ROMGAZ

Prezentare pentru Investitori

Rezultate Semestrul 1/ Trimestrul 2 2026

https://www.ROMGAZ.ro/sumar-rezultate-si-prezentari-pentru-investitori

August 2026

Disclaimer

Grupul ROMGAZ cuprinde: S.N.G.N. ROMGAZ S.A. ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploieşti S.R.L. (deținută 100% de S.N.G.N. ROMGAZ S.A.), ROMGAZ Black Sea Limited (deținută 100% de S.N.G.N. ROMGAZ S.A.) și ROMGAZ Trading SRL (deținută 100% de S.N.G.N. ROMGAZ S.A.)

Acest document a fost întocmit de S.N.G.N. ROMGAZ S.A. pentru prezentarea rezultatelor financiare și operaționale la S1/T2 2026 (S1 reprezintă acronimul pentru Semestrul 1, T2 reprezintă acronimul pentru Trimestrul 2).

Acest document este doar cu titlu informativ și toate declarațiile conținute în acest document sunt legate de intenții, ipoteze și previziuni făcute de către S.N.G.N. ROMGAZ S.A. sau de conducerea acesteia. Niciuna dintre informațiile incluse nu reprezinta o invitație, o ofertă, o recomandare sau o opinie exprimată de către S.N.G.N. ROMGAZ S.A. de a subscrie, cumpăra sau de a vinde valori mobiliare. De asemenea, acest document și toate informațiile incluse în acesta nu pot sta la baza încheierii niciunui contract, luării niciunei decizii de investiții sau a niciunui angajament de vreun fel. Acest document și toate informațiile incluse in acesta nu trebuie privite ca reprezenând consultanță sau consiliere de orice fel.

Această prezentare nu constituie o ofertă de vânzare de valori mobiliare în S.U.A. sau în oricare altă jurisdicție. Acțiunile Societații nu au fost și nu vor fi înregistrate în conformitate cu Legea Valorilor Mobiliare S.U.A. din 1933 ("Legea Valorilor Mobiliare") sau cu oricare altă autoritate de reglementare cu privire la valorile mobiliare din cadrul unui stat sau jurisdicții din S.U.A.

În măsura în care sunt disponibile, datele referitoare la sectorul industrial, piață si poziția concurențială conținute în această prezentare au fost preluate din surse oficiale sau surse ale unor terțe părți. Din moment ce Societatea consideră că fiecare dintre aceste publicații, studii și sondaje a fost elaborat de către o sursă de renume, Societatea nu a verificat în mod independent datele conținute de acestea. În consecință, nu ar trebui acordată o încredere exhaustivă datelor referitoare la sectorul industrial, piață sau poziție competitivă conținute în această prezentare.

Această prezentare poate include anumite declarații anticipative, convingeri sau opinii. Nu se sugerează în niciun fel că aceste afirmații, convingeri sau opinii vor fi atinse. Există o serie de riscuri, incertitudini și factori care ar putea determina rezultatele și evoluțiile efective să difere semnificativ de cele exprimate sau presupuse de aceste declarații, convingeri sau opinii. Performanțele anterioare ale societății nu reprezintă un ghid pentru performanțele viitoare.

Acest document nu pretinde să conțină toate informațiile care pot fi necesare în ceea ce privește Societatea sau valorile sale mobiliare și fiecare persoană care primește acest document ar trebui să efectueze o evaluare independentă.

Nici S.N.G.N. ROMGAZ S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

Toate cifrele incluse în această prezentare sunt rotunjite (metoda "rotunjire la cel mai apropiat număr întreg").

Cuprins

01 ASPECTE PRINCIPALE
ROMGAZ - aspecte principale
Performanța în S1/T2 2026 / Cadrul de reglementare

02 POZIȚIE IMPORTANTĂ ÎN ROMÂNIA ȘI ECE

03 OPORTUNITĂȚI RELEVANTE DE CREȘTERE

04 PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ, INVESTIȚII, DIVIDENDE

05 STRATEGIE “ESG” PENTRU CREȘTEREA EFICIENȚEI
Strategia de Decarbonizare ROMGAZ 2025-2050

06 MANAGEMENT PERFORMANT

07 EMITENT IMPORTANT PE BVB

01 ASPECTE PRINCIPALE

ROMGAZ - rezumat

ROMGAZ

Participația Statului Român, Echipa de conducere, Emitent valoros pe piața de capital

- **Guvernul României - deținere de 70%** în structura de capital
- **Echipă de conducere** cu experiență vastă
- **Conduită corporativă** confirmată de listarea la BVB

Principal producător de gaze naturale din România, Poziție importantă în ECE

- **Cotă de 53%** în producția de gaze a României (2025)
- **Cotă de peste 43%** în consumul intern / **55%** în consumul acoperit cu gaze naturale produse intern în S1 2026*
- **Cotă de peste 90%** în deținerea depozitelor subterane
- **Activ strategic** pentru securitatea energetică în România
- **Printre cei mai importanți producători de gaze** din UE

Oportunități de creștere determinate de evoluția sectorului energetic și de creșterea estimată a PIB

- **RRR de 60%** (2025)
- **Portofoliu important de resurse onshore** confirmat de auditul extern
- **România - primul producător de gaze** în UE după demararea producției în Neptun Deep
- **Extinderea portofoliului de clienți** în domeniul furnizării de gaze naturale
- **Noua centrală Iernut -** va îmbunătăți lanțul valoric al gazelor naturale

Rentabilitate semnificativă și Poziție financiară favorabilă

- **Rate substanțiale -** rata Profitului Net de 44,7% și rata EBITDA de 53,5% în S1 2026
- Flux de numerar important din **activitatea operațională**
- **Grad de îndatorare redus** la finalul lunii iunie 2026
- **Programul EMTN este în desfășurare** - cele 2 emisiuni de obligațiuni au îmbunătățit structura capitalului
- **ROE (Rentabilitatea capitalului propriu) de 21%** la finalul lunii iunie 2026

Strategie "ESG" pentru a consolida eficiența operațională

- Investițiile în eficiență conduc la **excelență operațională**
- **Strategia de Decarbonizare a ROMGAZ pentru perioada 2025-2050 a fost aprobată** de Consiliul de Administrație în octombrie 2025 - au fost stabilite obiective importante pentru dezvoltarea strategică a companiei
- **Diversificarea portofoliului** prin proiecte cu emisii reduse de carbon/regenerabile, proiecte 'Gas to Power'

*Estimări ROMGAZ

Grupul ROMGAZ - Aspecte principale la S1/T2 2026

ROMGAZ

Rezultate Financiare și Operaționale semnificative - Cea mai mare Rata a Profitui Net înregistrată vreodată în T2!

S1/2026:
Producția de gaze naturale
2,4 miliarde mc
+1% vs buget

COTA DE PIAȚĂ în consumul de gaze naturale produse intern
estimat 55%

Investiții Grup
2,5 miliarde RON

Venituri
3.883 milioane RON
-8,6% an/an

+

Taxe principale
(Impozit venituri suplimentare + Redevențe)
771 milioane RON
+0,4% an/an

→

EBITDA
2.077 milioane RON
-10% an/an
Rata EBITDA
53,5%

+

PROFIT NET
1.736 milioane RON
+3,4% an/an
Rata Profit Net
44,7%

T2/2026:
Venituri
1.745 milioane RON
-6,6% an/an

+

Taxe principale
(Impozit venituri suplimentare + Redevențe)
400 milioane RON
+41% an/an

→

EBITDA
865 milioane RON
-13,5% an/an
Rata EBITDA
49,6%

+

PROFIT NET
763 milioane RON
+4,7% an/an
Rata Profit Net
43,7%

Grupul ROMGAZ - Aspecte principale în ultima perioadă

Acord privind transferul de activitate AZOMUREȘ

- Acționarii ROMGAZ au aprobat **TBA (Acordul de Transfer de Afaceri) între ROMGAZ, în calitate de cumpărător, și AZOMUREȘ, în calitate de vânzător,** în data de 6 iulie 2026. Scopul acordului este de a transfera către ROMGAZ producția de îngrășăminte agricole și produse conexe ale AZOMUREȘ, permițând reluarea și continuarea activităților de producție. Achiziția își propune să optimizeze lanțul valoric al gazelor, să ofere noi produse cu valoare adăugată și să acopere parțial riscul volatilității prețului gazelor.

ROMGAZ continuă angajamentul de investiții în perimetrul Neptun Deep

- În iulie 2026, **platforma de producție offshore Neptun Alpha a fost instalată în Marea Neagră** – reprezentând un pas de o **amploare fără precedent pentru România și UE** și **una dintre cele mai importante etape in realizarea proiectului Neptun Deep**.

Noua centrală electrică va fi finalizată în Dec 2026

- Guvernul a prelungit **perioada de finalizare și punere în funcțiune a noii centrale electrice de la Iernut până la 31 decembrie 2026**, precum și perioada de rambursare a cheltuielilor de investiții.

Publicarea celui de-al doilea Raport Consolidat privind Sustenabilitatea

- Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, care a avut loc în data de 29 aprilie 2026, a aprobat **Raportul Consolidat al Consiliului de Administrație pe 2025** – care include **Raportul Consolidat privind Sustenabilitatea pe 2025; acesta din urmă a fost întocmit în conformitate cu directiva UE 2022/2464 (CSRD - Directiva privind Raportarea Corporativă privind Sustenabilitatea).**

Fitch menține perspectiva pentru ratingul ROMGAZ

- La 4 februarie 2026, **Fitch Ratings Limited a decis să mențină ratingul BBB-** cu o perspectivă negativă acordat ROMGAZ – în conformitate cu ratingul suveran al României. Ratingul de credit inaugural a fost acordat la 22 mai 2024.

A doua emisiune de Obligațiuni din Programul EMTN - suprasubscrisă de 8 ori listată la Luxemburg SE /BVB

- Pe data de 28 octombrie 2025, **a fost suprasubscrisă de circa 8 ori a doua emisiuni de obligațiuni din cadrul Programului EMTN (Euro Medium Term Notes)**. Noua emisiune are o valoare de 500 de milioane EUR, un cupon anual de 4,625% și scadență în 6 ani, la 4 noiembrie 2031. **Obligațiunile au fost listate la Bursa de Valori din Luxemburg pe 7 noiembrie și la Bursa de Valori București pe 22 decembrie.** Programul EMTN include, de asemenea, o emisiune inaugurală de obligațiuni în valoare de 500 de milioane EUR, care a fost finalizată într-o singură zi, pe 30 septembrie 2024. Emisiunea are un cupon anual de 4,75%, scadență în 5 ani, la 7 octombrie 2029, iar obligațiunile sunt tranzacționate în prezent la Bursa de Valori din Luxemburg și la BVB.

Strategia de Decarbonizare 2025-2050 aprobată

- Consiliul de Administrație al ROMGAZ a aprobat **Strategia de Decarbonizare** în data de 22 octombrie 2025. Proiectul a fost elaborat cu sprijinul BERD și KPMG; traiectoria pe care compania și-o propune pentru a se apropia substanțial de obiectivul zero emisii nete în anul 2050, așa cum rezultă din analizele și evaluările efectuate în cadrul proiectului, presupun o **investiție totală etapizată de peste 2,5 miliarde Euro**.

Memorandum de Înțelegere Cu Electrica pentru dezvoltarea proiectelor de energie verde

- În data de 9 septembrie 2025, **ROMGAZ și Electrica semnează un Memorandum de Înțelegere referitor la dezvoltarea în comun a unor capacități de producere și stocare a energiei din surse regenerabile cu o putere totală instalată de până la 400 MW**, exclusiv prin proiecte de tip Greenfield. Parteneriatul reprezintă un pas important către strategia de diversificare și tranziție energetică a ROMGAZ.

România – Cadru de reglementare legislativ

ROMGAZ

OUG nr.156 / Dec 2024

- O taxă pe construcții speciale de 0,5% a fost introdusă începând cu anul 2025.

OUG nr. 91 / Oct 23, Legea nr. 228 / Iulie 2024

- Redevențele pentru înmagazinare **au crescut la 3,5% din veniturile aferente (începând cu octombrie 2023)**; cu excepția unor contracte de concesiune existente, redevențele pentru producția de gaze în perimetrele de producție **au crescut cu circa 1,5 puncte procentuale.**

Legea nr. 296 / Oct 2023

- Un impozit de 0,5% (sau un impozit de 1%) pe cifra de afaceri a unor companii care activează în sectorul de petrol și gaze, începând cu anul fiscal 2024.

OUG nr. 27 / 2022 Actualizată

OUG nr. 6 / 2025

OUG nr. 12 / 2026

- Principalele prevederi aplicabile piețelor de gaze si energie electrică începând cu aprilie 2022:
  - **Prețuri de vânzare reglementate la nivel de producători**: preț de vânzare plafonat de 110 RON/MWh începând cu 1 aprilie 2026 și până la sfârșitul lunii martie 2027 pentru gazele naturale alocate consumatorilor casnici (CC) și furnizorilor acestora și producătorilor de energie termică destinată CC; prețul reglementat a fost 120 RON/MWh în perioada Apeilie 2024 – Martie 2026;

    (septembrie 2022 – martie 2024: 150 RON/MWh; aprilie-august 2022: 150 RON/MWh pentru gazele destinate CC și 250 RON/MWh pentru gazele naturale vândute producătorilor de energie termică destinată CC);
  - **Impozitul pe veniturile suplimentare:** Sunt exceptate veniturile din gazul vândut la prețuri reglementate;
  - **Redevențe:** Redevențele datorate de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile vândute la prețuri reglementate se calculează pe baza acestor prețuri (în loc de prețurile CEGH care sunt utilizate în cazul consumatorilor industriali);
  - **Înmagazinarea gazelor:** furnizorii/centralele termice trebuie să asigure în depozitele de înmagazinare maximul dintre 30% din consumul clienților finali și 90% din capacitatea de înmagazinare;
  - **Maxim 100 RON/MWh pentru transferul gazelor către segmentul de producere a energiei electrice** (până la 31 martie 2024);
  - **Energie electrică:** prețurile pentru consumatorii finali - plafonate până la 30 iunie 2025; prețuri plafonate la producători până la 1 ianuarie 2025;
  - **Fondul de Tranziție Energetică:** contribuții datorate de producătorii de energie electrică (până la finalul lunii mai 2025).

02 POZIȚIE IMPORTANTĂ ÎN ROMÂNIA ȘI ECE

ROMGAZ - segmente de activitate

Explorare /Producție /Furnizare Gaze

- **Cel mai mare producător** din România și unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale
- **Contribuție de 89% în Cifra de Afaceri** și peste 100% în EBITDA în S1 2026.

8 perimetre de explorare onshore

2,4 miliarde mc (S1 2026)

Aprox. **3.000** sonde[1]

>50% în producția internă

Înmagazinare Subterană Gaze

- **Contribuție de 7% în Cifra de Afaceri** și 7% în EBITDA în S1 2026
- **Operator principal** al depozitelor de înmagazinare subterană din România.

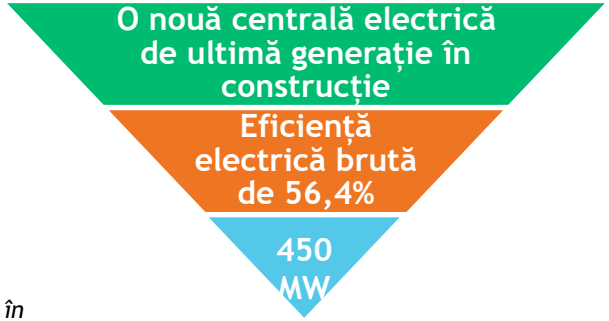
5 depozite subterane

2,87 miliarde mc

>90% cotă de piață

Producție energie electrică

- Capacitate operațională diminuată ca urmare a lucrărilor de construcție a noii centrale
- **Contribuție de 4% în Cifra de Afaceri** și negativă în EBITDA în S1 2026
- **Se estimează EBITDA pozitivă după finalizarea noii centrale.**
- Cotă de piață de 1,5% (2025).



Alte activități

- Suport operațiuni la nivel de Grup, inclusiv:
  - lucrări de intervenție la sonde
  - reparații capitale
  - operații speciale la sonde
  - transport tehnologic și mentenanță

Notă: 1) 30% la adâncimi >2,000m
2) Estimări ROMGAZ; În consumul total și în consumul de gaze produse pe plan intern.

Portofoliu de resurse și rezerve

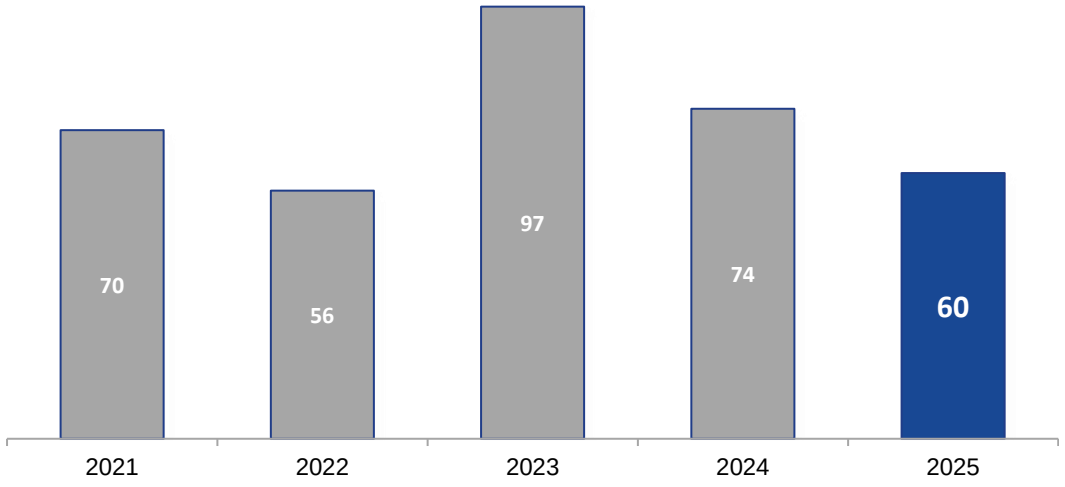
ROMGAZ

▶ Onshore	Titular și operator în cadrul a 121 acorduri de concesiune și co-titular non-operator în cadrul a 13 acorduri de concesiune.
▶ Offshore	2 acorduri de concesiune offshore E&P în Marea Neagră.

▶ 2025: Rată anuală de înlocuire a rezervelor de 59,8%

- Accent pus pe îmbunătățirea ratei de înlocuire a rezervelor dovedite;
- CAPEX pentru explorare, evaluare și producție;
- Menținerea și extinderea rezervelor și resurselor noastre de gaze naturale reprezintă o prioritate strategică!

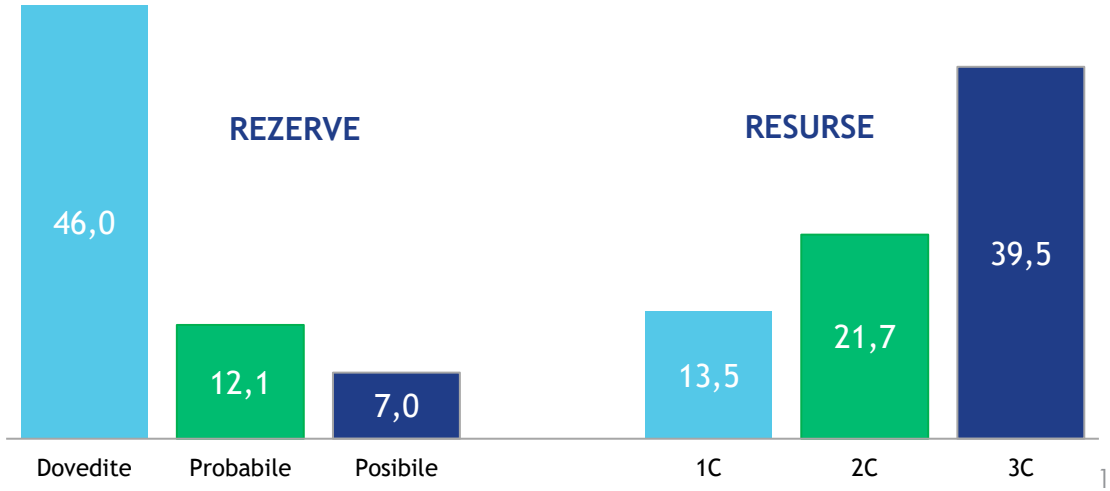
Rate Anuale de Înlocuire a Rezervelor (RRR) (%)



▶ Rezerve auditate independent de la finalul anului 2023

- Ultimul audit independent al rezervelor și resurselor onshore (decembrie 2023) realizat de DeGolyer & MacNaughton, USA.

Audit Extern al Rezervelor și Resurselor Contingente (mld mc)



Activitatea de explorare și producție

ROMGAZ

▶ Dezvoltarea portofoliului de gaze în PROIECTE CHEIE și PARTNERIATE

ON-SHORE:

CARAGELE DEEP: Cea mai mare descoperire de hidrocarburi din ultimii 30 de ani; Eforturi continue de explorare pentru deblocarea întregului potențial al proiectului:

- ❑ Sonda **"76 Rosetti"** – a intrat în producție în primul semestru al anului 2026 (alte 3 sonde sunt deja în producție din anii precedenți);
- ❑ Sonda **"54 Damianca"** – testată cu succes; se așteaptă conectarea;
- ❑ Sonda **"56 Damianca"** – în foraj;
- ❑ **Alte 6 sonde** se află în diferite etape de pregătire pentru foraj.

OFF-SHORE:

PERIMETRUL NEPTUN DEEP: Cotă de participare de 50% prin filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED:

- ❑ **Proiectul este în prezent în faza de execuție și progresează conform programului de lucru;**
- ❑ **Focus pe foraj și infrastructură:** continuarea forajului sondelor de dezvoltare în zăcământul Domino, instalarea sistemelor submarine, implementarea unui program amplu de testare și punere în funcțiune;
- ❑ **Obiective importante realizate în Semestrul 1:** Instalarea platformei de producție Neptun Alpha în luna Iulie – obiectiv de o amploare fără precedent pentru România și UE; 6 sonde din 10 sunt finalizate; avansarea construcției stației de măsurare a gazelor din Tuzla și a centrului de control;
- ❑ **Explorare offshore în blocul Neptun:** pregătirea forajului în Anaconda 1 – o sondă care va fi forată după finalizarea forajului de dezvoltare în Neptun Deep;

PERIMETRUL TRIDENT : cota de participare de 12,2%

- ❑ **Reprocesare seismică finalizată;** demararea celei de-a doua etape (opționale) a programului de evaluare-confirmare a resurselor a început în aprilie 2024.

NEPTUN DEEP – progresează conform planului

Iulie 2026: Se finalizează instalarea Platformei de producție offshore Neptun Alpha în Marea Neagră; conducta de 160 km este deja amplasată.

Mai 2026: Este demarată instalarea conductei principale de gaze offshore.

Feb 2026: Platforma de producție Neptun Alpha – se finalizează structura principală și instalarea majorității echipamentelor.

Final 2025: Toate cele 4 sonde din zăcământul Pelican Sud au fost forate.

Sept 2025: Au început lucrările de construcție a microtunelului din Tuzla, județul Constanța.

Martie 2025: Forajul primei sonde pentru dezvoltarea și exploatarea zăcămintelor Pelican Sud și Domino.

Feb 2025: Toate contractele principale sunt atribuite; Concentrare pe activitățile de autorizare; Demararea construcției.

Noi 2024: Transocean Barents, unitatea mobilă de foraj offshore, a ajuns în România.

Oct 2024: Prima tăiere a oțelului pentru structura-suport a platformei de producție, la șantierul Saipem din Arbatax, Italia.

Mai 2024: Prima tăiere a oțelului pentru suprastructura platformei - în Indonezia.

Dec 2023: peste 80% din valoarea contractele de execuție atribuite. Proiectul va fi dezvoltat în colaborare cu jucători importanți la nivel mondial precum Saipem, Transocean și Halliburton.

Aug 2023: ANRM (autoritatea competentă) a confirmat Planul de dezvoltare. A demarat Faza de dezvoltare.

Iun 2023: ROMGAZ și OMV Petrom au anunțat Decizia Finală de Investiție în Neptun Deep și au depus FDP-urilor la ANRM pentru 2 zăcăminte comerciale de gaze.

Aug 2022: ROMGAZ a achiziționat toate acțiunile emise de ExxonMobil Exploration and Production România Limited (EMPERL) care deține 50% din drepturi și obligații în blocul Neptun Deep. EMEPRL a devenit ROMGAZ Black Sea Limited în **octombrie 2022.**

Neptun Deep - cel mai mare proiect offshore de gaze naturale din UE

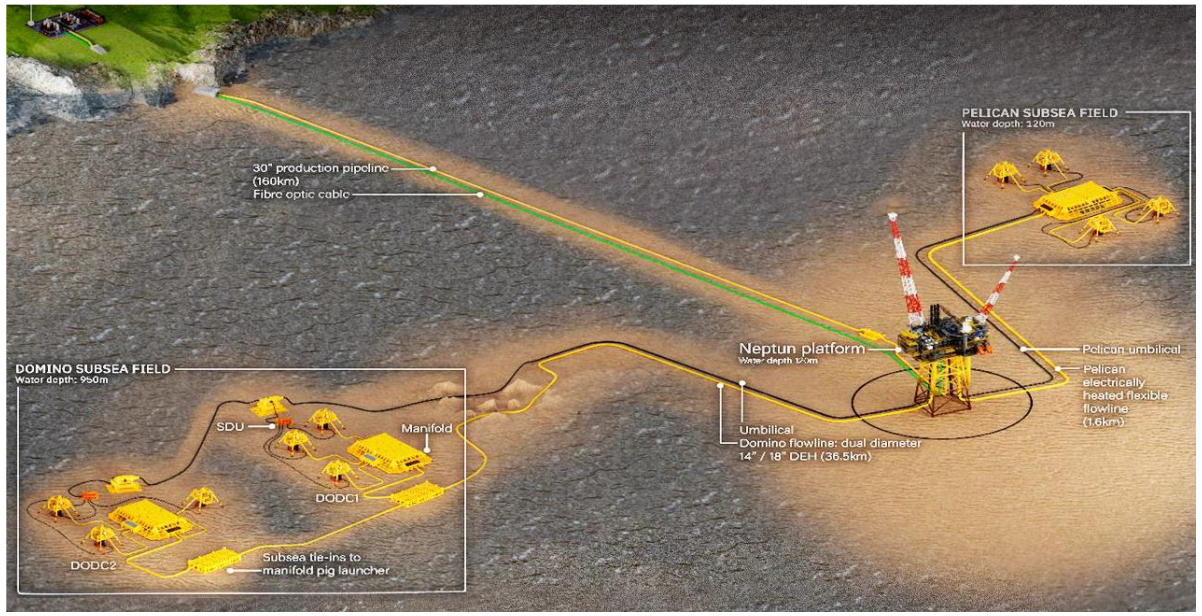
ROMGAZ

ROMGAZ deține o cotă de participare 50% în Proiectul "Neptun Deep"

- Restul de 50% - deținută de către OMV Petrom, în calitate de operator;
- ROMGAZ și OMV Petrom vor investi până la 4 miliarde EUR (50% fiecare, ROMGAZ: prin filiala ROMGAZ Black Sea Limited).

Cel mai mare proiect de gaze naturale din zona românească a Mării Negre

- Suprafață de 7.500 km^2, la o distanță de circa 160 km de țărm, în ape cu adâncimi cuprinse între 100-1.000 m;
- Prima producție de gaze naturale – estimată în 2027;
- Platou de producție: circa **8 mld mc anual,** timp de aproape 10 ani.



România va deveni cel mai mare producător de gaze naturale din Uniunea Europeană

- Cel mai mare proiect de gaze naturale din zona românească a Mării Negre
- **România va deveni cel mai mare producător de gaze naturale din UE**
- **Cea mai importantă tranzacție din sectorul energetic românesc din ultimii 30 de ani**
- Proiectul Neptun Deep va asigura securitatea energetică a țării.

Impact semnificativ asupra dezvoltării pieței de gaze din România

- **Pentru ROMGAZ, tranzacția reprezintă un reper istoric** în transformarea și dezvoltarea companiei. Vom extinde portofoliul de gaze naturale și ne vom consolida poziția de jucător de top pe piața de petrol și gaze din România și din Europa.
- **Dezvoltarea zăcămintelor comerciale** presupune o infrastructură care include 10 sonde, 3 sisteme de producție submarine și conductele colectoare asociate, o platformă offshore, conducta principală de gaze către Tuzla și o stație de măsurare a gazelor.
- Platforma își generează propria energie electrică, funcționând la cele mai înalte standarde de siguranță și protecție a mediului. Întreaga infrastructură va fi operată de la distanță prin intermediul unei replici digitale. Acest lucru permite optimizarea procesului și va contribui la îmbunătățirea performanței de mediu prin reducerea eficientă a consumului și a emisiilor.

Producția de gaze naturale - onshore

ROMGAZ

Producția de gaze naturale - Performanță în S1 2026

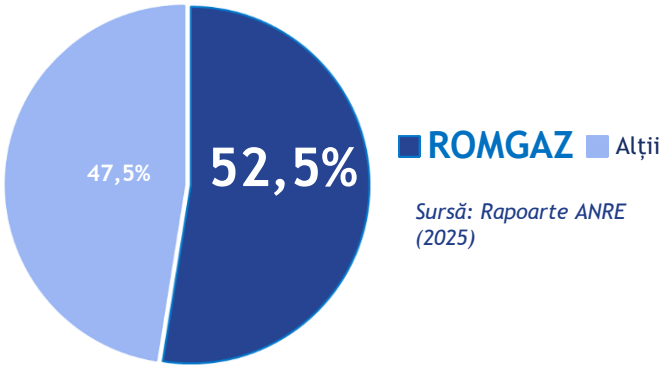
- **Producția de gaze naturale în S1 2026 a depășit bugetul cu 0,9%.**
- **In T2, am reușit să aducem declinul mai aproape de obiectivul nostru strategic.**
- **Principalele realizări din S1 includ:**

Producția medie zilnică în S1 2026 **13,3** milioane m³

2 sonde noi în exploatare în S1 2026 = **11,6** milioane m³

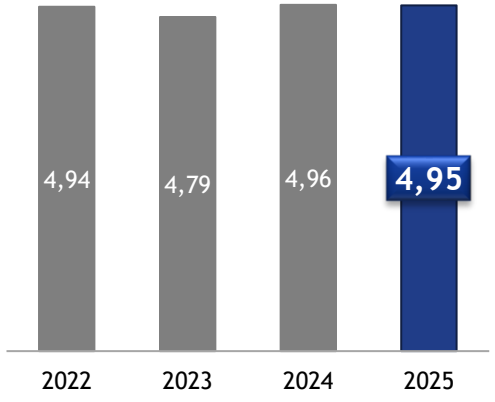
89 sonde reactivate în S1 2026 = **62,5** milioane m³

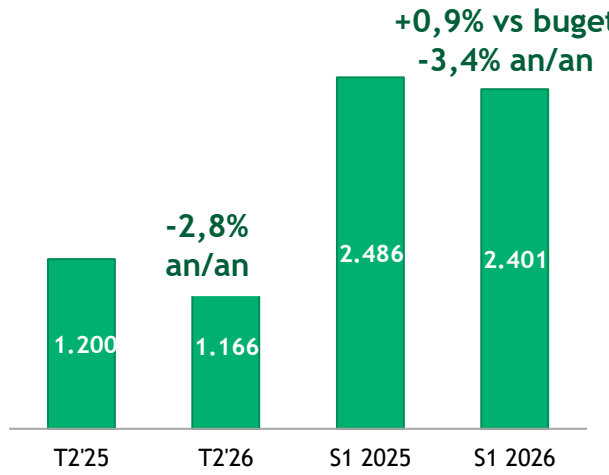
- **Structura Caragele a avut o contribuție mare (gaze naturale și condensat)**
- ROMGAZ – **cel mai mare producător de gaze din România (2025):**



Sursă: Rapoarte ANRE (2025)

Producție Gaze Naturale (miliarde mc)





Evoluția în S1 2026 a fost determinată de factorii următori:

- Continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze;
- Noi sonde de producție au rezultat din activitatea de explorare;
- Implementarea de măsuri pentru optimizarea exploatării zăcămintelor de gaze naturale;
- Finalizarea proiectelor de investiții pentru extinderea infrastructurii de producție și conectarea de noi sonde la această infrastructură;
- Declinul natural al producției în zăcămintelor aflate în exploatare.

Limitarea declinului anual la maxim 2,5% - un obiectiv strategic!

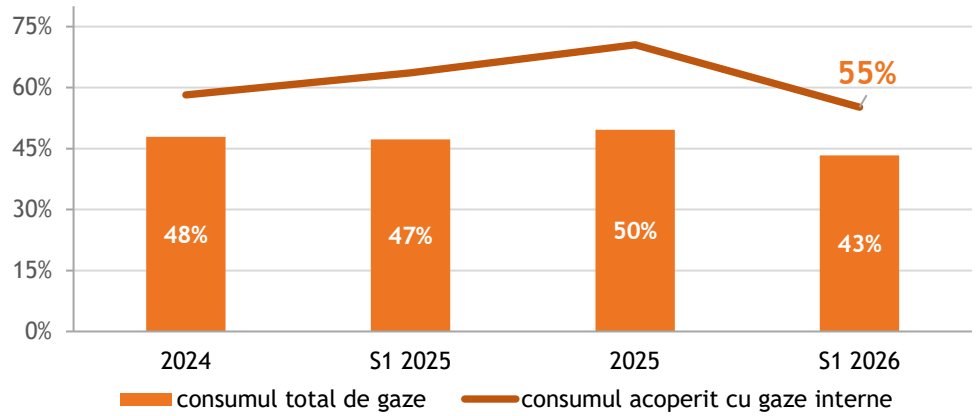
Investiții principale în echipamentele de producție în S1 2026:

- 2 instalații tehnologice de suprafață – finalizate, alte 27 – în diferite etape de pregătire;
- Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 104 sonde.

Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

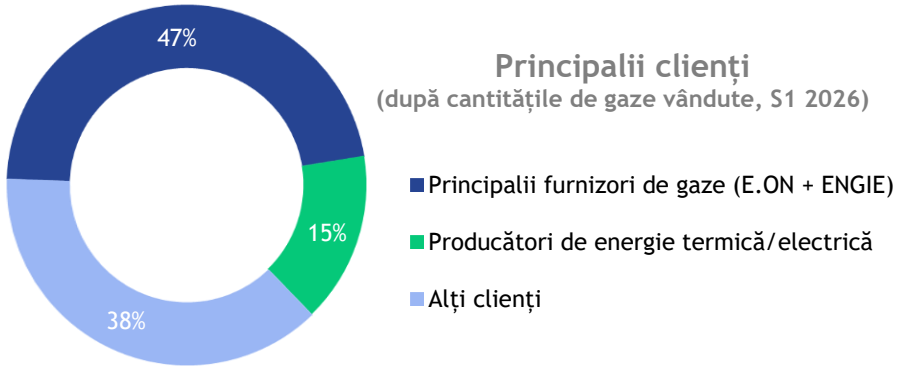
ROMGAZ

Pondere ROMGAZ în livrările de gaze în România*



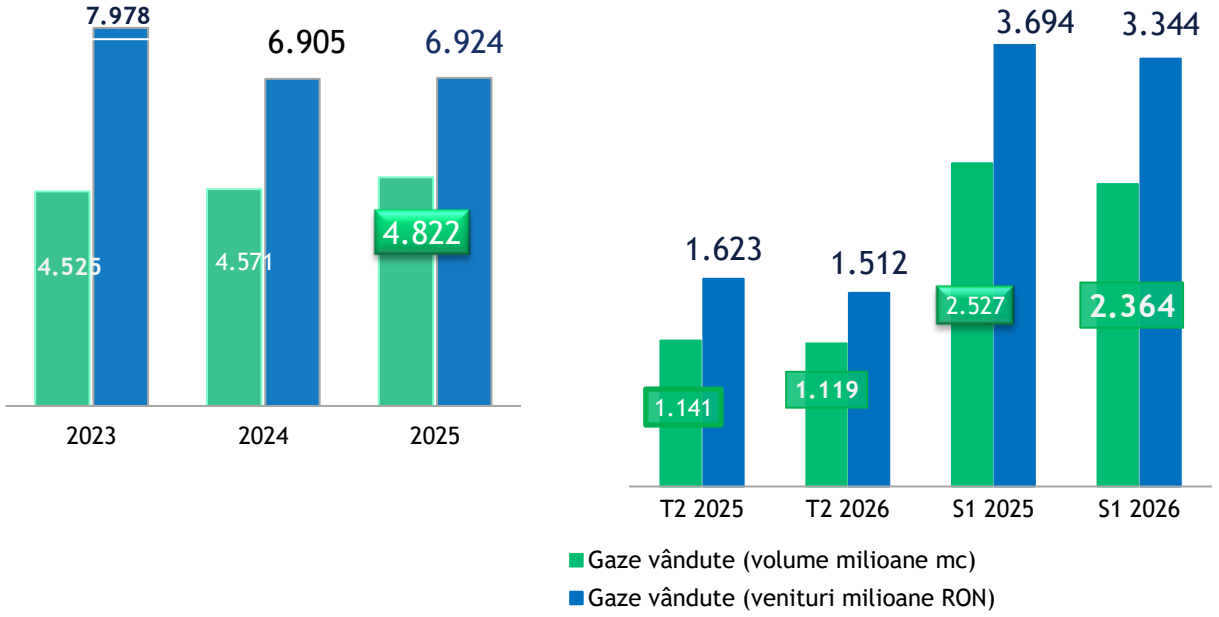
- **Estimăm o pondere de peste 43%*** în consumul total de gaze naturale în România în S1 2026;
- **Contribuție semnificativă de peste 55%** în consumul acoperit cu gaze naturale produse intern în S1 2026.

* estimări ROMGAZ; calculat ca livrări ROMGAZ / consum de gaze în România



Principalii clienți
(după cantitățile de gaze vândute, S1 2026)

Volume vândute (milioane m³) și Venituri (milioane RON) - total



- **S1 2026: Volumul total de gaze vândute a scăzut cu 6%, iar veniturile cu 9% față de anul precedent** – ca urmare a evoluției producției și a prețurilor;
- **In T2: Volumele vândute s-au ajustat cu 2%, veniturile din gazele vândute cu 7%** - prețul reglementat s-a modificat începând cu T2/2026;
- Vânzarea gazelor - influențată semnificativ de OUG nr. 12/2026 și OUG nr. 27/2022;
- Vânzările de gaze sunt mai mari în T1 și în T4;
- Optimizarea valorificării gazelor naturale constituie o prioritate.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

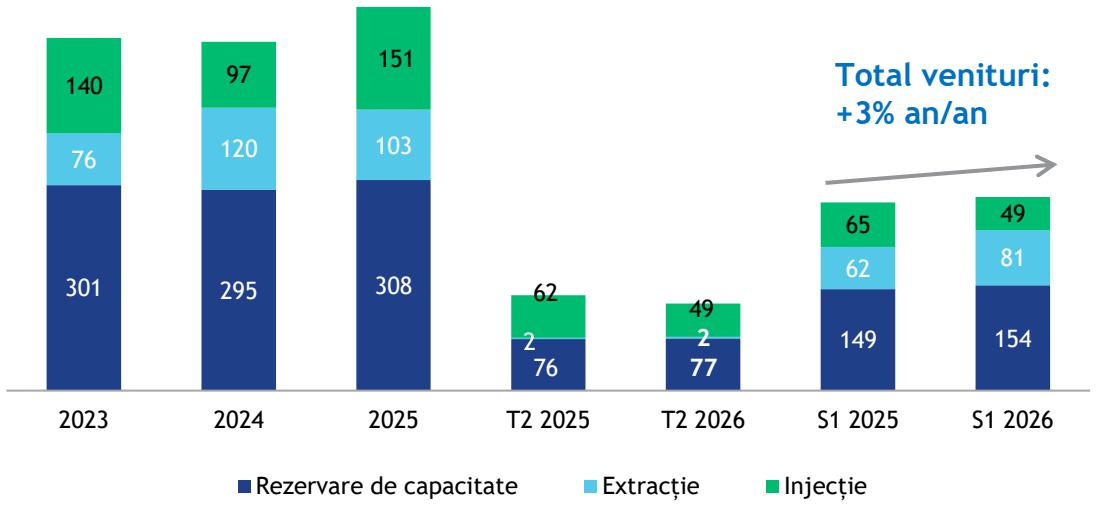
ROMGAZ

▶ Cotă de piață de 91% în volumul depozitelor de înmagazinare a gazelor

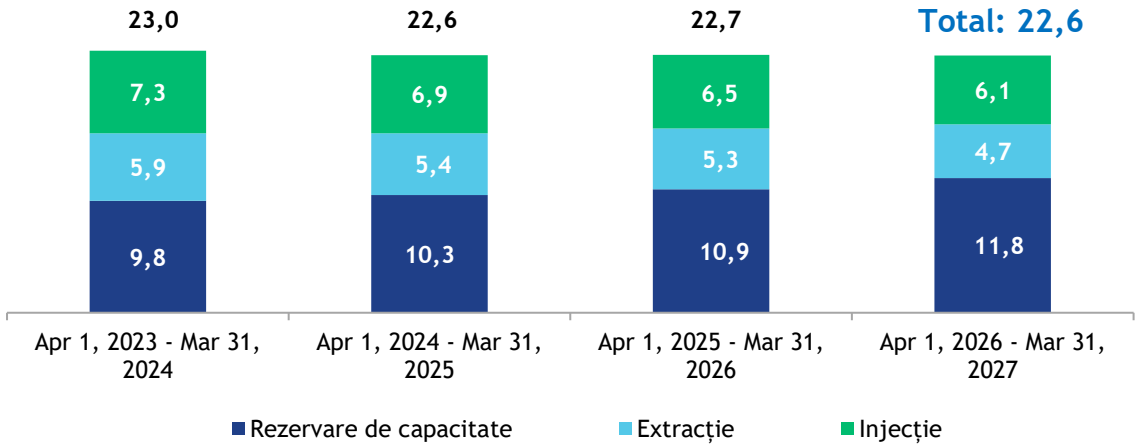
- **Capacitatea de înmagazinare este crucială pentru România și ROMGAZ,** în ceea ce privește **securitatea energetică a țării, creșterea economică și tranziția energetică** (în ultimul timp, la finalul ciclului de injecție, a fost utilizată peste 90% din capacitatea de înmagazinare);
- ROMGAZ, prin filiala sa Depogaz, operează **5 depozite subterane** (capacitate totală de **2,87 mld m³**);
- În plus, ROMGAZ deține un pachet de 40% în parteneriat cu Engie Group – Depomureș (0,3 mld m³, al 4-lea ca mărime din România);
- **Cotă de piață de 91% în România;**
- Planurile de investiții ale Depogaz au ca scop extinderea capacității de înmagazinare și creșterea capacităților zilnice de injecție și extracție;
- Redevențe de 3,5% din activitatea de înmagazinare.
- **Tarife noi pentru anul gazier 2026-2027.**

Grupul ROMGAZ: Depozite de Înmagazinare Subterană - capacitate activă (mil mc/ciclu) -			
Bilciurești	1.310	Ghercești	250
Sărmășel	900	Bălăceanca	50
Urziceni	360		
Capacitate activă totală: 2.870 mil mc			

Venituri din Înmagazinare (milioane RON)



Tarife de Înmagazinare (RON/MWh)



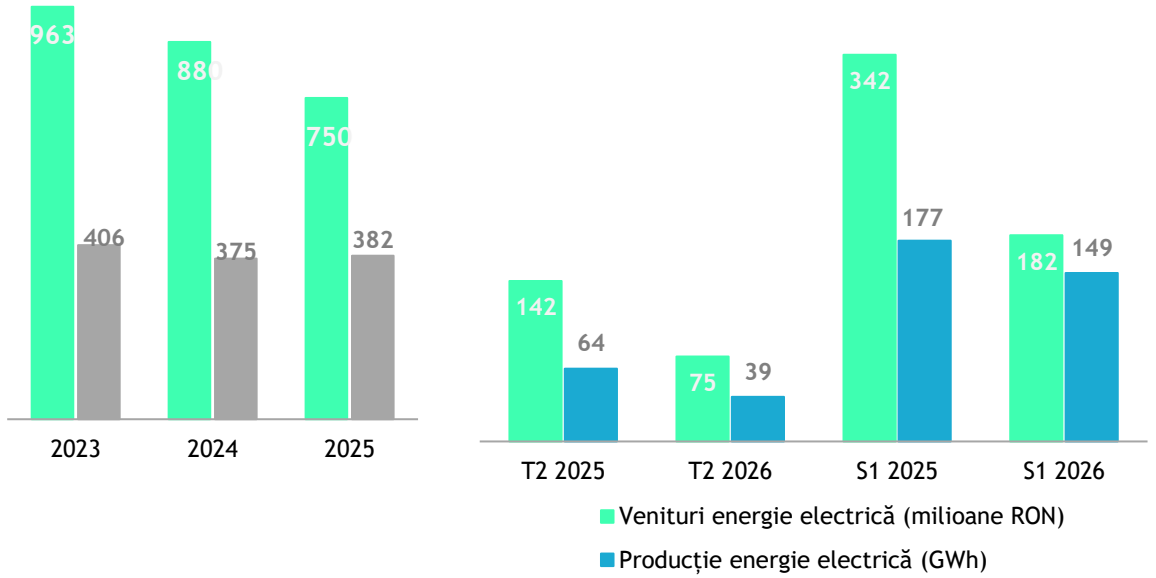
Producția și comercializarea energiei electrice

ROMGAZ

▶ Noua centrală electrică Iernut - Investiție de ultimă generație

- Situată în centrul sistemului energetic al României, centrala electrică Iernut este poziționată favorabil pentru a consolida **securitatea energetică** și eficiența operațională a rețelei naționale;
- **Capacitate brută energie electrică de 430 MW**, cu o **eficiență electrică brută la sarcină nominală** de **56,4%** și **emisii maxime** de NOx 50 mg/Ncm, CO_2 100 mg/Ncm;
- 25% din totalul cheltuielilor eligibile aferente investiției reprezintă o finanțare nerambursabilă din Planul Național de Investiții;
- **La data de 13 octombrie 2025, ROMGAZ a reziliat contractul cu Duro Felguera** pentru finalizarea noii centrale electrice ca urmare a nerespectării de către Executant a obligațiilor contractuale; **ROMGAZ a preluat sarcinile Executantului;**
- **Proiectul a intrat acum într-o etapă avansată de implementare**, care cuprinde executarea contractelor deja atribuite și procedurile de achiziții pentru activitățile rămase;
- Cu condiția ca activitățile în curs să se desfășoare conform calendarului convenit și să nu apară circumstanțe nefavorabile independente de ROMGAZ, **termenul de finalizare rămâne sfârșitul anului 2026.**

Centrala electrică Iernut - Producția de energie electrică și venituri



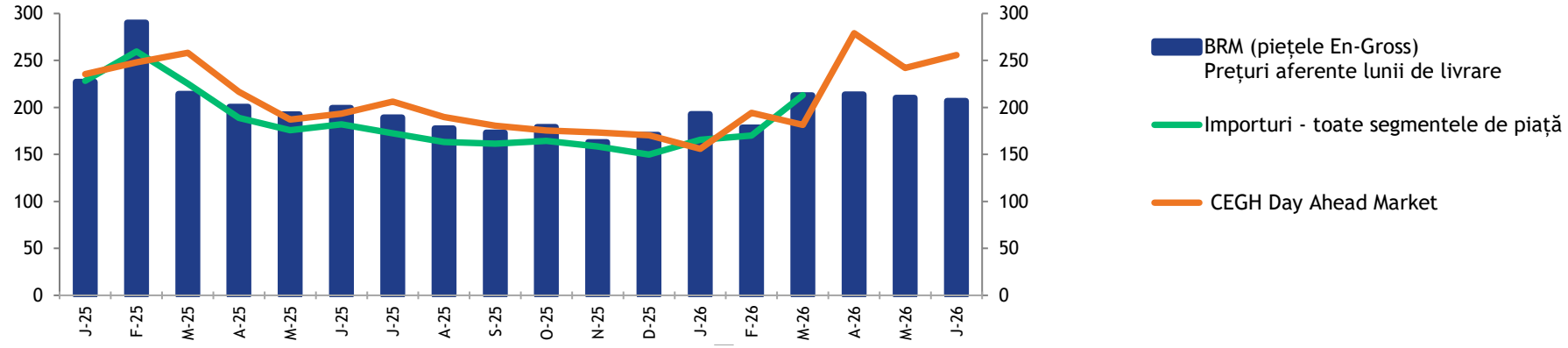
- **S1 2026: Veniturile din vânzarea de energie electrică au scăzut cu 16% an/an, la nivelul de 149 milioane RON; Productia de electricitate a atins nivelul de 182 GWh - diminuată cu 47% deoarece unitatea de producție a fost închisă în perioada februarie - august a acestui an;**
- Centrala veche - în funcțiune la capacitate parțială pentru a face loc noii centrale;
- Prețurile de vânzare nu mai sunt plafonate începând cu anul 2025.

03 OPORTUNITĂȚI RELEVANTE DE CREȘTERE

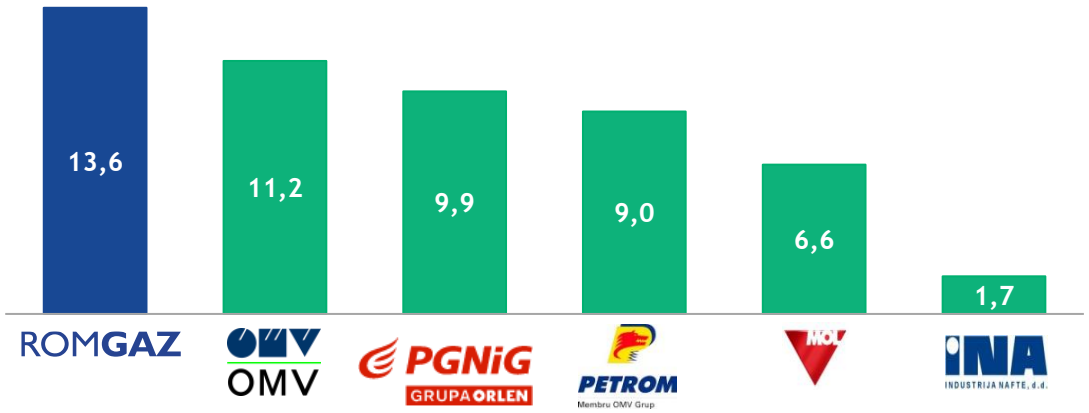
România: furnizor de securitate energetică, ROMGAZ - producător de top

ROMGAZ

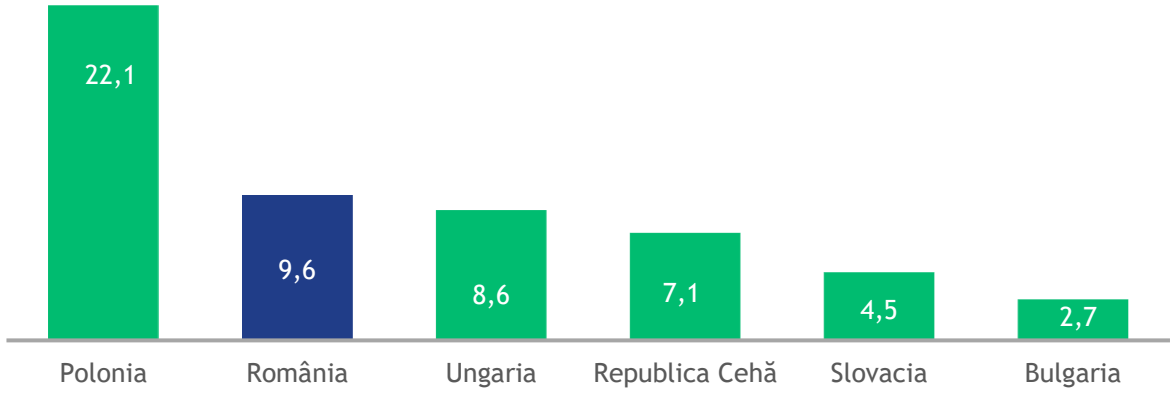
Prețuri gaze naturale pe BRM, Importuri și CEGH (RON/MWh)



ROMGAZ: Producție Gaze Naturale[1] 2025 (milioane m³ / zi)



ROMÂNIA: al 2-lea mare consumator de gaze naturale din ECE[2] (2025, miliarde m³ / an)

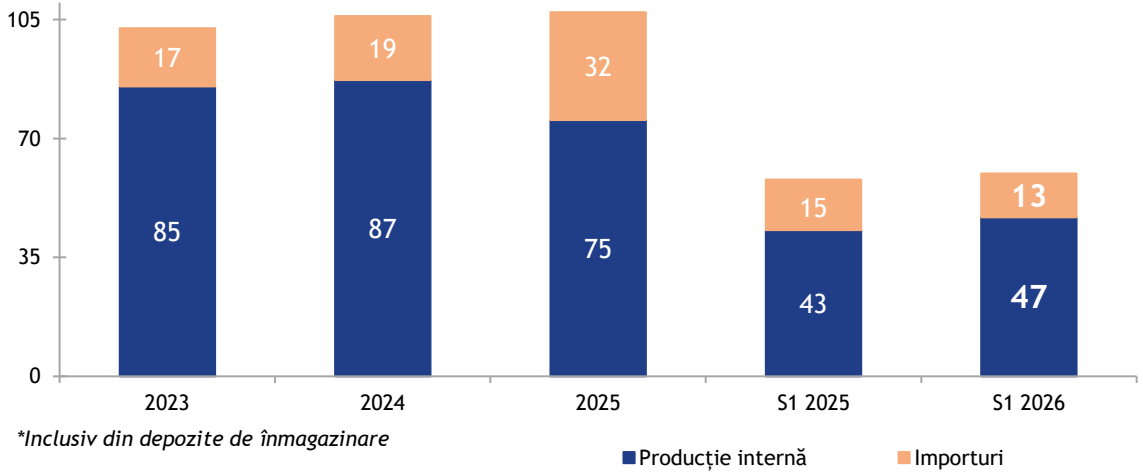


Surse:
1) Rapoarte companii, calcule ROMGAZ; Petrom: România+străinătate, OMV excluzând Petrom;
2) Energy Institute Statistical Review on World Energy 2025.

România: Tranziția energetică va crește consumul de gaze naturale

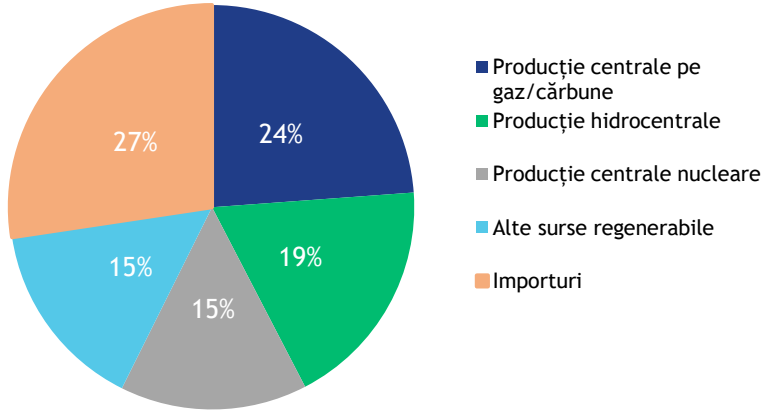
ROMGAZ

Consum total de gaze naturale* (milioane MWh)

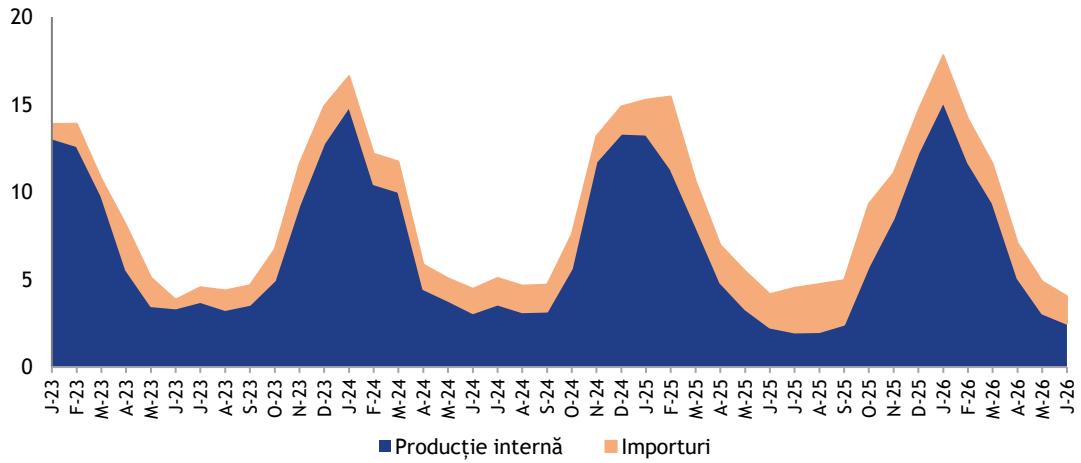


*Inclusiv din depozite de înmagazinare

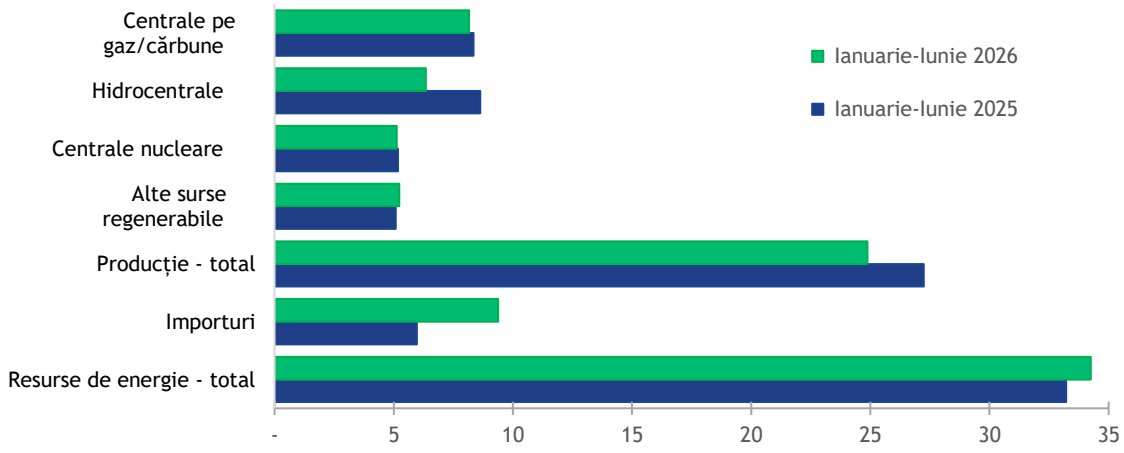
Resurse de energie (Ianuarie-Iunie 2026)



Sezonalitatea consumului de gaze naturale (milioane MWh)



Resurse de energie (milioane MWh)



Surse: ANRE, Institutul Național de Statistică, estimări ROMGAZ

Pilonii strategiei de creștere

ROMGAZ

Construirea și consolidarea poziției ca lider de piață

Dezvoltarea portofoliului de resurse cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice

- Creșterea producției prin exploatarea de noi perimetre offshore în Marea Neagră
- Maximizarea factorului de recuperare a producției existente
- Consolidarea eficienței și sustenabilității producției existente.

+10 sonde de producție în Neptun Deep

>50% RRR anual onshore

Oportunități prin consolidarea cotei de piață și extinderea portofoliului de energie

- **Noua centrală electrică urmează a fi pusă în funcțiune**
- **Fotovoltaice și noi centrale electrice pe gaz**

(reducerea emisiilor de carbon ale țării prin tranziția de la cărbune la gaze naturale).

430 MW @ Iernut

+180 MW până în 2030 în regenerabile

Eficiență operațională prin transformare digitală și soluții inovatoare

- **Managementul și automatizarea producției** pentru a optimiza funcționarea în condiții sigure și fiabile, cu impact redus asupra mediului: **SCADA + capacitate extinsă a rețelei de date**

Consolidarea poziției pe piață și stimularea profitabilității

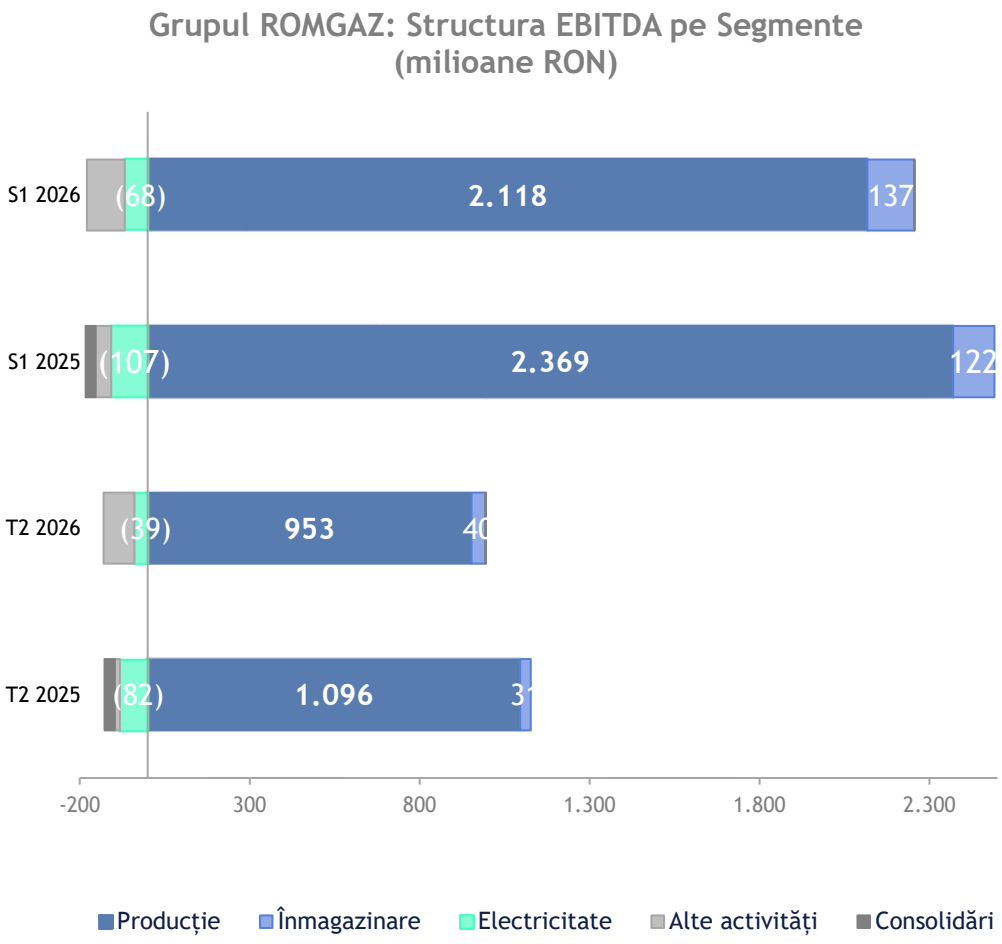
- **Creșterea cotei de piață** printr-o ofertă integrată și diversificată (distribuție, producție de metanol și olefine, Gas to Power, hidrogen)
- **Maximizarea valorii adăugate și dezvoltarea tranzacțiilor la nivel regional.**

+3% cotă de piață 2025 vs 2021

04 PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ, INVESTIȚII, DIVIDENDE

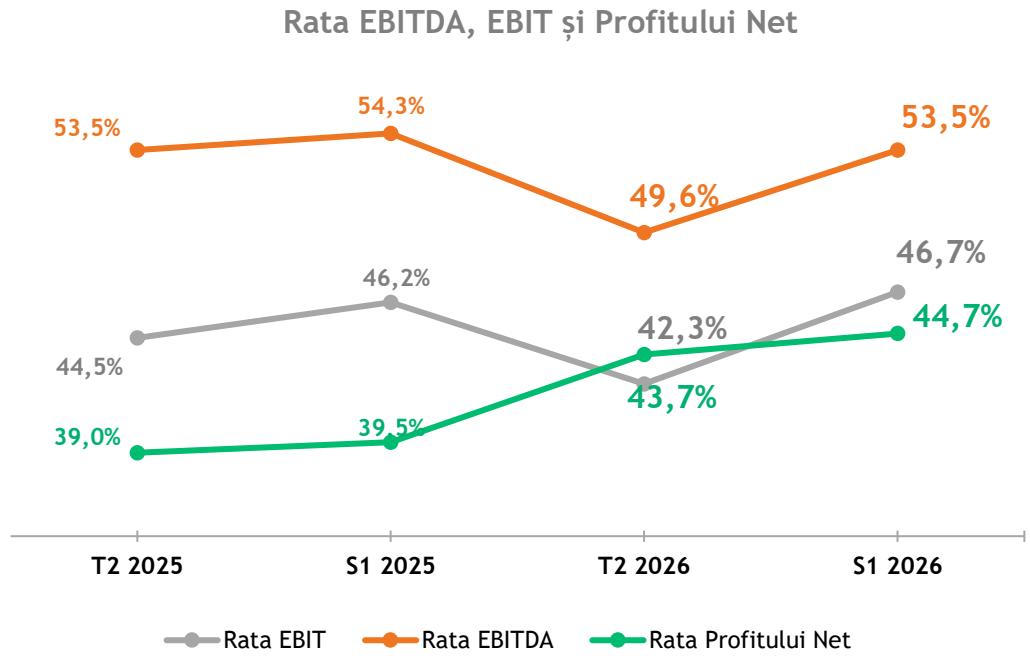
Rate de profitabilitate substanțiale

ROMGAZ



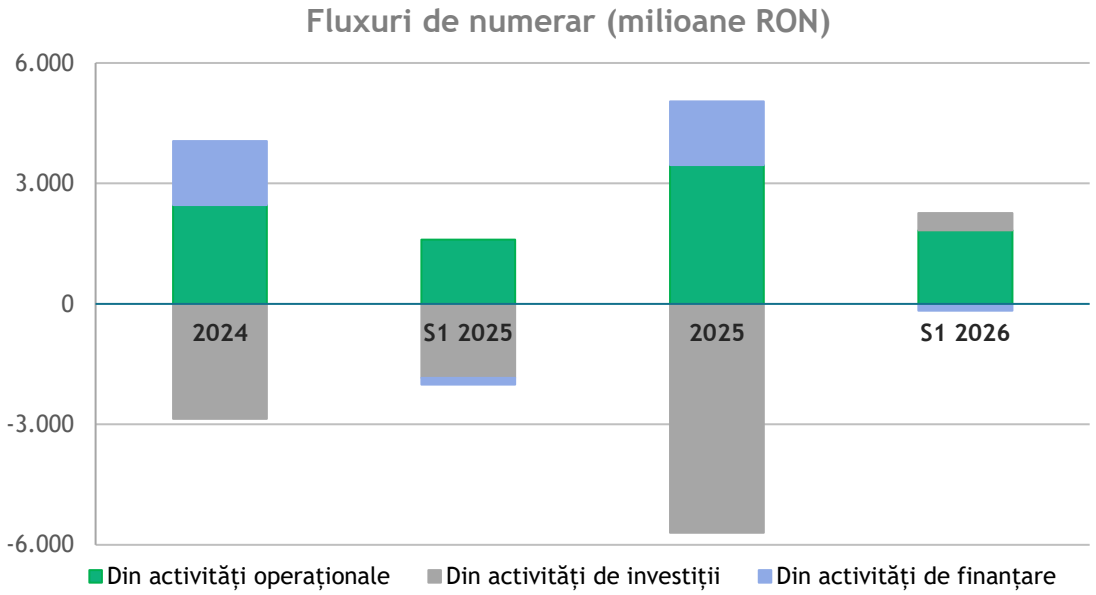
▶ Rate de profitabilitate semnificative, desi pre ț urile pe piata liberă a gazelor naturale au variat și prețul gazelor produse pentru clienții casnici sunt reglementate

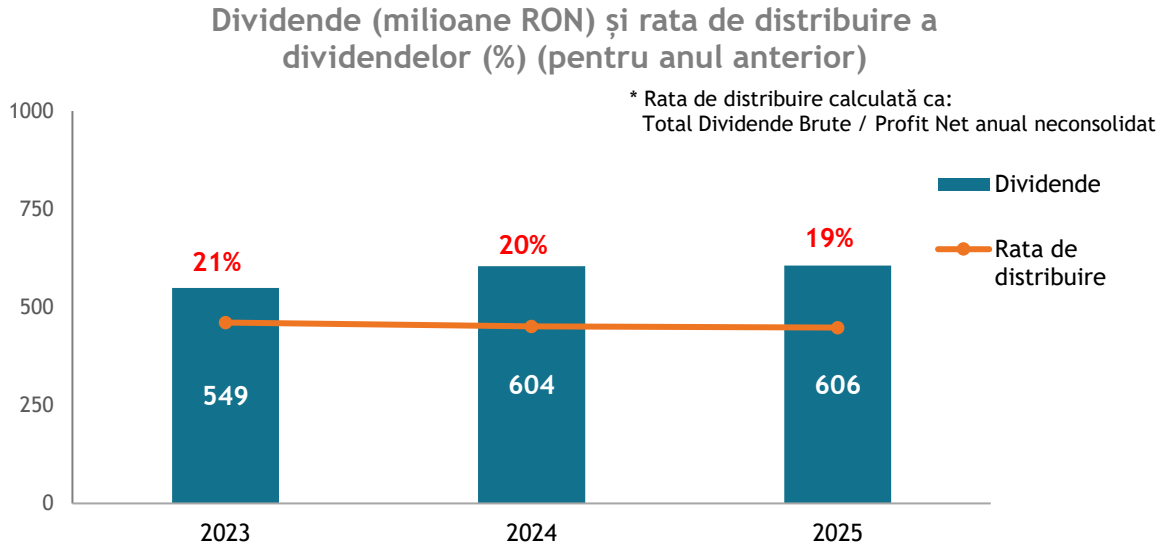
- **Veniturile sunt influențate de evoluția prețurilor la gaze naturale, care au fost supuse reglementărilor impuse de OUG nr. 27/2022 cu modificările ulterioare**, OUG nr. 6/2025 și OUG nr. 12/2026 cu impact semnificativ în perioada 2023 - 2026 (volumele de gaze vândute către CC - la prețuri reglementate și volume stabilite).
- Ratele de profitabilitate au fost substanțiale în S1 și T2 2026 – **Am raportat cea mai mare Rată a Profitului Net înregistrată vreodată în T2 (43,7%);**

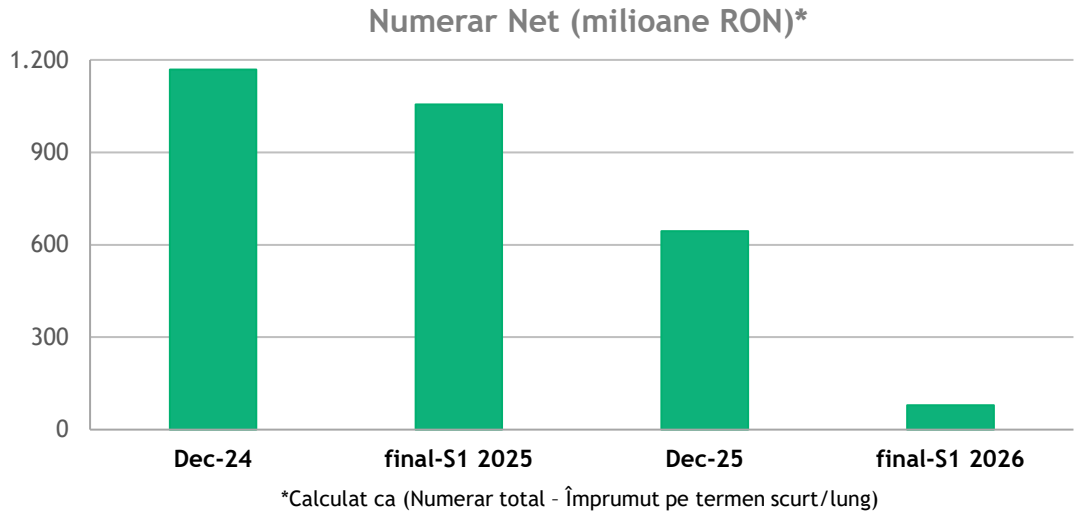


Poziție financiară favorabilă, Distribuirea de dividende

ROMGAZ







*Calculat ca (Numerar total - Împrumut pe termen scurt/lung)

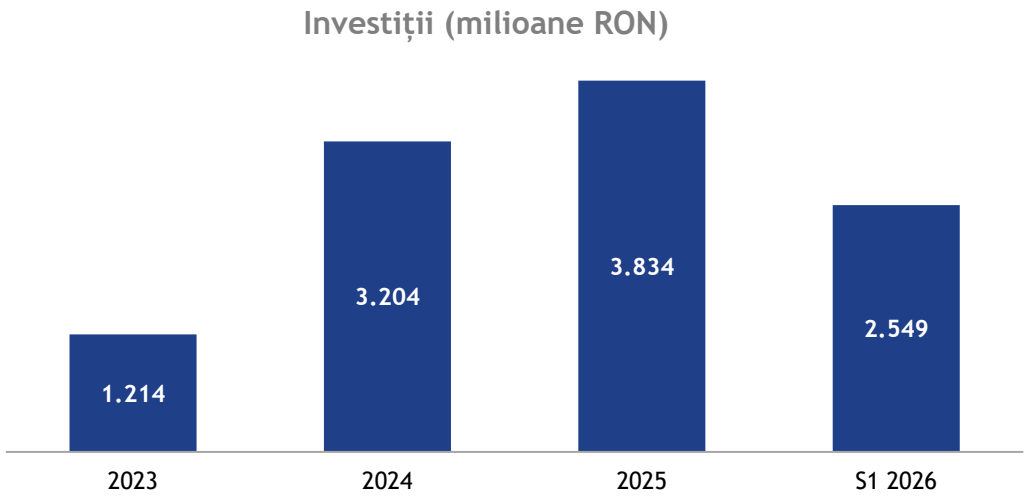
▶ Poziție financiară stabilă, distribuirea de dividende - istoric și perspective

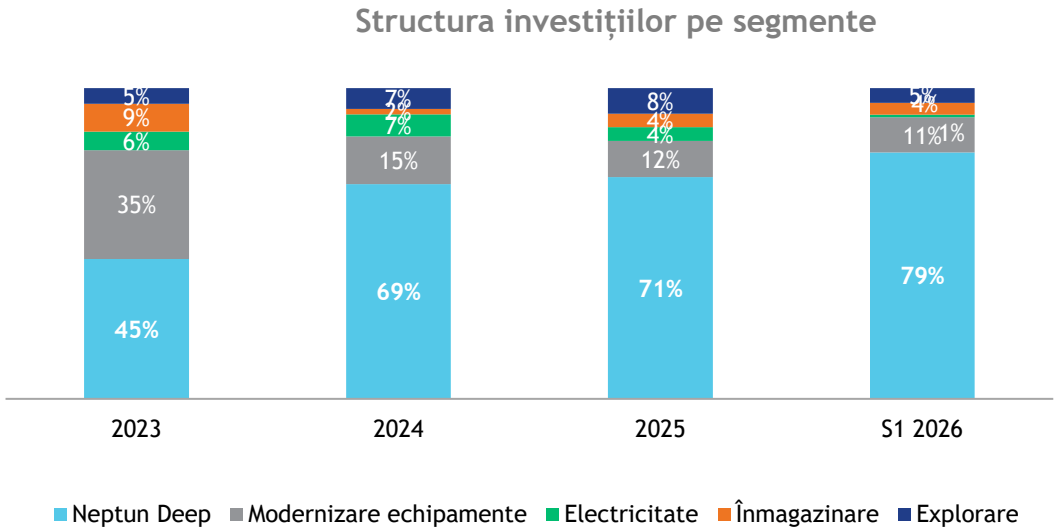
- **ROMGAZ are o istorie importantă de distribuire a dividendelor datorită fluxului de numerar substanțial și poziției financiare stabile.**

❑ Societățile cu capital majoritar de stat pot avea o politică flexibilă de acordare a dividendelor, cu o rată de distribuire sub cerința minimă legală de 50%, dacă finanțează proiecte energetice majore proprii sau ale filialelor - cu aprobarea Ministerului Finanțelor (OUG nr. 31/martie 2024).

Investiții importante în principal datorită proiectului Neptun Deep

ROMGAZ





Investiții influențate de Neptun Deep

- Realizări la S1 2026:

Investiții S1 2026 **2.549** milioane RON

Neptun Deep **2.202** milioane RON

ROMGAZ - 429 milioane RON

Depogaz - 99 milioane RON

  - Explorare: 2 sonde – foraj finalizat, 4 sonde – lucrări de suprafață pentru foraj și 1 sondă este în execuție foraj;
  - Producție: 2 instalații tehnologice de suprafață – finalizate, 7 instalații tehnologice sunt în execuție și alte 20 – în diverse stadii de pregătire;

    Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 104 sonde;
  - Depogaz: lucrări de modernizare în Bilciurești, Butimanu și altele, lucrări de modernizare pentru 7 sonde în Bălăceanca – în proiectare;

❑ Investițiile au fost finanțate din surse proprii, împrumuturi/obligațiuni pentru proiectul Neptun Deep și PNI pentru noua centrală.

- Investițiile din anul 2022 au inclus achiziția a 50% din proiectul Neptun Deep (5.119 milioane RON).

Performanța financiară

ROMGAZ

Sumar S1 2026 (față de S1 2025)

Cifra de afaceri	3.883 milioane RON (↘ 9%)
EBITDA	2.077 milioane RON (↘ 10%)
Profitul Net	1.736 milioane RON (↗ 3%)
Rata EBITDA	53,5% (↘)
Rata Profitului Net	44,7% (↗)
Nr. angajați la sf. perioadei	5.736 (↘)

Sumar T2 2026 (față de T2 2025)

Cifra de afaceri	1.745 milioane RON (↘ 7%)
EBITDA	865 milioane RON (↘ 14%)
Profitul Net	763 milioane RON (↗ 5%)
Rata EBITDA	49,6% (↘)
Rata Profitului Net	43,7% (↗)

- **Veniturile au însumat 3,9 miliarde RON în S1 2026, la un declin de 9% an/an**, în principal din cauza vânzărilor diminuate de gaze naturale și a cadrului legislativ;
- **Cheltuielile cu principalele impozite și taxe au crescut cu 0,4% an/an în S1 2026, defalcate astfel:**

  Impozit pe veniturile suplimentare: 486 milioane RON (S1 2025: 475 milioane RON);

  Redevențe: 248 milioane RON (S1 2025: 292 milioane RON);
- **S1 2026: Profit Net 1.736 milioane RON, +3,4% an/an;**
- **T2: Profitul Net +4,7% an/an;**

  Cea mai mare Rată a Profitului Net înregistrată vreodată în T2!

Grupul ROMGAZ: P&L (milioane RON)	2023	2024	2025	S1 2025	S1 2026	% var	T2 2025	T2 2026	% var
Cifra de afaceri, din care	**9.002**	**7.929**	**8.026**	**4.248**	**3.883**	-8,6%	**1.868**	**1.745**	-6,6%
Gaze din producția internă	*7.959*	*6.884*	*6.901*	*3.694*	*3.344*	-9,5%	*1.623*	*1.512*	-6,8%
Gaze achiziționate și revândute	*20*	*20*	*23*	*23*	*0*		*0*	*-*	
Servicii de înmagazinare	*517*	*511*	*562*	*276*	*284*	3,0%	*140*	*127*	-9,0%
Venituri din energia electrică	*406*	*375*	*382*	*177*	*149*	-16,1%	*64*	*39*	-38,7%
Alte servicii	*28*	*29*	*29*	*14*	*14*	3,3%	*10*	*10*	-1,4%
Venituri din vânzarea de bunuri	*62*	*97*	*117*	*58*	*85*	45,7%	*27*	*52*	94,3%
Alte venituri	**21**	**62**	**88**	**8**	**9**	12,2%	**3**	**8**	153,8%
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(107)	(120)	(111)	(58)	(91)	56,4%	(21)	(31)	43,1%
Variația stocurilor	(6)	48	(23)	(48)	(1)	-97,4%	8	12	48,9%
Venituri din producția de imobilizări	251	307	317	148	168	13,9%	82	82	0,8%
Materii prime, consumabile	(152)	(200)	(214)	(97)	(122)	25,8%	(50)	(53)	5,2%
Cheltuieli de explorare	(85)	(79)	(29)	(27)	(1)		(12)	(1)	
Cheltuieli cu personalul	(1.083)	(1.202)	(1.130)	(558)	(576)	3,3%	(296)	(305)	3,0%
Taxe și impozite	(1.496)	(1.827)	(1.365)	(795)	(793)	-0,3%	(291)	(415)	42,3%
Alte câștiguri sau pierderi	(18)	(31)	(41)	(35)	(68)	92,6%	(28)	(67)	142,6%
Pierderi nete creanțe comerc/alte creanțe	44	38	(117)	(8)	128		(4)	130	
Certif.emisii gaze cu efect de seră	(243)	(181)	(145)	(45)	(40)	-12,3%	(29)	(16)	-46,7%
Servicii executate de terți și alte costuri	(713)	(646)	(846)	(414)	(399)	-3,7%	(224)	(218)	-2,9%
Alte cheltuieli	-	-	-	-	-		-	-	
EBITDA	**5.402**	**4.083**	**4.401**	**2.308**	**2.077**	-10,0%	**999**	**865**	-13,5%
Rata EBITDA	**60,0%**	**51,5%**	**54,8%**	**54,3%**	**53,5%**		**53,5%**	**49,6%**	
Amortizare, depreciere	**(505)**	**(603)**	**(687)**	**(346)**	**(265)**	-23,2%	**(168)**	**(127)**	-24,6%
EBIT	**4.898**	**3.479**	**3.714**	**1.962**	**1.812**	-7,7%	**831**	**738**	-11,2%
Rata EBIT	**54,4%**	**43,9%**	**46,3%**	**46,2%**	**46,7%**		**44,5%**	**42,3%**	
Venit net din dobânzi	151	190	116	37	87	134,4%	31	48	54,9%
Profit Brut	**5.067**	**3.601**	**3.849**	**2.013**	**1.921**	-4,6%	**869**	**797**	-8,3%
Impozitul pe profit	(2.255)	(395)	(516)	(334)	(185)	-44,5%	(141)	(34)	-75,9%
Profit Net	**2.812**	**3.206**	**3.333**	**1.679**	**1.736**	3,4%	**728**	**763**	4,7%
Rata Profitului Net	**31,2%**	**40,6%**	**41,5%**	**39,5%**	**44,7%**		**39,0%**	**43,7%**	

Performanța financiară

ROMGAZ

- **La 30 Iunie 2026:** numerar și depozite bancare reprezentau cumulat suma de **5.803 milioane RON**;
- **Poziția Netă de numerar:** 79 milioane RON*;
- **Program EMTN** – emisiune inaugurală de obligațiuni în valoare de 500 milioane EUR la 30 Septembrie 2024 - cupon anual de 4,75% și maturitate de 5 ani;

  A doua emisiune de obligațiuni în valoare de 500 milioane EUR la 7 octombrie 2025 – cupon anual de 4,625% și maturitate de 6 ani.
- Linie de credit de 150 milioane EUR de la Banca Transilvania – acordată în Septembrie 2024;
- Facilitate de credit de 325 milioane EUR contractată la 30 martie 2022, pe 5 ani, pentru finanțarea parțială a achiziției Neptun Deep (66 milioane EUR în sold la sfârșitul lunii iunie 2026).

Grupul ROMGAZ: Fluxuri de Numerar (milioane RON)	2023	2024	2025	S1 2025	S1 2026
Profit aferent perioadei	2.812	3.091	3.138	1,679	1,736
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	3.372	1.695	3.741	2,089	1,775
Mișcări în capitalul circulant	60	764	(283)	(490)	54
Numerar net generat din activități operaționale	3.432	2.459	3.459	1,599	1,829
Numerar net utilizat în activități de investiții	(3.137)	(2.864)	(5.702)	(1,844)	429
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.643)	1.598	1.587	(165)	(172)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar **	(1.349)	1.193	(657)	(410)	2,086

* Calculat ca (Numerar total - Împrumut pe termen scurt/lung)

Grupul ROMGAZ: Patrimoniu si Datorii (milioane RON)	31 Dec 2023	31 Dec 2024	31 Dec 2025	30 Iunie 2026
Total Active Imobilizate, din care	**11.403**	**13.985**	**17.314**	**19.809**
Imobilizări corporale	5.892	8.419	11.738	14.157
Alte imobilizări necorporale	5.136	5.131	5.131	5.138
Investiții în asociați	33	59	68	70
Creanțe privind impozitul amânat	324	357	347	411
Active privind drepturile de utilizare	12	13	25	27
Total Active Circulante, din care	**5.063**	**5.930**	**7.644**	**7.378**
Stocuri	302	394	448	468
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.399	838	720	712
Depozite bancare (altele decat Numerar si Echivalent)	**2.505**	**2.625**	**5.097**	**2.561**
Numerar și echivalent	**535**	**1.852**	**1.156**	**3.242**
Certificate pt. emisiile de gaze cu efect de seră	209	137	135	207
Total active	**16.466**	**19.915**	**24.958**	**27.186**
Capitaluri Proprii				
Capital social	385	3.854	3.854	3.854
Rezerve	4.971	3.967	6.725	9.234
Rezultat reportat	6.205	6.365	6.337	4.957
Total Capitaluri Proprii	**11.561**	**14.186**	**16.916**	**18.046**
Datorii pe termen lung, *din care*	**1.753**	**3.915**	**6.272**	**6.349**
Împrumuturi	808	485	166	-
Obligațiuni		2.476	5.071	5.219
Provizioane	374	352	559	644
Venituri în avans	371	387	387	394
Provizioane pt beneficii acordate la pensionare	189	205	65	63
Datorii pe termen scurt, *din care*	**3.152**	**1.813**	**1.770**	**2.791**
Datorii comerciale și alte datorii	272	457	485	775
Datorii privind contractele cu clienții	154	291	197	91
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.767	4	11	85
Provizioane	122	163	240	172
Împrumuturi	323	323	331	341
Obligațiuni		25	40	164
Alte datorii	512	546	459	1.158
Total Datorii	**4.904**	**5.729**	**8.042**	**9.140**
Total Capitaluri și Datorii	**16.466**	**19.915**	**24.958**	**27.186**

05 STRATEGIE “ESG” PENTRU CREȘTEREA EFICIENȚEI

Strategia de Decarbonizare ROMGAZ 2025-2050

Strategia de Decarbonizare ROMGAZ 2025-2050

ROMGAZ

Repere pentru revizuirea Strategiei de Decarbonizare ROMGAZ

2027 - Nu se va mai produce energie electrică pe bază de cărbune (Strategia pe termen lung a României) plus producerea a cel puțin 48,7 kilotone/ an de hidrogen regenerabil până în 2027;

2030 - Reducerea emisiilor de GES cu 78% până în 2030 fata de 1990
Atingerea unei cote de 55,8% de energie regenerabilă în sectorul producției de electricitate
Reducerea cu 45% a consumului final de energie până în 2030;

2036 - Nu se va mai produce energie pe bază de gaze naturale, iar centralele CCGT și CHP vor funcționa 100% cu gaze regenerabile și hidrogen;

2040 - Trecerea la utilizarea 100% a H în anumite segmente ale rețelei SNT;

2050 - Europa va deveni neutră din punct de vedere climatic (Pactul Verde European): RES 95%, nuclear 5%.

Scenariul "Net Zero" 2050 - Obiective Principale ale ROMGAZ

- Reducerea Emisiilor Scop 1: Eliminarea arderii și ventilării de rutină și implementarea completă a programului LDAR pentru instalațiile principale;
- Dezvoltarea unei capacități de stocare geologică de CO_2 de 4,12 Mtpa (NZIA);
- RES (fotovoltaic și eolian) instalarea unei capacități de 180 MW până în 2030, adăugând încă 500 MW de capacitate instalată din surse regenerabile pe deceniu până în 2050, în total 1180 MW până în 2050;
- Integrarea producției de Hidrogen Verde: punerea în funcțiune a unui electrolizor cu o capacitate de aproximativ 130 MW până în 2036 și amestec de hidrogen (20% la Iernut începând cu 2036);
- Biometan - capacitate instalată de 100 MW până în 2050, cu o țintă intermediară de 40 MW până la sfârșitul anului 2040;
- Reducerea Emisiilor Scop 3: Încurajarea clienților din aval să adopte soluții cu emisii reduse de carbon (gaz verde, biometan).
- **Scenariul Net Zero trebuie privit ca o direcție aspirațională, dar condiționată, cu repere care vor fi reevaluate periodic în funcție de progresul tehnologic, disponibilitatea surselor de finanțare și claritatea reglementărilor.**

*Abrevieri:
GHG – Gaze cu efect de Seră
RES – Surse de Energie Regenerabilă
CHP plant – Centrală în cogenerare energie si caldură
NZIA – Regulamentul privind industria „Net Zero" al EU.

Strategia de Decarbonizare ROMGAZ 2025-2050

ROMGAZ

Proiectele de energie regenerabilă	UM	2030	2040	2050
Capacitate instalată	MW	180	500	1.180
➢ Eoliană	MW	0	100	500
➢ Solară	MW	180	400	680
Producție brută de energie electrică	GWh	248,9	753,4	1.994,0
➢ Eoliană	GWh	0	228,4	1.138,8
➢ Solară	GWh	248,9	525,0	855,2

Stocare CO_2 (CCS) / an	2030	2040	2050
Capacitate de stocare CO2 [Mtpa]	4,12	4,12	4,12
Capacitatea instalațiilor de captare a carbonului și compresie de la centrala Iernut [Mtpa]	0,64	0,64	0,64

RES - PROIECTE DE ENERGIE REGENERABILĂ

- ❑ Cerere ridicată estimată pentru RES în România;
- ❑ Impact limitat asupra amprentei de carbon a companiei, deoarece ROMGAZ nu se bazează pe consumul de energie electrică;
- ❑ EBITDA țintă (conservator): 75 EUR EBITDA / 1 MWh de energie electrică generată din RES și circa 130.000 EUR EBITDA / 1 MW de capacitate instalată;
- ❑ Echilibrarea intermitenței RES prin flexibilitatea centralei electrice cu ciclu combinat (CCGT) poate aduce valoare suplimentară;
- ❑ Posibile sinergii cu producția de hidrogen pentru Iernut.

CAPTARE & DEPOZITARE CARBON

- ❑ Regulamentul UE privind Industria Net-Zero obligă producătorii majori de petrol și gaze să dezvolte capacități de stocare a CO_2 (4,12 Mtpa pentru ROMGAZ);
- ❑ Element important al Strategiei noastre de decarbonizare, generând o reducere semnificativă a emisiilor Scop 1 și Scop 3;
- ❑ Sinergii de infrastructură: ROMGAZ poate valorifica zăcămintele de gaze epuizate pentru stocarea CO_2;
- ❑ Oportunități comerciale: Dincolo de captarea propriilor emisii, ROMGAZ poate furniza servicii CCS pentru alți emițători industriali, generând surse suplimentare de venit.

Strategia de Decarbonizare ROMGAZ 2025-2050

ROMGAZ

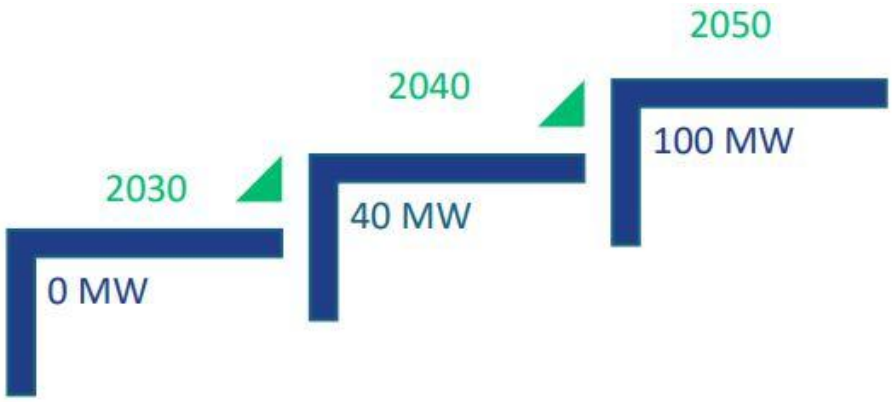
Producția estimată de hidrogen verde în funcție de capacitatea RES preconizată

An	2030	2036	2050
Capacitatea RES [MW] (PV + Eolian)	180	312	1.180
Capacitate electrolizor [MW]	28,8	142,01	190,43
Producție de H_2 [tone/an]	-	25.930,63	25.930,63

HIDROGEN VERDE

- Este prevăzut să joace un rol important în procesul de decarbonare și atingerea obiectivului de emisii net-zero până în 2050;
- Pentru ROMGAZ, producția de hidrogen verde se bazează pe capacitatea preconizată a surselor de energie regenerabilă;
- Tehnologile includ: Panouri solare monocristaline cu o eficiență de 22%, Electrolizoare speciale, comprimare și stocare în rezervoare de înaltă presiune sau în cavități saline subterane;
- Începând cu anul 2036, centralele CCGT și CHP din România vor fi obligate să amestece hidrogen cu combustibilul primar .

Biometan - Capacitate instalată până în 2050



BIOMETAN

- Biometanul, ca substitut ecologic al gazului natural, poate fi un înlocuitor ideal;
- Biometanul poate fi transportat cu ușurință peste granițe în cadrul UE, datorită rețelei de gaze bine dezvoltate;
- ROMGAZ intenționează să ia o decizie strategică de intrare pe piața biometanului după anul 2030 și ar putea stabili un obiectiv de 100 MW capacitate instalată de biometan până în 2050, cu un obiectiv intermediar de 40 MW până la sfârșitul anului 2040.

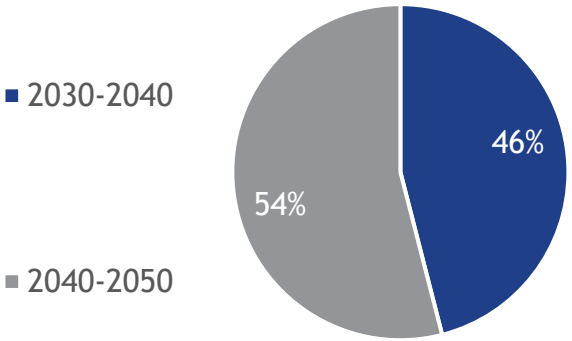
Strategia de Decarbonare ROMGAZ 2025-2050

ROMGAZ

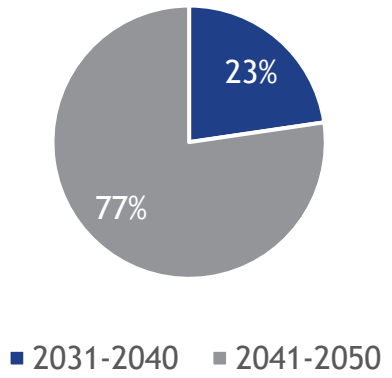
CAPEX estimat conform Scenariului "Net-Zero"

Proiect		CAPEX până în 2050 (mld EUR)
Captare și depozitare CO2 (CCS)		0,651*
Proiecte de energie regenerabilă (RES)	Solar	0,516
	Eolian	1
	Total RES	1,516
Biometan		0,250
Hidrogen		0,220**
Altele		0,122
Total		2,758

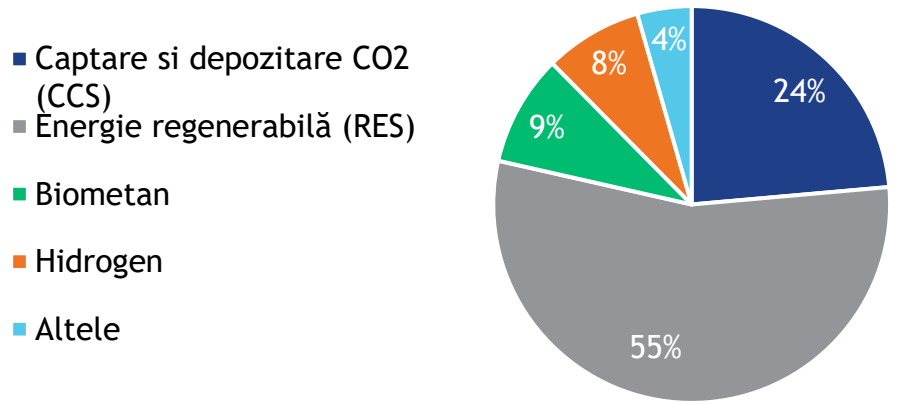
Biometan



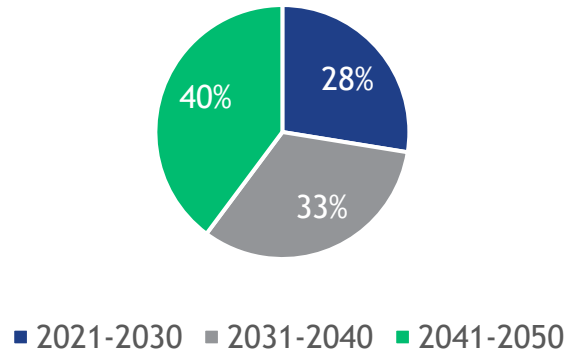
Eolian



Ponderea investițiilor în tehnologii de vârf



Solar



* CAPEX Total până în 2050
** CAPEX Total pentru construirea capacităților de producție de hidrogen în perioada 2030-2050

Strategia ROMGAZ – Eficiență Operațională

ROMGAZ

Continuarea dezvoltării portofoliul de resurse

→ Cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, concentrarea pe hidrocarburi reziliente, pe siguranță și fiabilitate operațională

Eficiență operațională:

Limitarea declinului producției

Maximizarea factorului de recuperare a rezervelor de hidrocarburi

Obiective:

- **Extinderea duratei de exploatare a zăcămintelor mature de gaze naturale și limitarea declinului producției sub 2,5%;**
- **Reducerea emisiilor și eficientizarea producției**
  - Implementarea unui sistem de management al emisiilor de NOx
  - Proiecte de reabilitare a zăcămintelor mature de gaze naturale
  - Reducerea cu 10% a consumului tehnologic până în 2030 comparativ cu 2020.

2,5% declin anual al producției de gaze naturale

Creșterea portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi onshore și offshore

Activități de **explorare-dezvoltare-exploatare** în zăcăminte concesionate

Exploatarea gazelor **offshore** din Marea Neagră**:**

- **Proiectul Neptun Deep**
- **Proiectul Trident**

Sursa: Strategia SNGN Romaz SA 2021-2030; Strategia de Decarbonizare 2025-2050

06 MANAGEMENT PERFORMANT

Echipa de conducere

ROMGAZ este condusă de o echipă **experimentată** de profesioniști. Grupul are **5.736 de angajați** (la finalul lunii iunie 2026).

Grupul ROMGAZ deține o experiență vastă în producția de gaze naturale în România, ceea ce se reflectă în activitatea ROMGAZ.

► Consiliul de Administrație (format din 7 membri)

- Adunarea Generală a Acționarilor este organul de conducere al ROMGAZ, care stabilește politicile operaționale și economice;
- **Consiliul de Administrație** este format din: **5 membri** numiți pentru o perioadă de 4 ani (începând cu 16 martie 2023) și **1 membru** numit pe 11 noiembrie 2025 (toate cele 6 mandate sunt valabile până pe 16 martie 2027);
- Consiliul de Administrație include 4 membri independenți (de la 14 noiembrie 2025).

► Conducere executivă

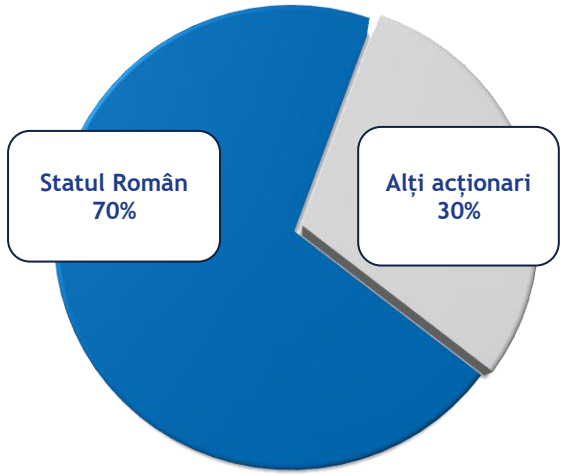
- Consiliul de Administrație a delegat conducerea ROMGAZ către 3 persoane, numite pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023:
  - Director General, **Răzvan Popescu**
  - Director General, **Aristotel Marius Jude**
  - Director Economic, **Gabriela Trânbițaș.**

*Structura Consiliului de Administrație de la 14 august 2026

Nume	Funcția	Statut	Profesie
Marius-Gabriel Nuț	Președinte	Neexecutiv, independent	MBA/Economist
Aristotel Marius Jude	Membru	Executiv, neindependent	MBA/ Jurist
Răzvan Braslă	Membru	Neexecutiv, independent	Economist
Botond Balazs	Membru	Neexecutiv, neindependent	Jurist
Elena-Lorena Stoian	Membru	Neexecutiv, independent	Jurist
Andrei Gabriel Benghea-Mălăieș	Membru	Neexecutiv, independent	MBA/Economist

07 EMITENT VALOROS PE BVB

Structura de acționariat și Tranzacționarea acțiunilor

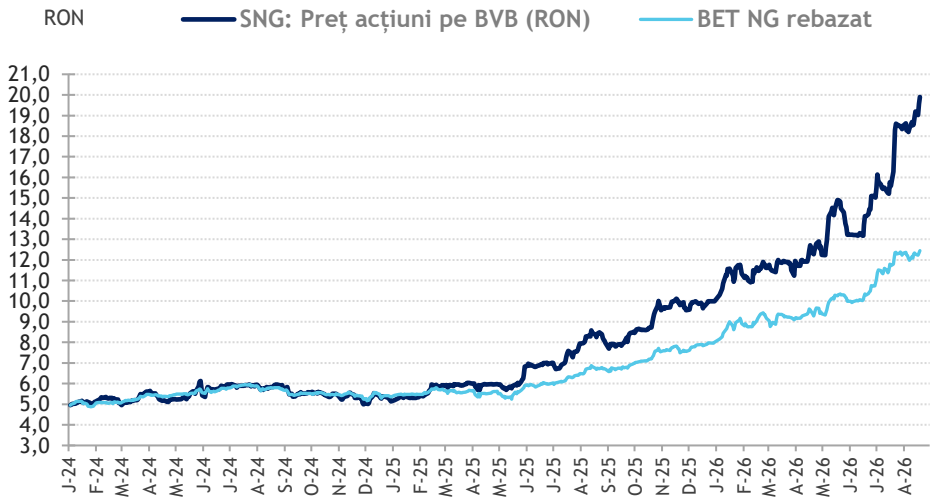


12 luni - Prețul acțiunii pe BVB (RON)		
Perioadă	Min (RON)	Max (RON)
T3/25	6,70	8,58
T4/25	8,46	10,12
T1/26	10,30	12,00
T2/26	11,72	15,10

Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T3 2025 – T2 2026):

1,4 miliarde RON sau 1,1 miliarde EUR/zi

- ROMGAZ **reprezintă al 3-lea mare emitent român** tranzacționat pe BVB*) - cu o capitalizare bursieră de 16,5 miliarde EUR;
- **Constituie al 3-lea cel mai tranzacționat emitent** pe BVB în ultimul an**);
- Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 25% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și 14-15% în indicii BET, BET-XT, BET-TR, ROTX);
- Ambele emisiuni de obligațiuni – tranzacționate la Bursa de Valori din Luxemburg și la Bursa de Valori din București.
- Număr total actual de acțiuni: 3.854,22 milioane RON



*) Rapoarte lunare BVB
**) Pe baza ultimelor statistici de tranzacționare pe BVB

Calendar Financiar 2026

14 August: Publicarea rezultatelor financiare aferente S1 / T2 2026

14 August: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

13 Noiembrie: Publicarea rezultatelor financiare la 9 luni / T3 2026

13 Noiembrie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

Contact:
investor.relations@ROMGAZ.ro

Serviciul Relația cu Investitorii:

Manuela Ogrinja, CFA
Alexandra Posea
Mihnea Dinescu

Serviciul Piața de Capital:

Adina Ștefănescu, MBA
Simona Banea
Cristina Hulpuș
Anca Deac

Vă mulţumim pentru atenţie!