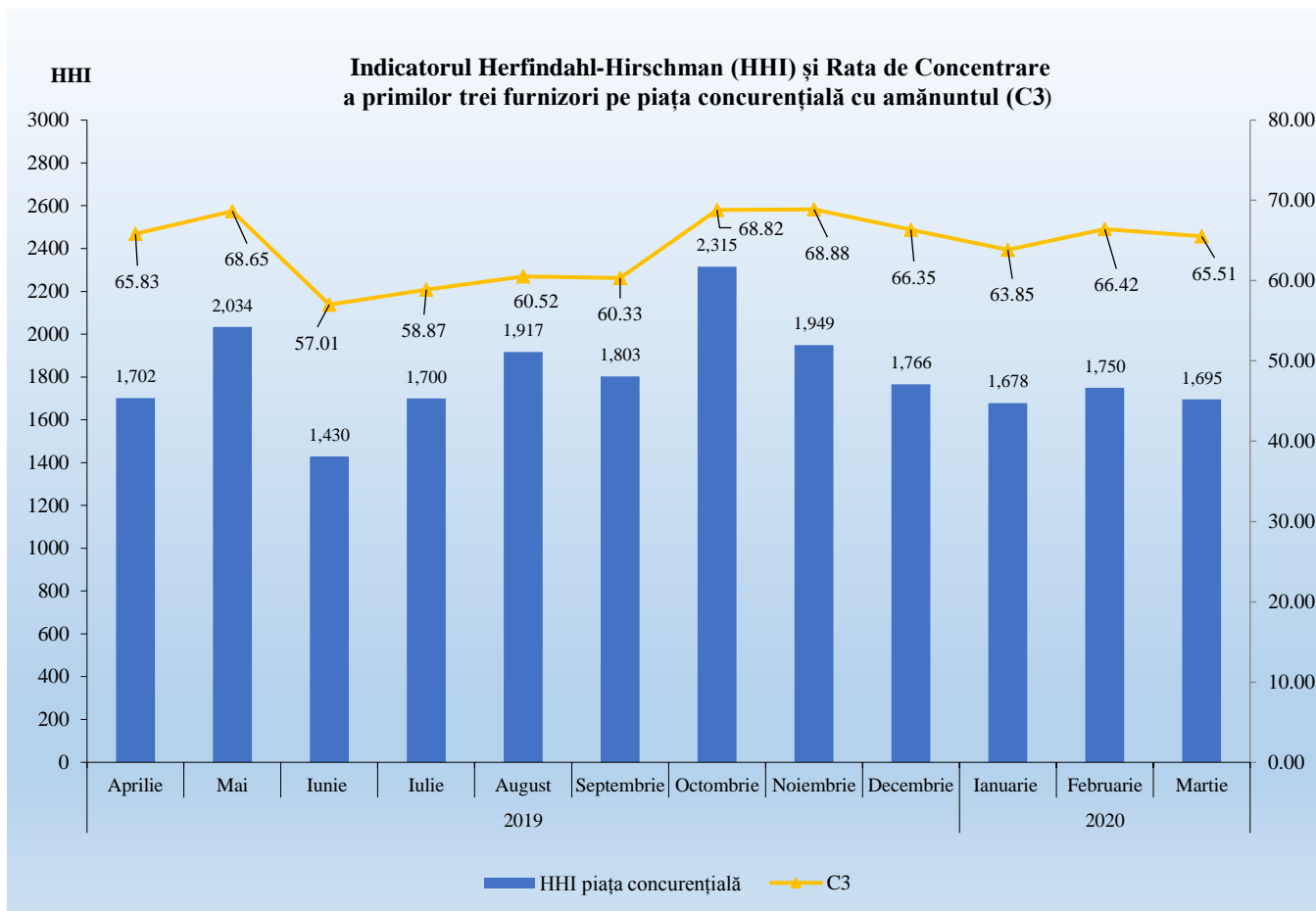
*Diferența apărută privind numărul de clienți eligibili pentru luna precedentă, februarie 2020, este cauzată de faptul că în luna februarie 2020, anumiți furnizori au raportat greșit numărul clienților eligibili, aflați în portofoliile lor, acesta fiind corectat ulterior publicării datelor pentru luna februarie 2020.

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

8. Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul de gaze naturale

Indicatori de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul, martie 2020	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	26,98	65,51	1.694,80

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



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