# Monitorizarea
# pieței gazelor naturale pentru perioada ianuarie – septembrie 2026

Asigurarea funcționării eficiente a sectorului gazelor naturale și monitorizarea activităților desfășurate în cadrul acestuia, în vederea aprovizionării consumatorilor cu gaze naturale în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, calitate și transparență, constituie unele dintre obiectivele fundamentale ale Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (în continuare – Legea nr. 108/2016). Totodată, legea urmărește garantarea accesului liber la piața gazelor naturale, menținerea unui echilibru adecvat între cerere și ofertă, asigurarea capacităților corespunzătoare ale rețelelor de gaze naturale, inclusiv ale capacităților de interconexiune, dezvoltarea și integrarea pieței într-un cadru competitiv, garantarea securității aprovizionării, îndeplinirea obligațiilor de serviciu public, protejarea drepturilor consumatorilor și respectarea cerințelor de protecție a mediului.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 108/2016, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE/Agenția) exercită atribuții de reglementare și monitorizare a sectorului gazelor naturale, inclusiv de supraveghere a activității titularilor de licențe și de stabilire a prețurilor și tarifelor reglementate. În acest context, monitorizarea pieței gazelor naturale reprezintă un instrument important în evaluarea modului de funcționare a acesteia, a nivelului de concurență, a raportului dintre cerere și ofertă, precum și a respectării obligațiilor legale de către participanții la piață.

Prezentul raport reflectă rezultatele activității de monitorizare a pieței gazelor naturale, evidențiind principalele evoluții și tendințe ale sectorului, indicatorii relevanți privind funcționarea pieței, precum și aspectele care vizează securitatea aprovizionării, continuitatea furnizării și respectarea drepturilor consumatorilor.

La situația din 30.09.2026, pentru activitățile licențiate în sectorul gazelor naturale au fost înregistrați (*vezi lista:* https://anre.md/registrul-de-licentiere-3-261):

- Pentru producerea gazelor naturale – **1 titular de licență**.
- Pentru transportul gazelor naturale – **1 titular de licență**.
- Pentru distribuția gazelor naturale – **18 titulari de licență**.
- Pentru furnizarea gazelor naturale – **37 titulari de licență**, inclusiv 2 furnizori cărora le-a fost impusă obligația de serviciu public, în contextul art. 89 și art. 90 din Legea nr. 108/2016.
- Pentru vânzarea gazelor naturale comprimate pentru vehicule la stațiile de alimentare – **5 titulari de licență**.
- Pentru tradingul de gaze naturale – **7 titulari de licență**.

În perioada monitorizată, la 4 furnizori de gaze naturale a fost suspendată licența.

## A. Producerea gazelor naturale.

În corespundere cu prevederile Legii nr. 108/2016, producătorul de gaze naturale este întreprindere de gaze naturale titular de licență pentru producerea gazelor naturale care desfășoară activitatea de extragere a gazelor ca zăcământ natural pe teritoriul Republicii Moldova sau care produce gaze în mod artificial. Respectiv, ANRE a eliberat licență pentru activitatea de producere a gazelor naturale pentru Î.S. Expediția Hidro-Geologică din Moldova „EHGeoM”.

În perioada **ianuarie – septembrie 2026, a fost extrasă/produsă o cantitate de 82,767 mii $m^3$ sau 843,006 MWh**.

În Fig. 1 sunt prezentate volumele gazelor naturale extrase în perioada ianuarie – septembrie 2026, mii $m^3$.

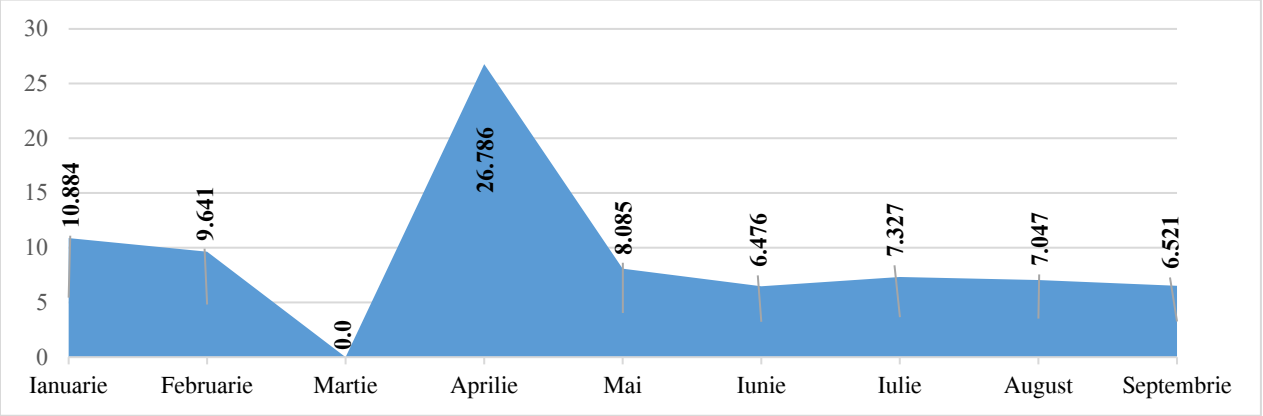



Fig. 1. Cantitățile gazelor naturale extrase, mii $m^3$
(Sursa: Rapoartele titularului de licență)

**B. Importul gazelor naturale.**

Pe parcursul primelor 9 luni ale anului 2026 importul gazelor naturale a fost asigurat de către **11 furnizori și 2 traderi** de gaze naturale.

Este de remarcat că, urmare a modificărilor recente din sectorul gazelor naturale, piața angro a devenit mai atractivă și pentru traderii de gaze naturale. În consecință, la situația din 30.09.2026, ANRE a acordat licențe pentru 7 traderi de gaze naturale din care 2 traderi („BULGARGAZ NORTH" S.R.L. și „NPGEM" S.R.L.) au înregistrat tranzacții pe piața angro a gazelor naturale.

Această evoluție este confirmată și de activitatea platformei de tranzacționare a gazelor naturale S.R.L. „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) Est". În perioada ianuarie – septembrie 2026, au fost înregistrate 919 tranzacții pe piața SPOT, cu 788 tranzacții mai mult comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. Totodată, pe piața GASFORWARD, a fost înregistrată o tranzacție. De menționat că în aceiași perioadă de referință, cantitatea totală de gaze naturale tranzacționate prin intermediul platformei a constituit 250 637,4 MWh, la un preț mediu ponderat de 1 474,047 lei/MWh.

Structura importului gazelor naturale în Republica Moldova pentru perioada ianuarie – septembrie 2026 este prezentată în Fig. 2.

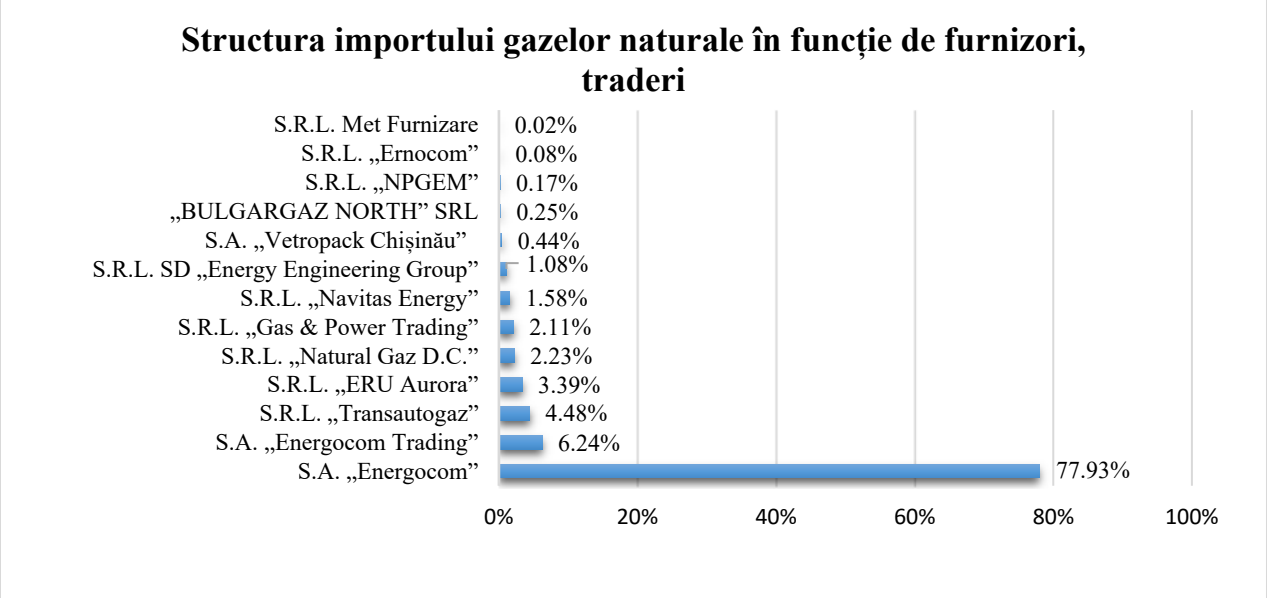



Fig. 2. Structura importului gazelor naturale
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

După cum poate fi vizualizat în Fig. 2, cu o cotă de 77,93 %, cea mai mare cantitate de gaze naturale a fost importată în țară de către S.A. „Energocom".

Volumul gazelor naturale importate (achiziții curente și din instalațiile de stocare) în primele 9 luni ale anului 2026, comparativ cu aceeași perioadă a anilor precedenți, exprimate în mii $m^3$, sunt prezentate în Fig. 3.

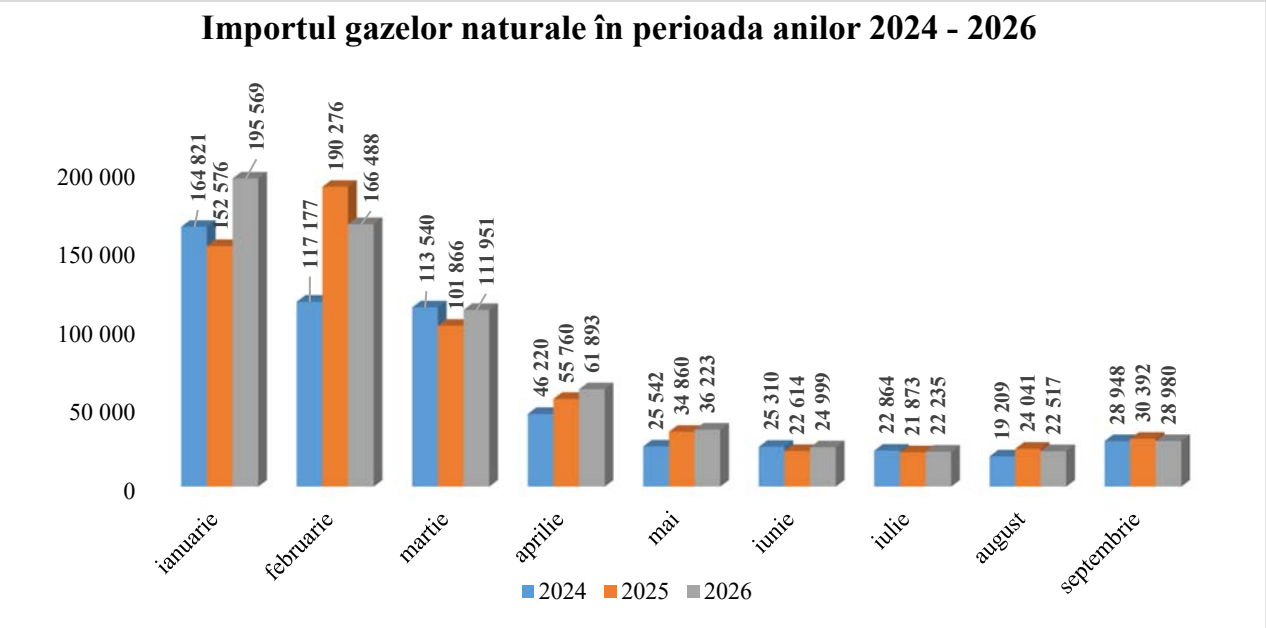



Fig. 3. Volumul gazelor naturale importate, mii $m^3$
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Astfel, remarcăm faptul că în ianuarie - septembrie al anului 2026 au fost importate 670,9 mil. $m^3$, cu 19 % mai mult decât în aceiași perioadă din 2024 și respectiv cu 5,8 % mai mult decât în aceiași perioadă din 2025. Acest lucru se datorează consumului sporit din trimestrul I 2026, cu temperaturi mult sub media din ultimii ani.

Potrivit datelor din Fig. 3, cele mai mari volume de gaze naturale importate în țară, în mărime de 195 569 mii $m^3$, au fost înregistrate în luna *ianuarie 2026.*

Prețurile medii lunare ponderate ale gazelor naturale importate, aferente volumelor achiziționate de către toți participanții pieței (furnizori, traderi) sunt reflectate în Fig. 4.

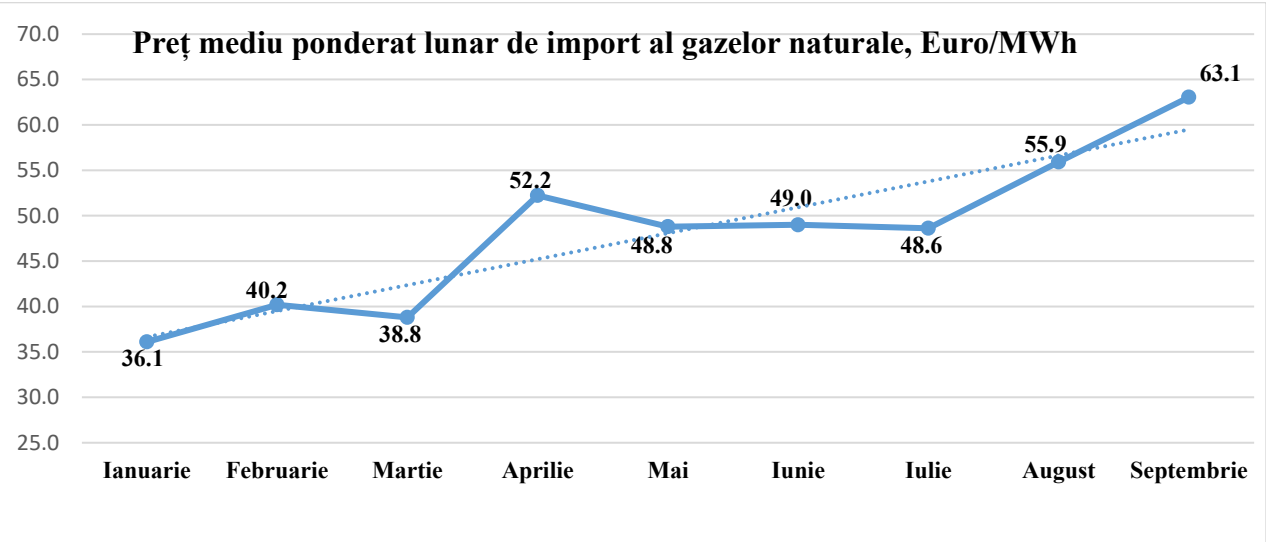



Fig. 4. Prețul mediu ponderat de import al gazelor naturale, Euro/MWh
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

*Printre principalele surse de import al gazelor naturale se numără traderi și furnizori internaționali înregistrați în România, Austria, Bulgaria, Elveția, Luxemburg, Ungaria, Germania, Croația etc.*

**C. Deschiderea treptată a pieței gazelor naturale.**

Piața angro a gazelor naturale este în continuă dezvoltare, evoluție determinată, inclusiv de intensificarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de gaze naturale. Respectiv, în perioada de referință, tranzacții de vânzare – cumpărare pe piața angro a gazelor naturale au fost efectuate de către 12 furnizori de gaze naturale.

În temeiul art. VI alin. (4) lit. a), alin. (5) din Legea nr. 152/2025 pentru modificarea unor acte normative (securitatea aprovizionării cu gaze naturale și alte aspecte ce țin de sectorul gazelor naturale), a fost aprobată *Hotărârea ANRE nr. 425 din 18.07.2025 privind stabilirea pragurilor de consum al gazelor naturale pentru identificarea și atribuirea categoriilor de consumatori noncasnici*. Respectiv, au fost stabilite pragurile de consum al gazelor naturale pentru fiecare categorie de consumatori noncasnici (mari, mijlocii și mici).

Conform modificărilor operate la art. 89 și art. 114 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, consumatorii noncasnici mari și mijlocii urmează să procure gaze naturale la prețuri de piață (prețuri negociate), *conform calendarului aprobat de ANRE.*

Potrivit pct. 1 al *Hotărârii ANRE nr. 564/2025 cu privire la stabilirea calendarului privind restricționarea graduală a accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzută la art. 89 alin. (1) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale*, data instituirii restricției pentru consumatorii noncasnici mari este data de ***1 aprilie 2026***.

Liberalizarea pieței gazelor naturale reprezintă fundamentul unei piețe competitive și eficiente, caracterizată prin intensificarea concurenței, diversificarea surselor de aprovizionare și îmbunătățirea serviciilor oferite consumatorilor.

În acest context, în perioada ianuarie - martie 2026, ANRE a monitorizat procesul de ieșire în piața liberă a consumatorilor de gaze naturale. Potrivit informațiilor prezentate de către operatorii de sistem, ANRE a identificat **203 consumatori mari** pentru care se restricționează furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public, începând cu data de 1 aprilie 2026, aceștia fiind obligați să achiziționeze gaze naturale în baza unor contracte la prețuri negociate. O parte din acești consumatori deja își achiziționau gaze naturale pe piața liberă, până la instituirea restricției.

Lista acestora a fost comunicată public și poate fi vizualizată după cum urmează: https://anre.md/schimbarea-furnizorului-3-319. La situația din 01.10.2026, toți cei 203 consumatori mari identificați au contractat gaze naturale la prețuri negociate.

În total, din datele prezentate de către furnizorii de gaze naturale, **la situația din 01.10.2026, 402 consumatori au *contracte de furnizare a gazelor naturale la prețuri negociate***, din care: 276 consumatori noncasnici (mari – 206, mijlocii – 51, mici – 19) și 126 consumatori casnici.

De asemenea, urmare a implementării procesului de liberalizare a pieței gazelor naturale, volumele lunare de gaze naturale furnizate pe piața concurențială au crescut considerabil.

Astfel, Fig. 5 reflectă ponderea livrărilor de gaze naturale la prețuri reglementate, precum și la prețuri negociate.

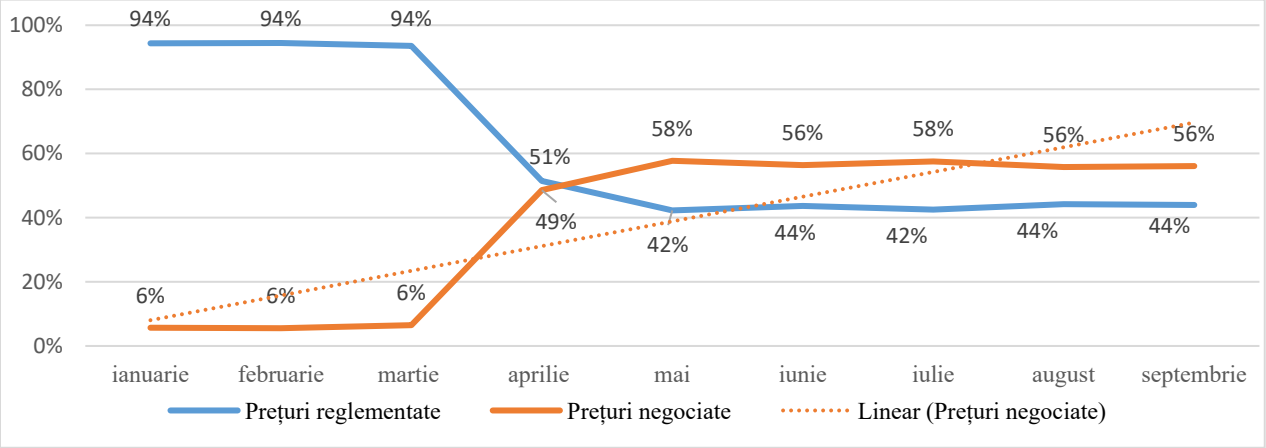



Fig. 5. Ponderea livrărilor de gaze naturale, 9 luni 2026

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

**D. Piața cu amănuntul a gazelor naturale.**

Piața cu amănuntul a gazelor naturale se referă la segmentul în care furnizorii livrează gaze naturale direct consumatorilor finali, asigurând continuitatea și siguranța alimentării, în conformitate cu reglementările și condițiile specifice sectorului energetic.

*Consumul lunar de gaze naturale al consumatorilor finali* înregistrat pentru perioada ianuarie – septembrie al anului 2026, comparativ cu aceeași perioadă a anilor precedenți, este prezentat în Fig. 6.

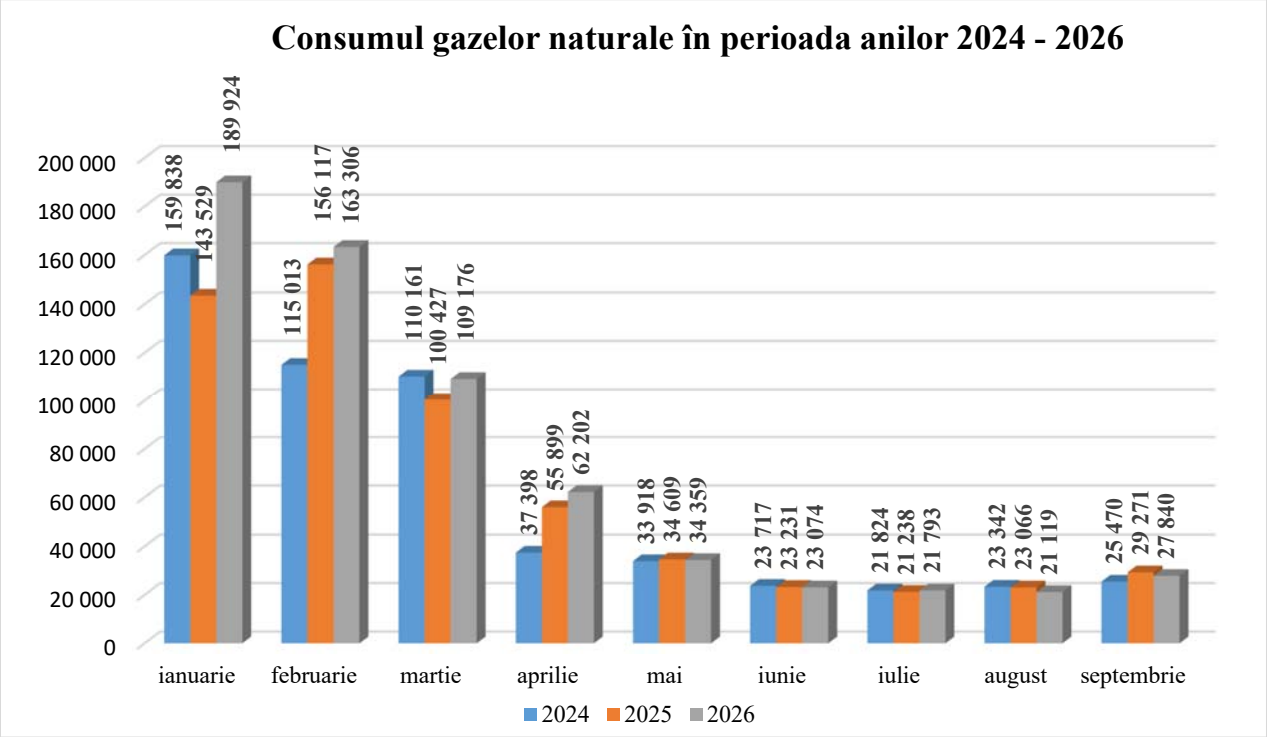



Fig. 6. Consumul lunar al gazelor naturale, mii $m^3$

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

În perioada 01.01.2026 - 30.09.2026, pe piața cu amănuntul a gazelor naturale, **furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali a fost asigurată de 16 furnizori**, inclusiv de către furnizorii cu obligație de serviciu public (S.A. „Energocom”, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L.).

Furnizorii pe piața liberă au înregistrat o cotă de piață semnificativ mai mare în trimestrul II și trimestrul III, comparativ cu trimestrul I, odată cu instituirea obligației consumatorilor noncasnici mari să procure gaze naturale la prețuri negociate. Cotele de piață pentru trimestrele I-III pot fi vizualizate în tabelul nr. 1.

*Tabel nr. 1. Cotele de piață înregistrate de către furnizorii activi pe piața gazelor naturale*

| Furnizori de gaze naturale | Cota de piață înregistrată, % | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Trim. I | Trim. II | Trim. III | 9 luni |
| *Furnizori cu OSP, art. 89 din Legea nr. 108/2016* | *94.2* | *47.3* | *43.6* | *80.1* |
| *Furnizori din piața concurențială* | *5.8* | *52.7* | *56.4* | *19.9* |
| S.R.L. „Energocom Trading” | - | 19.3 | 23.2 | 6.0 |
| S.R.L. „ERU Aurora” | 0.8 | 13.6 | 3.0 | 3.4 |
| S.R.L. „Transautogaz” | 1.6 | 5.9 | 8.8 | 3.2 |
| S.R.L. „Gas & Power Trading” | 0.7 | 4.7 | 9.0 | 2.3 |
| S.R.L. „Navitas Energy” | 0.6 | 5.0 | 3.1 | 1.7 |
| S.R.L. „Natural Gaz D.C.” | 1.8 | 1.5 | - | 1.6 |
| S.R.L. SD „Energy Engineering Group” | 0.2 | 2.4 | 4.2 | 1.1 |
| S.R.L. „Vetropack Chișinău” | - | - | 3.9 | 0.4 |
| S.R.L. „Ernocom” | 0.007 | 0.2 | 1.1 | 0.2 |
| S.R.L. „National Power Corp” | 0.03 | 0.05 | 0.07 | 0.04 |
| S.R.L. „Imas Company” | 0.04 | - | - | 0.03 |
| S.R.L. „Gaz HUB Retail” | 0.000003 | 0.02 | 0.01 | 0.004 |
| S.R.L. „Power Energy Service” | 0.0001 | 0.0001 | 0.00004 | 0.0001 |
| S.R.L. „Met Furnizare” | - | - | 0.0004 | - |

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Începând cu 1 aprilie 2026, *consumatorii noncasnici mari achiziționează gazele naturale exclusiv pe piața liberă.* Corespunzător, informațiile aferente perioadei ianuarie - septembrie 2026 reflectă situația din trimestrul I *până la liberalizare și situația din trimestrele II-III după deschiderea pieței.*

Totodată, după cum a fost menționat, procesul de liberalizare a pieței de gaze naturale reprezintă un element de importanță majoră pentru dezvoltarea sectorului. Ca urmare a implementării măsurilor de liberalizare, structura pieței s-a modificat semnificativ, aspect reflectat în evoluția cotelor de piață deținute de furnizorii de gaze naturale după cum este prezentat în figura de mai jos.

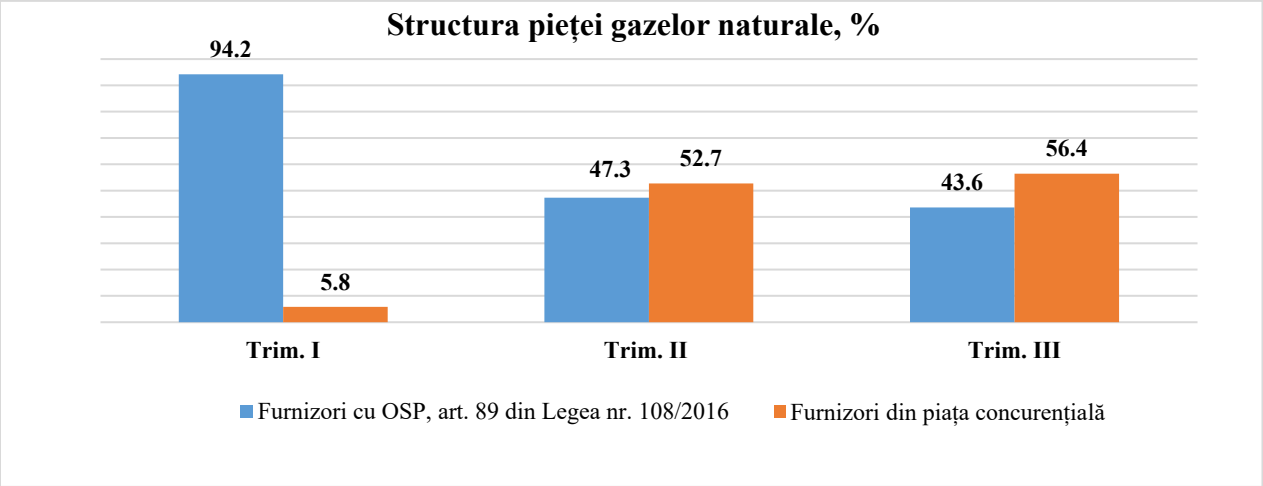



Fig. 7. Structura comparativă a pieței gazelor naturale în trimestrele I-III

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

Concentrarea unei pieţe este determinată, atât de numărul de participanți existenți pe piaţă, cât şi de cotele de piaţă deținute de aceștia. În sectorul gazelor naturale, nivelul de concentrare a pieței reflectă gradul de dominare a furnizorilor activi de gaze naturale.

Agenția reiterează că începând cu 1 aprilie 2026, consumatorii noncasnici mari achiziționează gazele naturale **exclusiv pe piața liberă**. Corespunzător, informațiile aferente perioadei ianuarie - septembrie 2026 reflectă situația din trim. I până la liberalizare și situația din trim. II și trim. III după deschiderea pieței.

Important de menționat că *Indicele HHI* ***a scăzut semnificativ, de la 8 867 de puncte în trimestrul I la 2 881 de puncte în trimestrul II și la 2644 în trimestrul III****, ceea ce indică diminuarea gradului de concentrare a pieței în trimestrul II și III ale anului 2026.*

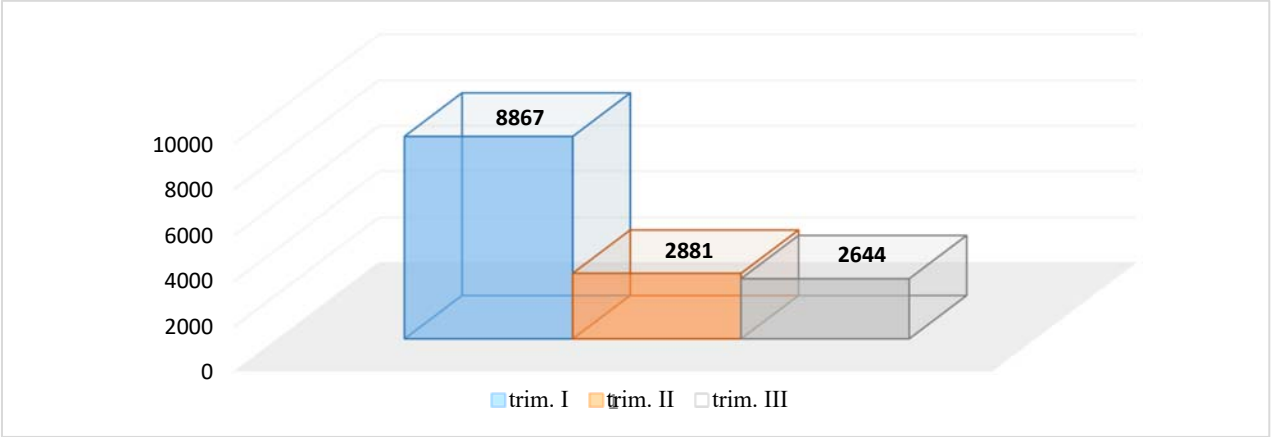



Fig. 8. Indicele de concentrare a pieței gazelor naturale

În perioada ianuarie - septembrie a anului 2026, indicele de concentrare a pieței cu amănuntul ***Herfindahl – Hirschman Index (HHI)*** constituie 6 488, înregistrând o diminuare cu 1 470 unități, comparativ cu aceiași perioadă a anului 2025 și cu 1 105 unități față de 9 luni ale anului 2024. Reducerea indicelui HHI semnalează o scădere a gradului de concentrare a pieței cu amănuntul a gazelor naturale și, respectiv, o distribuție mai echilibrată a cotelor de piață între furnizorii activi, *urmare a implementării procesului de liberalizare a pieței gazelor naturale.*

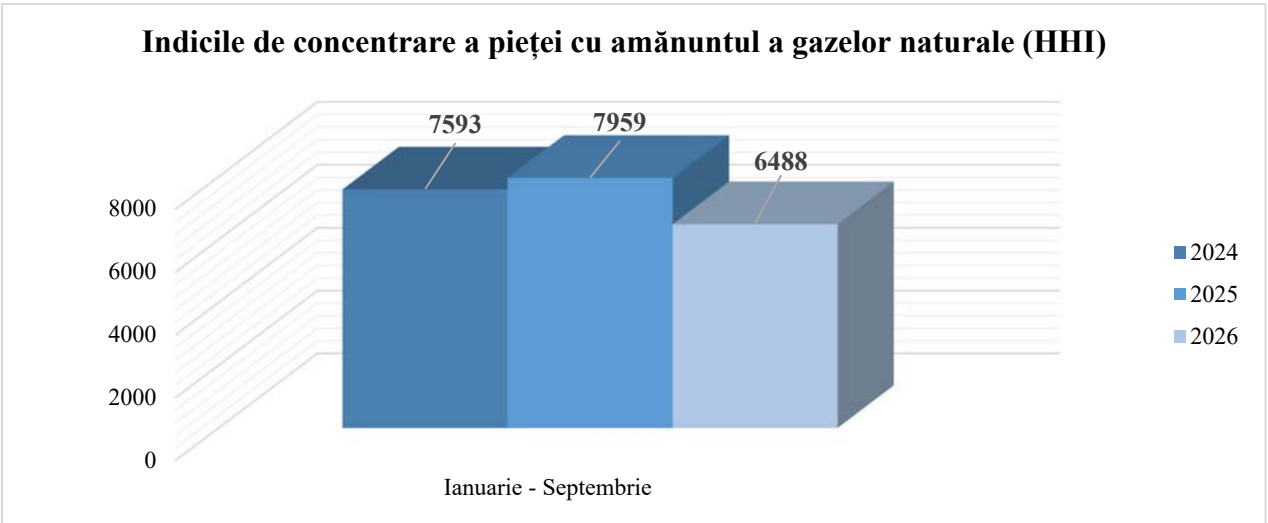



Fig. 8. Indicele de concentrare a pieței gazelor naturale *(reflectat pentru 9 luni)*

*De notat că Indicele* ***HHI în mărime de 6 488,*** *pentru 9 luni ale anului, este o premieră pentru sectorul gazelor naturale din Republica Moldova și reflectă primele rezultate a liberalizării pieței.*

**Notă**: *valoarea maximă a indicelui HHI este 10 000, ceea ce indică o piață monopolizată. O valoare intre 1500 – 2500 indică o piață moderat concentrată, iar sub 1500 – piață neconcentrată.*

Furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali, în funcție de categoriile de consumatori poate fi vizualizată în Tabelul nr. 2.

*Tabelul nr. 2. Volumele gazelor naturale furnizate către consumatorii finali în anul 2026 comparativ cu anul 2025, mii m³*

| **Volumele gazelor naturale furnizate:** | **În perioada Ianuarie – Septembrie** | | **Difrențe:** | |
|---|---|---|---|---|
| | | | **mii m³** | **%** |
| | **2025** | **2026** | | |
| Consumatorilor casnici | **213 046.0** | **250 567.2** | **37 521.1** | **18 %** |
| Consumatorilor noncasnici, *din care:* | **373 253.3** | **402 226.4** | **28 973.1** | **8 %** |
| *sectorul termoenergetic* | *222 599.5* | *238 466.8* | *15 867.3* | *7 %* |
| **sectorul industrial* | *50 760.6* | *53 969.3* | *3 208.7* | *6 %* |
| *sectorul bugetar* | *24 223.6* | *28 209.1* | *3 985.5* | *16 %* |
| *alți consumatori* | *75 669.6* | *81 581.2* | *5 911.6* | *8 %* |
| **Total gaze naturale furnizate** | **586 299** | **652 794** | **66 494** | **11,3 %** |

*nu se includ GNCV

Sursa: Rapoartele titularilor de licențe (furnizorii de gaze naturale)

Conform datelor prezentate de titularii de licențe, comparativ cu 9 luni ale anului 2025, volumele de gaze naturale furnizate consumatorilor în primele 9 luni ale anului 2026 au crescut cu 11,3 %.

La fel, în perioada ianuarie - septembrie 2026, volumele gazelor naturale furnizate către operatorii instalațiilor GNCV au constituit 2 753,9 mii m³.

*Tabelul nr. 3. Cantitățile de gaze achiziționate și furnizate consumatorilor finali de către* ***furnizorii cu obligație de serviciu public*** *(S.A. „Energocom”, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L.).*

| **Indicatori** | **Unitatea de măsură** | **Trim. I** | **Trim. II** | **Iulie** | **August** | **Septembrie** | **Trim. III** | **Ianuarie - Septembrie** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Cantitatea gazelor naturale procurate** | **mii m³** | **437 938** | **58 090** | **8 398** | **9 419** | **12 398** | **30 216** | **526 243** |
| **Costul gazelor naturale procurate** | **mii lei** | **3 541 569** | **638 966** | **87 546** | **113 330** | **170 371** | **371 246** | **4 551 781** |
| **Preț mediu de procurare a gazelor naturale** | **lei/1000 m³** | **8 087** | **11 000** | **10 424** | **12 032** | **13 742** | **12 286** | **8 650** |
| **Preț mediu de procurare a gazelor naturale** | **Euro/ MWh** | **38.1** | **51.9** | **50.3** | **58.0** | **65.6** | **59.0** | **40.8** |
| **Cantitatea totală a gazelor naturale furnizată consumatorilor finali** | mii m³ | **435 461** | **56 573** | **9 261** | **9 338** | **12 229** | **30 828** | **522 862** |
| Consumatori casnici | mii m³ | 176 725 | 48 385 | 8 105 | 8 147 | 8 950 | 25 202 | 250 312 |
| Consumatori noncasnici total, din care: | mii m³ | 258 736 | 8 188 | 1 156 | 1 191 | 3 279 | 5 626 | 272 550 |
| sectorul termoenergetic | mii m³ | 197 877 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 197 877 |
| sectorul industrial | mii m³ | 3 023 | 417 | 60 | 71 | 157 | 288 | 3 728 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| sectorul bugetar | mii m³ | 25 488 | 2 352 | 88 | 83 | 128 | 299 | 28 138 |
| alți consumatori | mii m³ | 32 348 | 5 419 | 1 008 | 1 037 | 2 994 | 5 039 | 42 806 |
| **Veniturile înregistrate de la furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali** | **mii lei** | **5 261 322** | **747 331** | **121 569** | **122 246** | **223 053** | **466 867** | **6 475 520** |
| **Preț mediu reglementat de furnizare a gazelor naturale** | **lei/1000 m³** | **12 082** | **13 210** | **13 127** | **13 092** | **18 240** | **15 144** | **12 385** |

Sursa: Rapoartele titularilor de licență

*Prețul mediu de procurare a gazelor naturale – import, la hotarul cu Republica Moldova, inclusiv procurări de la alți participanți ai pieței energetice.

De menționat că *prețul de achiziție (import) al gazelor naturale* include toate cheltuielile de achiziție, transport, injecție, stocare și extragere din instalațiile de stocare, alte cheltuieli conexe până la punctele de interconectare cu sistemul de transport al gazelor naturale din Republica Moldova.

În Fig. 10 este prezentat prețul mediu de furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali *de către toți furnizorii din piață (furnizorii cu obligație de serviciu public și furnizorii pe piața liberă)*, în perioada anului 2026 și respectiv, a anului 2025 și 2024, exprimat în lei/1000 m³.

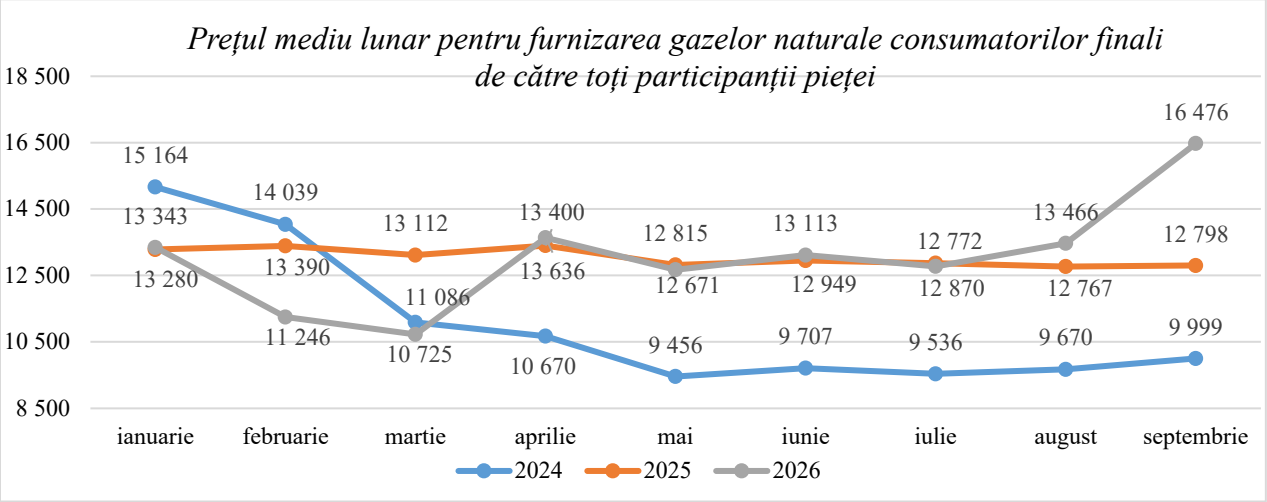



Fig. 10. Prețul mediu lunar de furnizare a gazelor naturale, lei/1000 m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

În Fig. 11 este prezentat prețul mediu de furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali la prețuri negociate și la prețuri reglementate, exprimat în lei/m³.

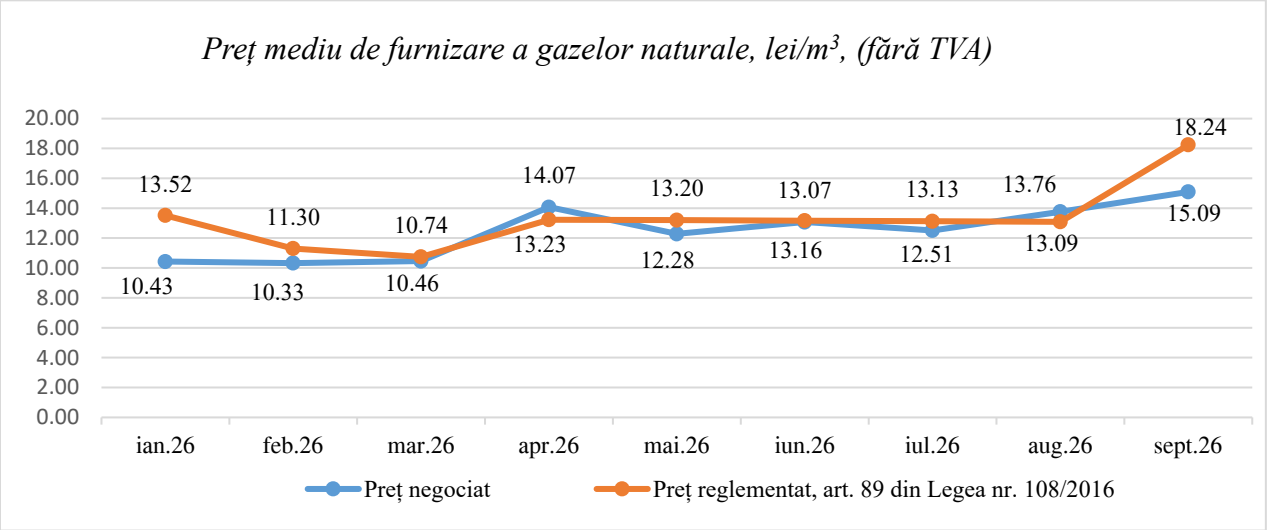



Fig. 11. Prețul mediu lunar de furnizare a gazelor naturale, lei/m³

(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

În Fig. 12 sunt prezentate *prețurile de furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali de gaze naturale din punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă* a gazelor naturale.

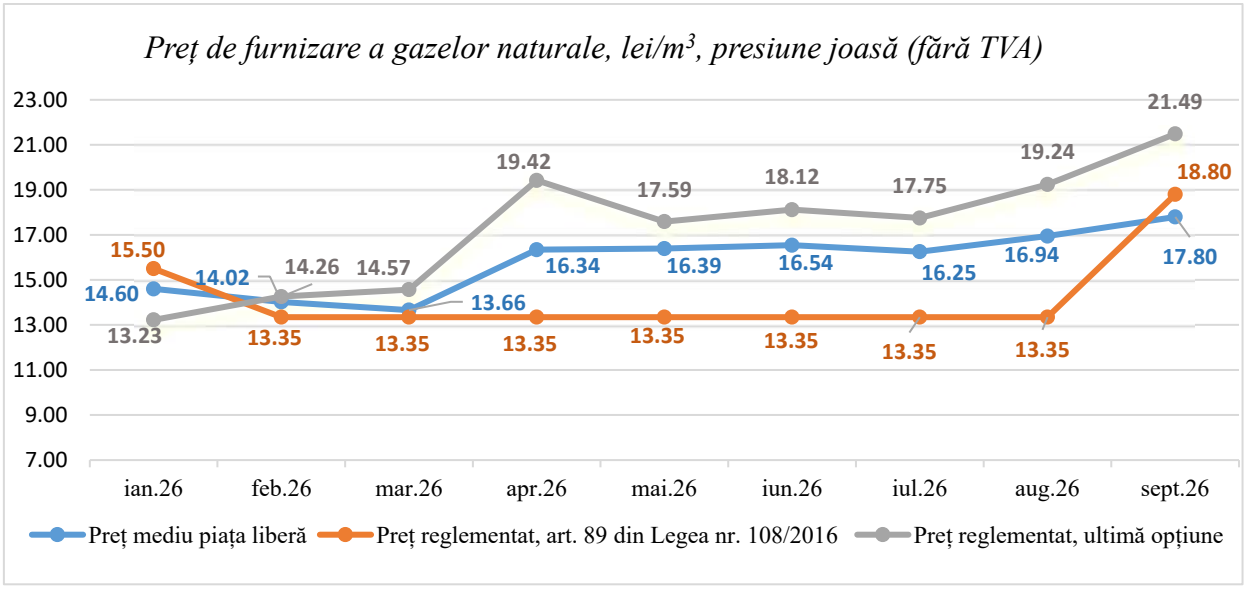



Fig. 12. Prețul lunar de furnizare a gazelor naturale *(presiune joasă)*, lei/m$^3$
(Sursa: Rapoartele titularilor de licențe)

**E. Aprovizionarea cu gaze naturale a regiunii transnistrene.**

În conformitate cu prevederile art. 7 alin (1) lit. f$^3$) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, la propunerea organului central de specialitate, ANRE, prin Hotărârea nr. 490/2025, a desemnat S.A. „Moldovagaz" în calitate de entitate de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene în care activează operatorii de sistem nelicențiați. În primele 9 luni ale anului 2026, S.A. „Moldovagaz" a livrat către regiunea transnistreană 589,8 mil. m$^3$ de gaze naturale.

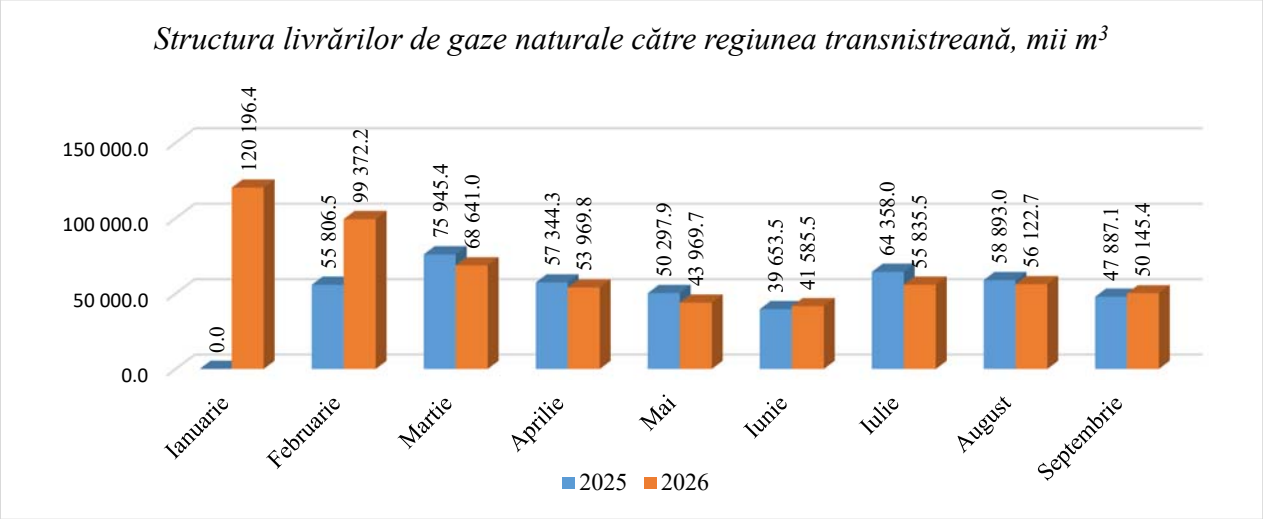



Fig. 13. Cantitatea de gaze naturale livrată către regiunea transnistreană, mii m$^3$
(Sursa: Rapoartele entității de aprovizionare)

**F. Obligația de stocare a gazelor naturale.**

În conformitate cu art. 108$^2$ din Legea nr. 108/2016, în vederea atenuării eventualelor majorări bruște ale prețurilor pentru gazele naturale și a asigurării funcționării sigure și fiabile a pieței gazelor naturale, furnizorii de gaze naturale de pe piața cu amănuntul urmează să creeze stocuri de gaze naturale.

Stocurile de gaze naturale care fac obiectul obligației de stocare trebuie să corespundă unui nivel de **cel puţin 15 %** din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor finali din Republica Moldova, racordați la rețelele de gaze naturale ale operatorilor de sistem licențiați, determinat pentru ultimii 5 ani calendaristici.

În conformitate cu art. $108^2$ alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, prin *Hotărârea nr. 285/2026 privind obligația de stocare a gazelor naturale pentru perioada rece a anului 2026 - 2027,* Agenția a stabilit și a aprobat, în baza informației prezentate de furnizori, cantitatea totală de gaze naturale care urmează să fie stocată, lista furnizorilor de gaze naturale de pe piața cu amănuntul a gazelor naturale care urmează să instituie stocuri de gaze naturale, precum și cantitățile de gaze naturale care fac obiectul obligației de stocare.

Corespunzător, cantitatea totală de gaze naturale care urmează a fi stocată până la 1 noiembrie 2026 de către toți furnizorii obligați, constituie ***140 354,871 mii m$^3$ sau 1 481 873,749 MWh***.

Totodată, potrivit art. $85^1$ alin (5) din Legea nr. 108/2016, entitatea de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene este obligată să creeze şi să menţină stocuri de gaze naturale pentru a asigura acoperirea a cel puţin 15 % din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor casnici, precum şi al întreprinderilor şi instituţiilor care prestează servicii sociale esenţiale din regiunea transnistreană în care activează operatorii de sistem nelicenţiaţi.

Respectiv, prin Hotărârea nr. 286/2026 privind cantitatea de gaze naturale ce urmează a fi stocată de entitatea de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene pentru perioada rece a anului 2026 -2027, modificată prin Hotărârea ANRE nr. 531/2026, ANRE a aprobat cantitatea ce urmează a fi stocată până pe data de 1 noiembrie 2026 în mărime de **135 972 mii m$^3$ sau 1 435 603 MWh**.

Agenția monitorizează îndeplinirea obligației de stocare a gazelor naturale, iar după 15 noiembrie va generaliza informația, prezentată de furnizorii de gaze naturale obligați și entitatea de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene, în corespundere cu prevederile Legii nr. 108/2026 cu privire la gazele naturale.