ROMGAZ

Prezentare Investitori

9 luni / Trimestrul 3 2024

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

15 Noiembrie 2024

115 ani de Energie!

Disclaimer

ROMGAZ

Grupul Romgaz cuprinde: S.N.G.N. Romgaz S.A. ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L. (deținută 100% de S.N.G.N. Romgaz S.A.) și asociații S.C. Depomureș S.A. (deținută 40% de S.N.G.N. Romgaz S.A.) și Romgaz Black Sea Limited (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 9 luni/T3 2024 (T3 reprezintă acronimul pentru Trimestrul 3).

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 incheierii 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 Societății 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 - rezumat

Performanța la 9 luni/T3 2024 / 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

06 MANAGEMENT PERFORMANT

07 EMITENT VALOROS 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
- **Consiliu de Administrație stabil** numit în 2023 cu un mandat de 4 ani
- **Conduită corporativă** confirmată de listarea la BVB

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

- **Cotă de peste 50%** în producția anuală de gaze a României
- **Cotă de 52%** în consumul intern la 9 luni și peste **76%** în T3 2024
- **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 97%**
- **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 40% și rata EBIT de 46% la 9 luni 2024
- Flux de numerar substanțial din **activitatea operațională**
- **Grad de îndatorare scăzut** la finalul lunii septembrie 2024
- **ROE (Rentabilitatea capitalului propriu) de 27,5%** la 9 luni 2024

Strategie "ESG" pentru a consolida eficiența operațională

- Investițiile în eficiență conduc la **excelență operațională**
- **Reducerea cu minim 10%** a emisiilor de carbon, metan și alte gaze până în 2030 față de 2020 conduc la explorarea responsabilă a mediului
- **Diversificarea portofoliului** prin proiecte cu emisii reduse de carbon/regenerabile, proiecte 'Gas to Power'

Grupul ROMGAZ - Aspecte principale la 9 luni/T3 2024

ROMGAZ

9 luni 2024:
Producția de gaze naturale
3,67 mld mc
+4,5% an/an

Cota de piață în consumul de gaze naturale produse intern estimat 64%

Investiții Grup
2.158 mil RON

Venituri
-17% an/an

+

Taxe principale
(Impozit venituri suplimentare + Redevențe + Fond Tranziție Energetică)
+4% an/an

→

EBITDA
-29% an/an
Rata EBITDA
53,8%

+

PROFIT NET*
2,27 mld RON,
+5% an/an
Rata Profitului Net
40,4%

T3 2024:
Venituri
-9% an/an

+

Taxe principale
(Impozit venituri suplimentare + Redevențe + Fond Tranziție Energetică)
+117% an/an

→

EBITDA
671 mil RON,
-40% an/an
Rata EBITDA
39%

+

PROFIT NET
436 mil RON
-10% an/an
Rata Profitului Net
25,2%

Profitul Net și Rata Profitului Net - nivel istoric la 9 luni 2024!

* Taxa de solidaritate s-a datorat doar pentru anii fiscali 2022-2023

Grupul ROMGAZ - Aspecte principale la 9 luni/T3 2024

ROMGAZ

Audit Independent al portofoliului de gaze onshore

- Auditul extern independent al rezervelor si resurselor de gaze onshore (de la sfârșitul anului 2023) a fost efectuat de către **DeGolyer & MacNaughton SUA** și finalizat în T3 2024;

România - principalul producător de gaze naturale în T2 in UE

- România s-a clasat în **Topul producătorilor de gaze naturale din UE în Trimestrul 2 2024**,cu 2,30 mld mc (+1%) an/an) față de Țările de Jos cu 2,23 mld mc (-17% an/an), conform raportului trimestrial al CE privind piețele europene de gaze naturale;

Rating inaugural de credit emis de Fitch

- **Agenția de rating Fitch Ratings Limited ("Fitch") a acordat Societății rating-ul 'BBB-', cu perspectivă stabilă** – primul rating atribuit Societății. Rating-ul reflectă poziția dominantă a Romgaz în piața gazelor naturale din România, potențialul de creștere a producției ca urmare a dezvoltării perimetrelor Neptun Deep și Caragele și politica financiară conservatoare (22 Mai 2024);

Majorarea capitalului social cu acțiuni gratuite

- Finalizarea majorării de capital social al SNGN ROMGAZ SA de **10 ori până la 3,854,224,000 RON prin încorporarea de rezerve.** Fiecărui acționar i-au revenit 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută la data înregistrării (29 Mai 2024);

Inițierea procesului de delistare a GDR-urilor de la Bursa de Valori din Londra

- Adunarea generală Extraordinară a Acționarilor SNGN ROMGAZ SA **aprobă delistarea certificatelor globale de depozit (GDR-uri) emise de The Bank of New York Mellon (BNYM),** din segmental standard al listei oficiale a Autorității de Conduită Financiară a Regatului Unit și de la Bursa de Valori de la Londra (11 Septembrie 2024);

  Fiecare GDR reprezintă 1 acțiune suport emisă de către ROMGAZ.

Emisiune inaugurală de obligațiuni în valoare de 500 milioane EUR

- Procesul de subscriere a emisiunii inaugurale de obligațiuni în cadrul programului EMTN s-a derulat în data de 30 septembrie 2024. Valoarea totală este de 500 milioane EUR, cupon anual fix de 4,75% și o maturitate de 5 ani. Obligațiunile vor ajunge la scadență pe data de 7 Octombrie 2029;

  Cererea investitorilor a fost de 10 ori mai mare (peste 5 mld EUR) – o premieră pentru piața de emisiuni de obligațiuni corporative din România.

România – Cadru de reglementare legislativ

ROMGAZ

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

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

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 (inclusiv producătorii), începând cu anul fiscal 2024.

OUG nr. 27/2022 actualizată

- **Principalele prevederi aplicabile piețelor de gaze si energie electrică începând cu Aprilie 2022:**
  - **Prețuri de vânzare reglementate**: pentru Apr-Dec 2024 – 120 RON/MWh pentru gazele naturale alocate consumatorilor casnici (CC) și producătorilor de energie termică destinată CC;

    (Sept 2022 – Mar 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);
  - **Maxim 100 RON/MWh pentru transferul gazelor catre segmentul de producere a energiei electrice - până la finalul lunii Martie 2024;**
  - **Furnizorii de gaze au prețuri de vânzare plafonate**: max 310 RON/MWh pentru CC și 370 RON/MWh pentru clienții industriali cu consum anual sub 50.000 MWh și pentru producătorii de energie termică și parcuri industrial – pînă la sfârșitul lunii Martie 2025;
  - **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 în perioada Noiembrie 2024 – Martie 2025;
  - **Energie electrică:** norme stabilite până la finalul anului 2024;
  - **Fondul de Tranziție Energetică**: contribuții datorate de producătorii de energie electrică (Septembrie 2022 – Martie 2025).

OUG nr.186 / Dec 2022

- **Contribuție la Fondul de Solidaritate de 60%** aplicată pentru anii fiscali 2022-2023, la suma din Profitul Impozabil anual care depășește cu 20% media înregistrată în perioada 2018-2021.

02 POZIȚIE IMPORTANTĂ ÎN ROMÂNIA ȘI ECE

ROMGAZ - segmente de activitate

ROMGAZ

Explorare /Producție /Furnizare Gaze

- **Cel mai mare producător** din România și unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale
- **Contribuție de 83% în Cifra de Afaceri Revenues și peste 100% în EBITDA**[1] la 9 luni 2024.

8 Perimetre de explorare onshore

4,79 mld mc (2023)

Aprox. **3.000** sonde2

>50% în producția internă și consum

Înmagazinare Subterană Gaze

- Contribuție de 7% în Cifra de Afaceri și 5% în EBITDA la 9 luni 2024
- **Operator principal** al depozitelor de înmagazinare subterană din România.

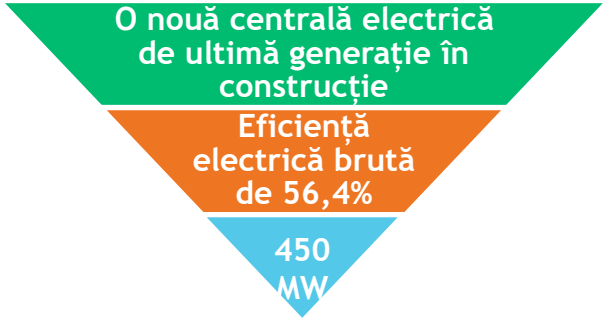
5 depozite subterane

2,87 mld mc

>90% cotă de piață

Producție energie electrică

- Capacitate operațională diminuată ca urmare a lucrărilor de construcție a noii centrale
- Contribuție de 5% în Cifra de Afaceri și -7% în EBITDA la 9 luni 2024 (se așteaptă EBITDA pozitivă în 2025 după finalizarea noii centrale)
- Cotă de piață de 1,7% (S1 2024).



Alte activități

- Suport operațiuni la nivel de Grup, inclusiv:
  - lucrări de intervenție la sonde
  - reparații capitale
  - operații speciale la sonde
  - transport tehnologic și mentenanță.
- Contribuție de 5% în Cifra de Afaceri la 9 luni 2024.

Notă: 1) Datorită ajustărilor de consolidare; 2) 30% la adâncimi >2,000m

Portofoliu de resurse și rezerve

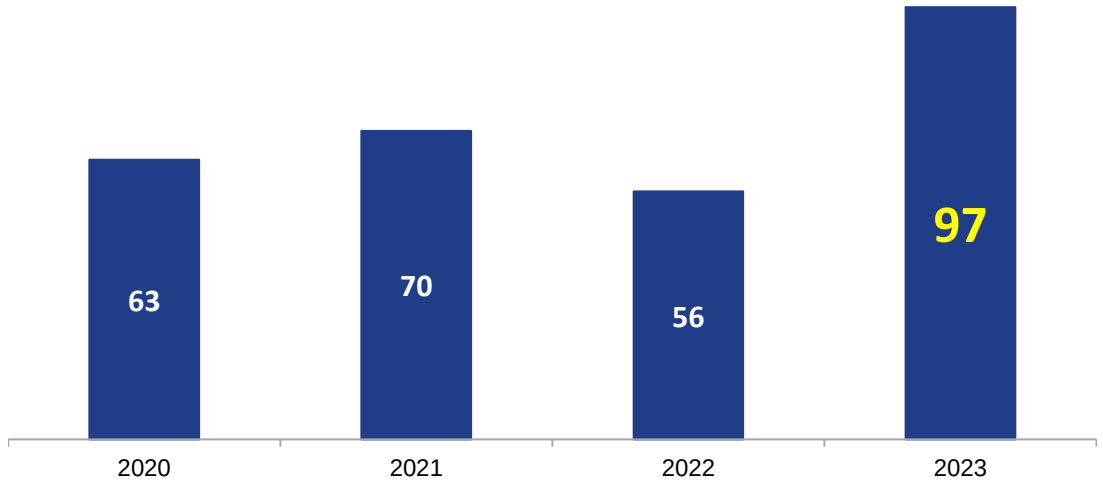
ROMGAZ

▶ 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.

▶ 2023: Rată anuală de înlocuire a rezervelor de 97,3%

- 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!

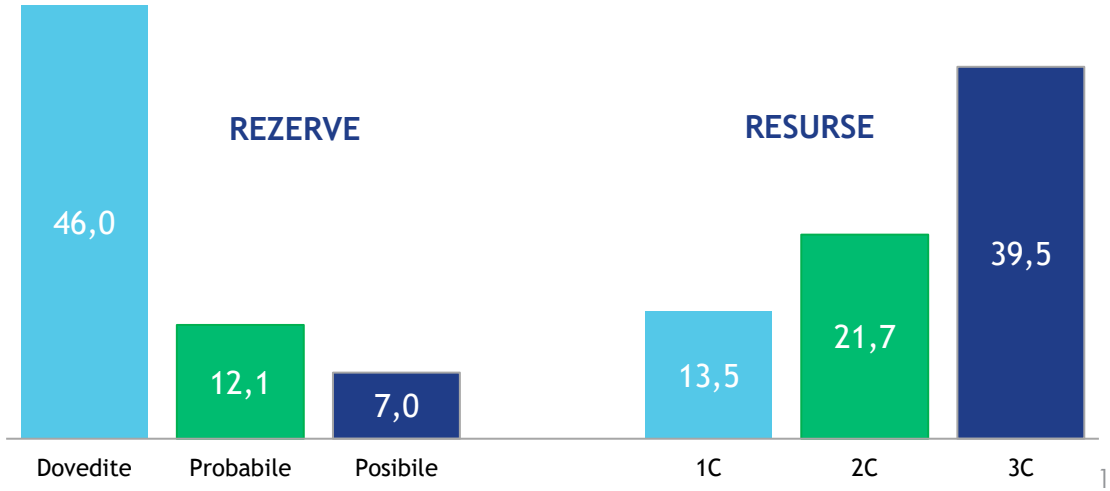
Rate Anuale de Înlocuire a Rezervelor (RRR) (%)



▶ Rezerve auditate independent de la finalul anului 2023

- Ultimul audit independent al rezervelor și resurselor onshore (decembrie 2023) realizat de către 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"** în execuție foraj;
- ❑ Sonda **"54 Damianca"** contract atribuit și urmează execuția după finalizarea "76 Rosetti";
- ❑ **"78 Rosetti** sidetrack" în etapa finală a atribuirii contractului de reluare a forajului și atingerea țintei de evaluare pentru estimarea potențialului de producție;
- ❑ **Alte 7 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 progresează conform programului de lucru și de execuție; în prezent în faza de execuție;
- ❑ EFORTURILE STRATEGICE se concentrează pe activități de autorizare, demararea construcției și pregătirea forării primei sonde în 2025; suntem în grafic pentru forarea primei sonde în anul 2025 și demararea producției de gaze în anul 2027.

PERIMETRUL TRIDENT: Cotă de participare de 12,2%:

- ❑ Reprocesare seismică finalizată;
- ❑ **În aprilie 2024, ANRM a aprobat demararea celei de-a doua etape (opționale)** a programului de evaluare-confirmare a resurselor descoperite în IX Lira.

NEPTUN DEEP - progresează conform planului

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 water. ROMGAZ a devenit Membru Unic al EMEPRL

Oct 2022: EMEPRL a devenit ROMGAZ Black Sea Limited

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

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

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

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

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

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

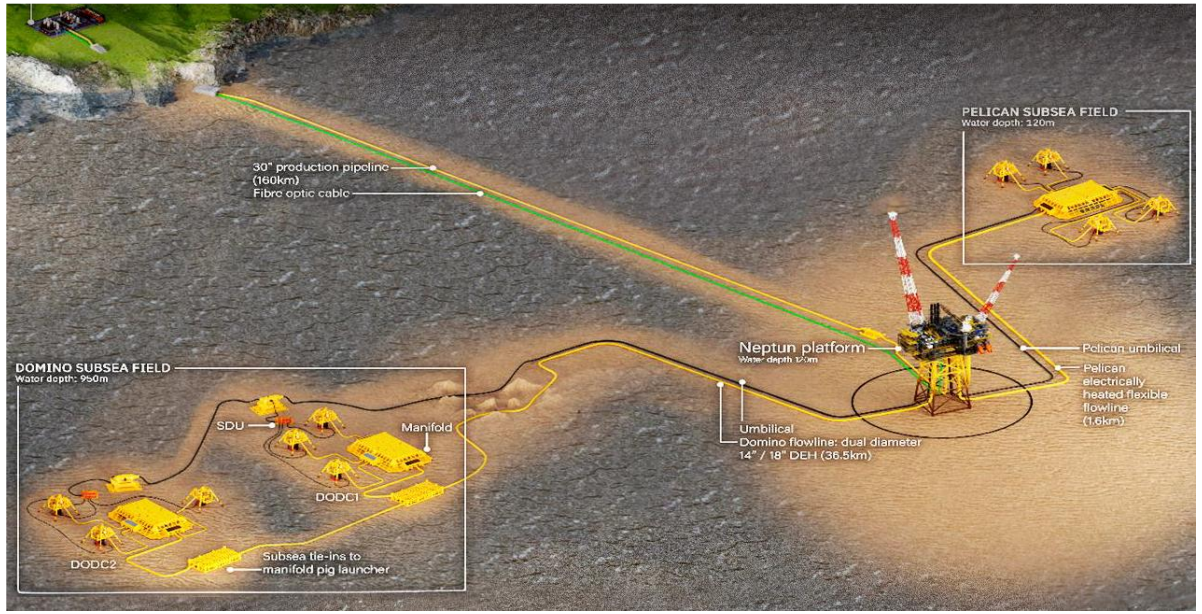
ROMGAZ

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 semnificativă la 9 luni/2024

- **Producția la 9 luni 2024 a fost cu 4,3% mai mare decât la 9 luni 2023:**

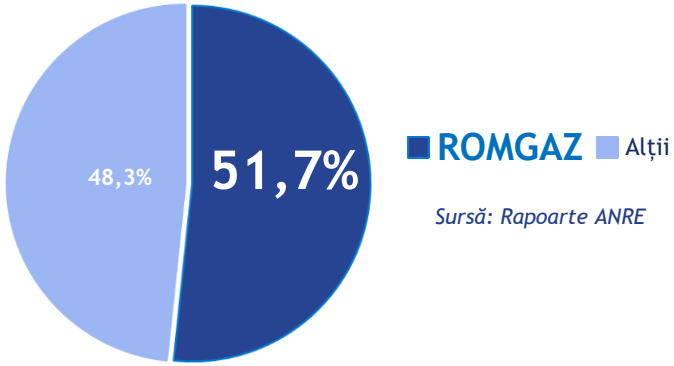
Producția medie zilnică **13,4** milioane m³

7 sonde noi în exploatare = **27** milioane m³/an

158 sonde supuse reparațiilor capitale

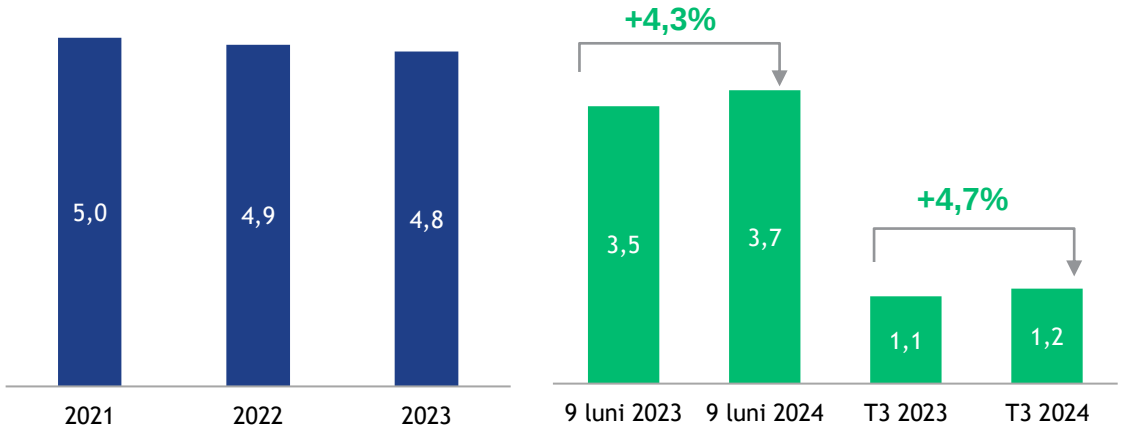
128 sonde reactivate = **164,1** milioane m³ /an

- Romgaz – **cel mai mare producător de gaze din România** (8 luni 2024):



Sursă: Rapoarte ANRE

Producție Gaze Naturale (mil mc)



Performanța deosebită se datorează urmat ă rilor factori:

- extinderea infrastructurii productive și conectarea noilor sonde la această infrastructură (aceasta a permis punerea în producție a 7 noi sonde, cu un debit zilnic inițial de 400 mii m³);
- reactivarea unui număr semnificativ de sonde prin lucrări specifice de investiții în sonde (debit total zilnic de peste 1.500 mii m³);
- optimizarea exploatării sondelor cu potențial productiv important;
- continuarea cu succes a proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature, proiecte care au ca scop maximizarea producției de gaze naturale și creșterea factorului de recuperare.

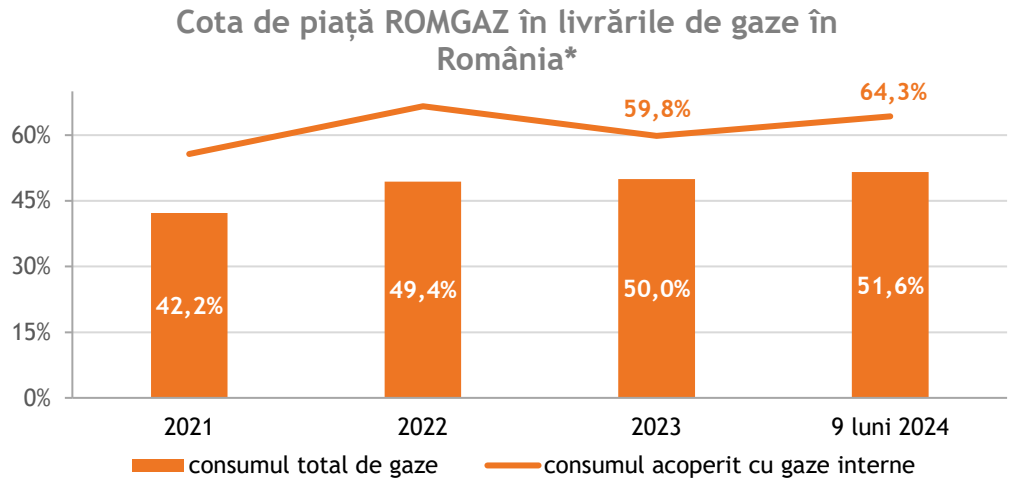
Limitarea declinului anual la maxim 2,5% - un obiectiv strategic!

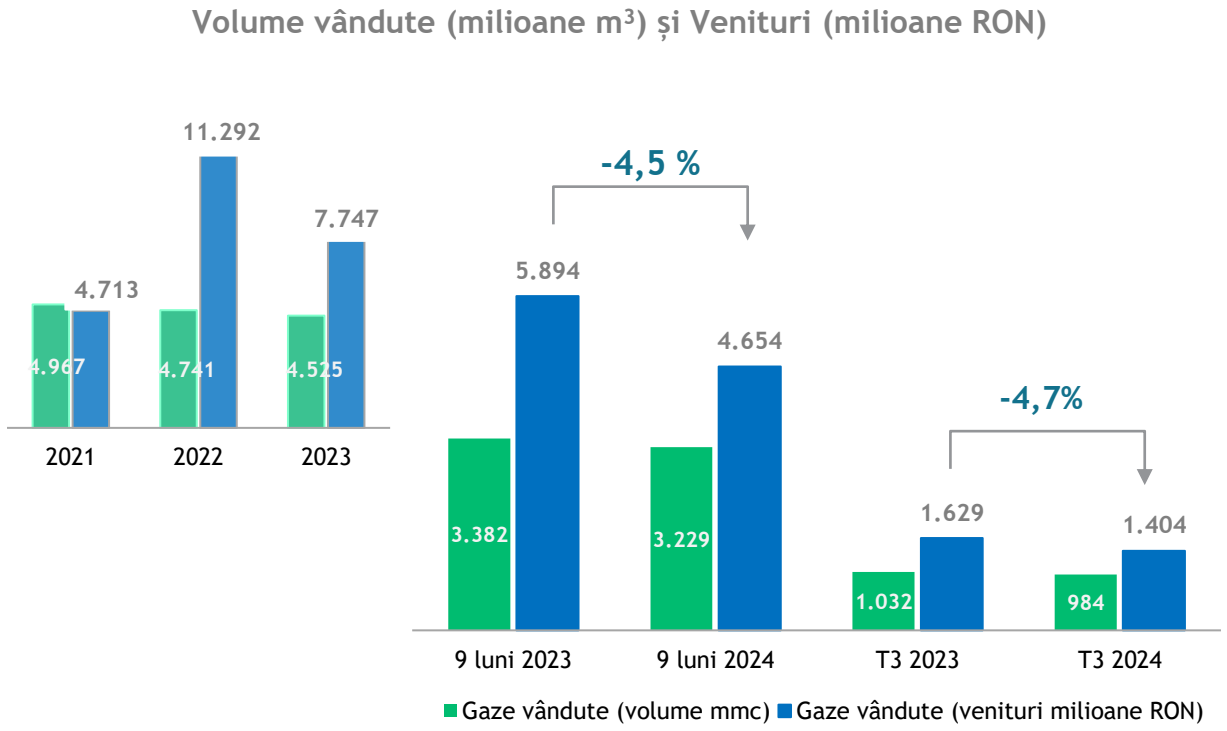
Investiții principale în echipamentele de producție la 9 luni 2024:

- 3 sonde de producție - finalizate; alte sonde – în diferite etape;
- 7 instalații de suprafață - finalizate, 30 – în alte etape;
- Reparații capitalizabile, reechipări și reactivări pentru 158 sonde.

Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

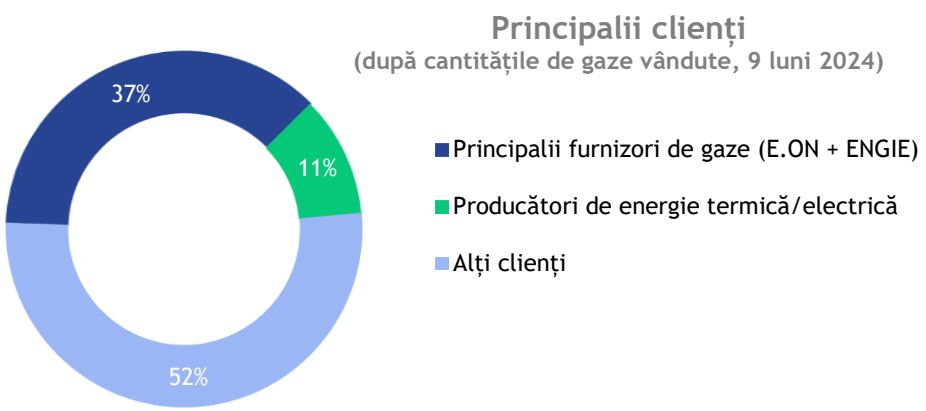
ROMGAZ





- **Cotă de piață de peste 52%** în consumul total de gaze naturale în România și peste 76% în T3.
- **Cotă de piață semnificativă de 64%** în consumul acoperit cu gaze naturale interne la 9 luni 2024.

* estimări/calcule ROMGAZ



- 9 luni/2024: Venituri din vânzările de gaze -21% ca urmare a unui preț mediu de vânzare mai mic față de 9 luni 2023, la volume ajustate cu 4,5% an/an;
- În T3, veniturile din vânzările de gaze au scăzut cu 14% față de T3 2023, la volume vândute mai mici cu 4.7% an/an;
- Vânzarea gazelor în 2023 și 2024 - influențată semnificativ de OUG nr. 27/2022.
- Unele tranzacții au fost efectuate și prin contracte bilaterale pe Bursa de Mărfuri;
- Vânzările de gaze sunt mai mari în T1 și în T4;
- Optimizarea valorificării gazelor naturale constituie o prioritate;

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

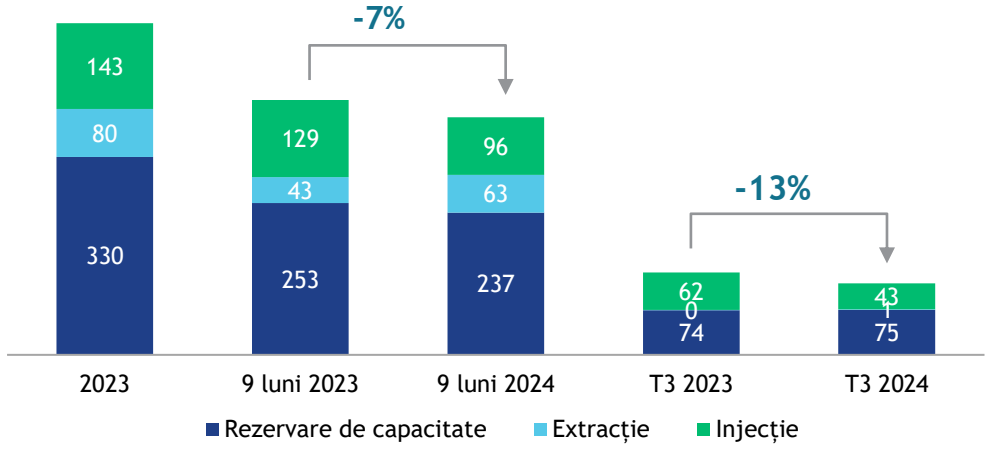
ROMGAZ

► Cotă de piață de 91% în volumul depozitelor de inmagazinare 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** in volumul total al depozitelor operate;
- 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.

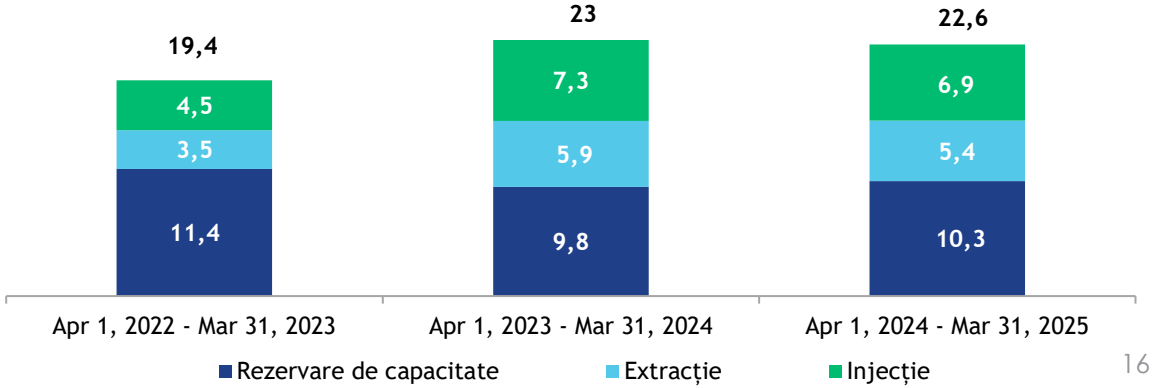
Grupul ROMGAZ: Depozite de Înmagazinare Subterană - capacitate activă (mil mc/ciclu) -			
Bilciurești	1,310	Ghercești	250
Sărmășel	900	Bălăceanca	50
Urziceni	360		
Capacitate active totală: 2.870 mil mc			

Venituri din Înmagazinare (milioane RON)



- **9 luni 2024:** Veniturile din înmagazinare s-au ajustat cu 7% an/an (venituri mai mici din rezervarea de capacitate și injecție și mai mari din extracție);
- **T3:** Veniturile din înmagazinare au scăzut cu 13% an/an (venituri mai mici din activitatea de injecție, din cauza ratei mari de umplere a depozitelor).

Tarife de Înmagazinare (RON/MWh)



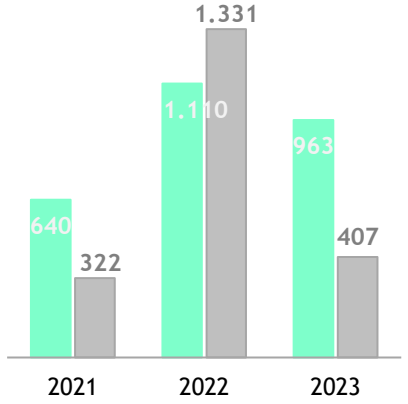
Producția și comercializarea energiei electrice

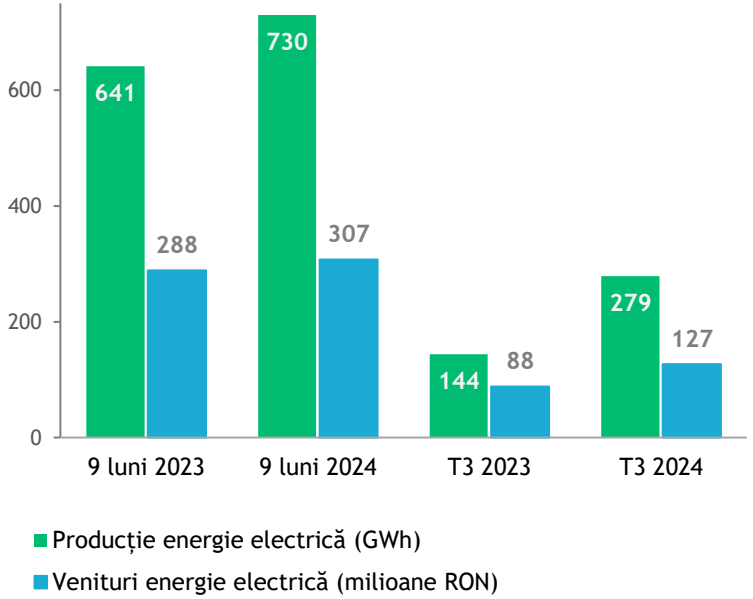
ROMGAZ

▶ 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;
- Noul contract de finalizare a lucrărilor rămase a intrat în vigoare la 1 august 2023;
- Stadiul execuției la sfârșitul lunii octombrie 2024**: cca 95% finalizare pentru proiectul la cheie (și cca 71% pentru noul contract EPC pentru finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții).**

Centrala electrică Iernut – Producția de energie electrică și venituri





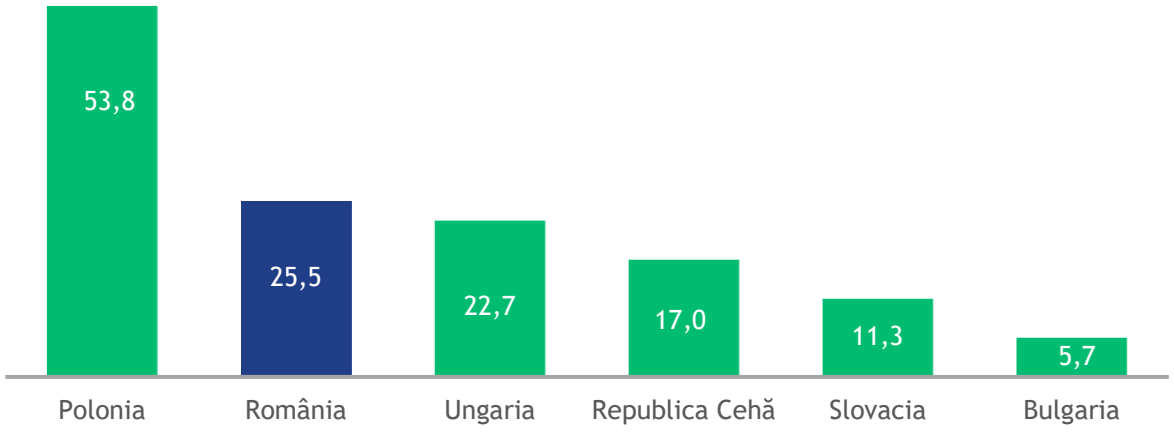
- **9 luni 2024:** Venituri din energie electrică au crescut cu 7%, la o producție în creștere cu 14% an/an (T3: Producție energie electrică +94% an/an); Centrala veche în funcțiune la capacitate parțială pentru a face loc celei noi;
- În T1, energia electrică produsă a fost vândută aproape integral la prețul de 450 RON/MWh; în T2 – prețul plafonat a fost redus la 400 RON/MWh (modificări OUG nr. 27/2022).

03 OPORTUNITĂȚI RELEVANTE DE CREȘTERE

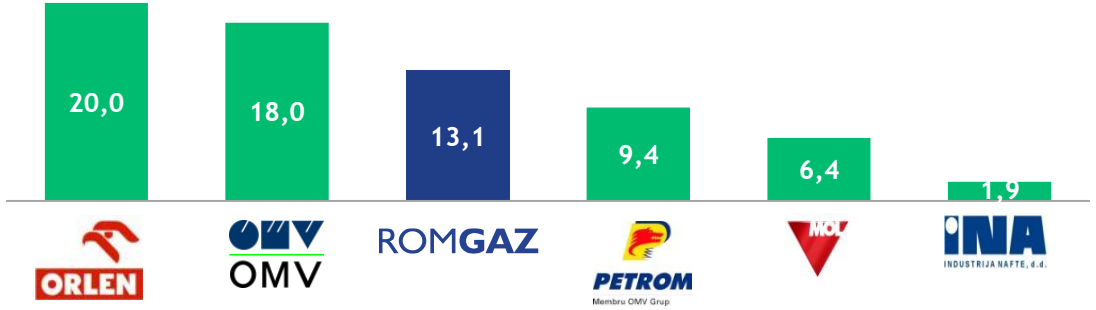
România: furnizor de securitate energetică, ROMGAZ - lider în producție

ROMGAZ

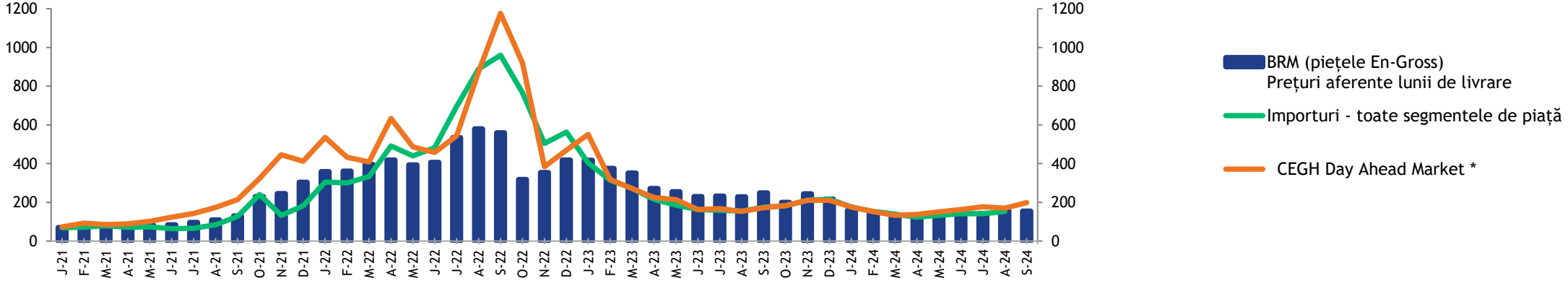
ROMÂNIA: al 2-lea mare consumator de gaze naturale din ECE[1] (2023, mil m³ / zi)



ROMGAZ: Producție Gaze Naturale[2] 2023 (mil m³ / zi)



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

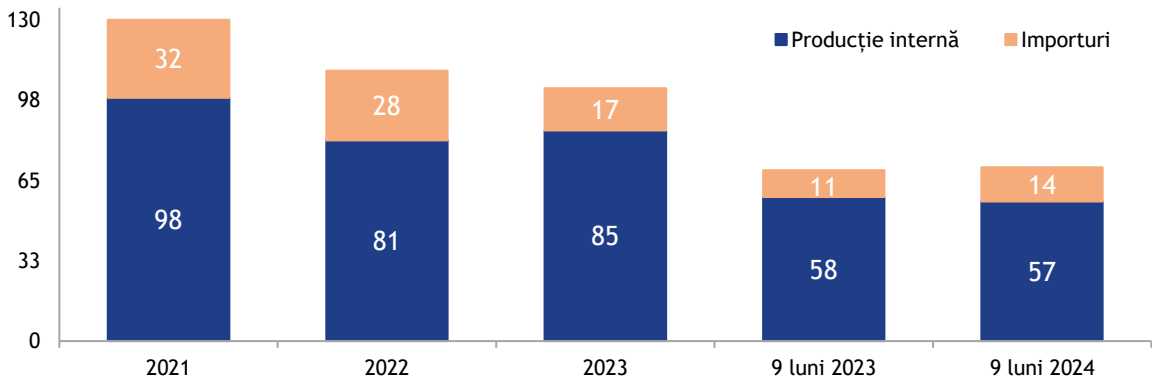


Surse:
1) CEIC data; calcule ROMGAZ pentru România.
2)Rapoarte companii, calcule ROMGAZ; Petrom: România+străinătate, OMV excluzând Petrom.

România: Tranziția energetică va crește consumul de gaze naturale

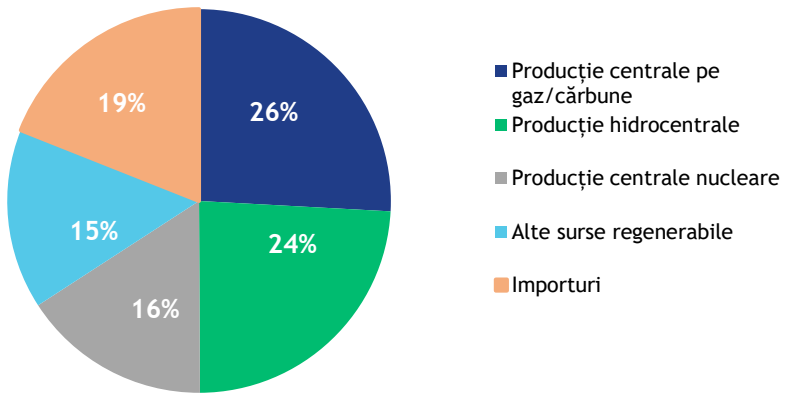
ROMGAZ

Consum total de gaze naturale* (milioane MWh)

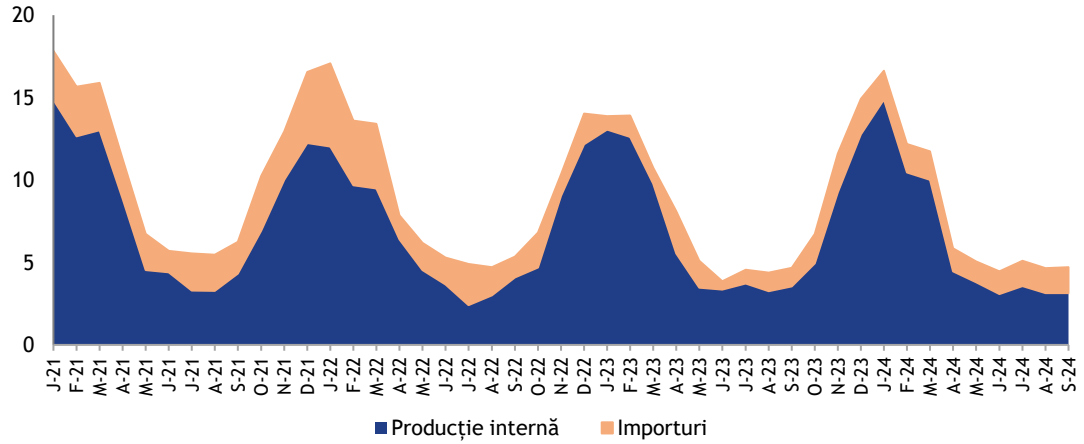


Inclusiv din depozite de înmagazinare

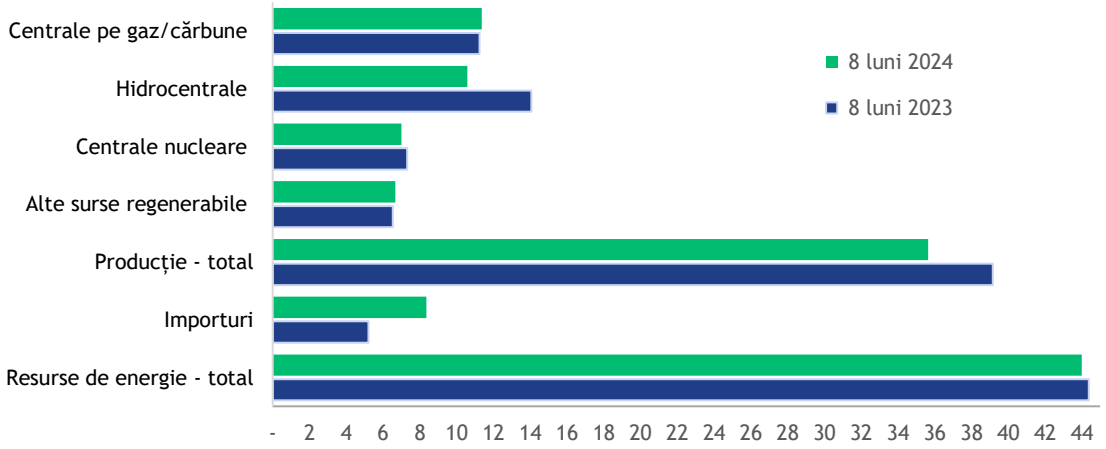
Resurse de energie (8 luni 2024)



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

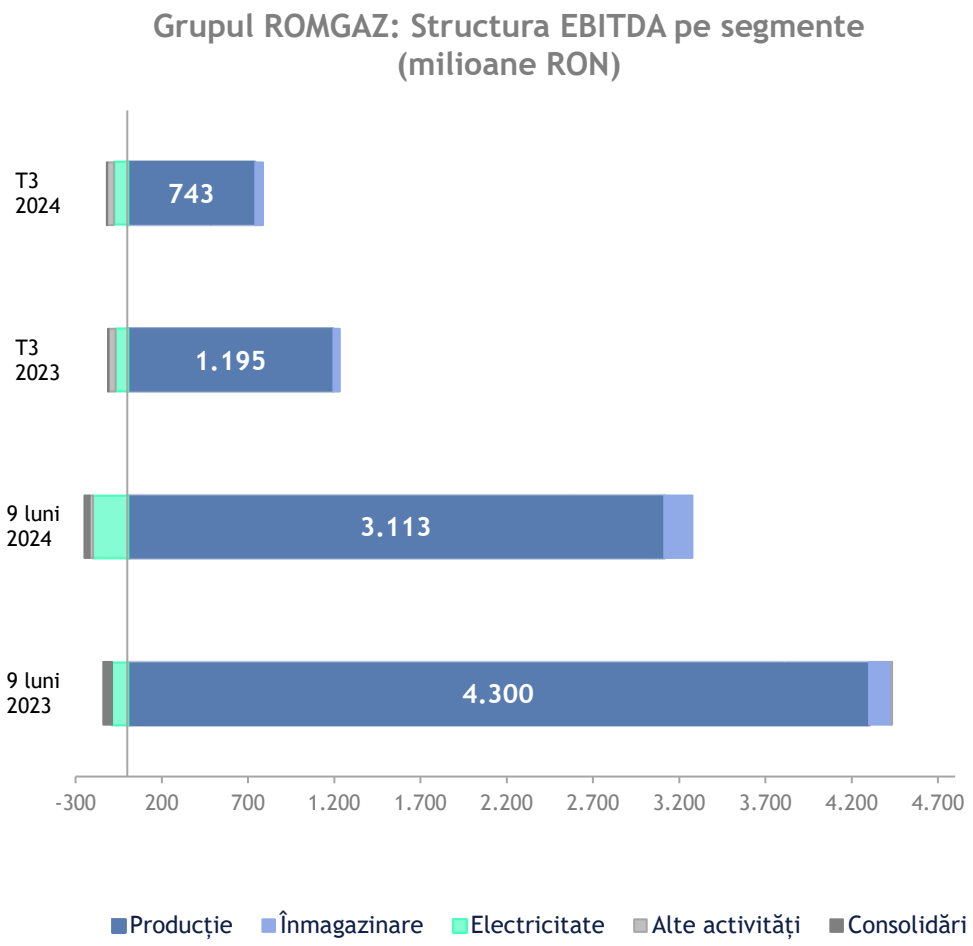
- **Creșterea cotei de piață** printr-o ofertă integrată și diversificată (distribuție, producție de metanol și olefine, Gas to Power, hidrogen)
- **Maximizarea valorii adăugate și dezvoltarea tranzacțiilor la nivel regional.**

+3% cotă de piață 2025 vs 2021

04 PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ, INVESTIȚII, DIVIDENDE

Rate de profitabilitate substanțiale

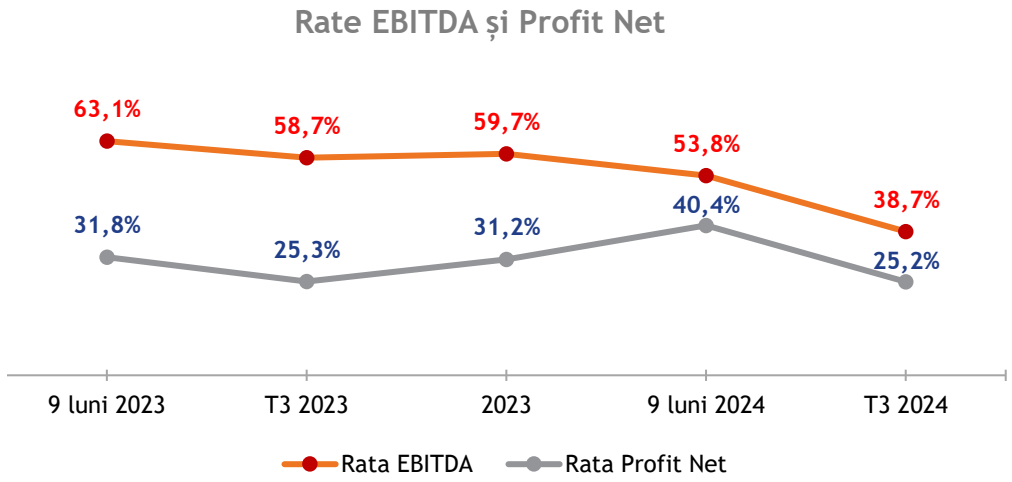
ROMGAZ



Cifre consolidate

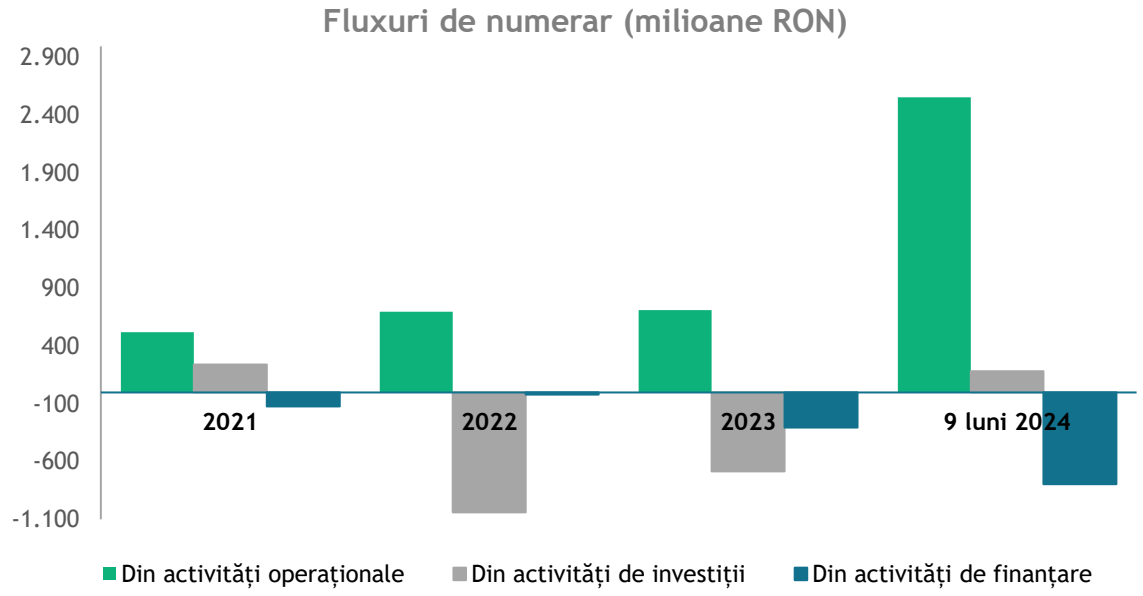
▶ Rate de profitabilitate semnificative, în ciuda volatilității prețurilor la gaze naturale și a reglementărilor fiscale

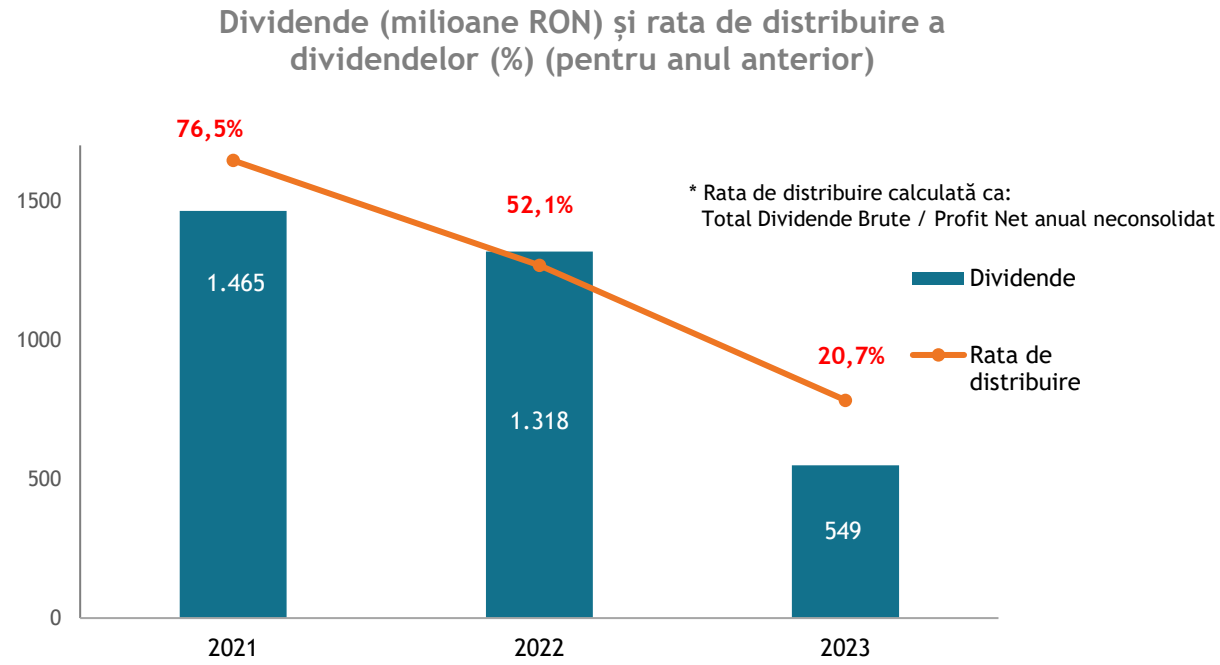
- **Veniturile sunt influențate de evoluția prețurilor la gaze naturale, care au fost supuse reglementărilor** impuse de OUG nr. 27/2022 cu modificările ulterioare, cu impact în 2023 și 2024 (volumele de gaze vândute către CC - la prețuri reglementate).
- Rata EBITDA și Rata Profitului Net au fost substanțiale, cu o creștere în anii 2023 și 2024 (față de anul 2022) în urma scăderii principalelor cheltuieli cu impozitele, conform modificărilor legislative privind calcularea impozitului pe venituri suplimentare și a redevențelor (gazele vândute la prețuri reglementate nu sunt supuse impozitului pe veniturile suplimentare).
- În perioada Septembrie/2022 – Martie/2024, prețul de transfer al livrărilor de gaze intra-segmente a fost de 100 RON/MWh, conform OUG 27. Ulterior, nu s-a impus nicio cerință legală similară.

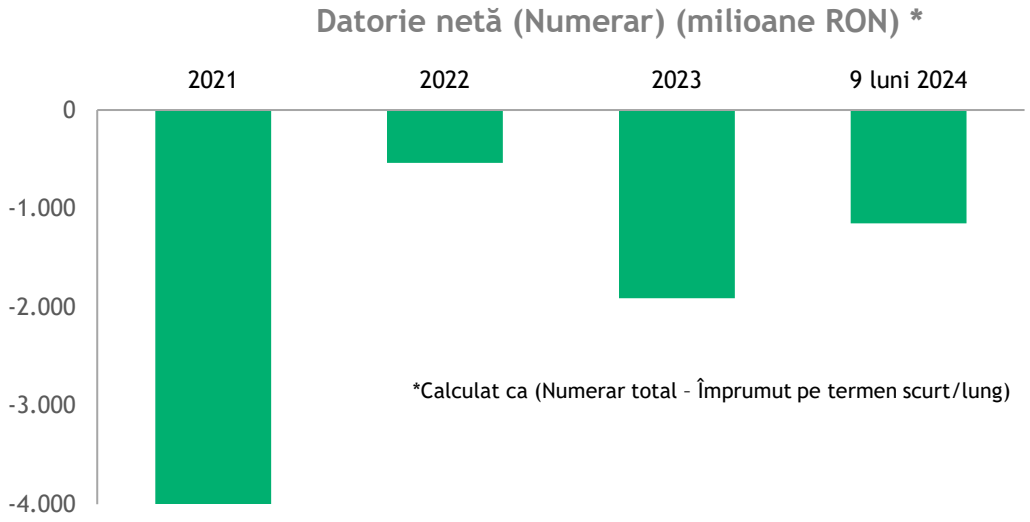


Poziție financiară favorabilă, distribuirea de dividende

ROMGAZ







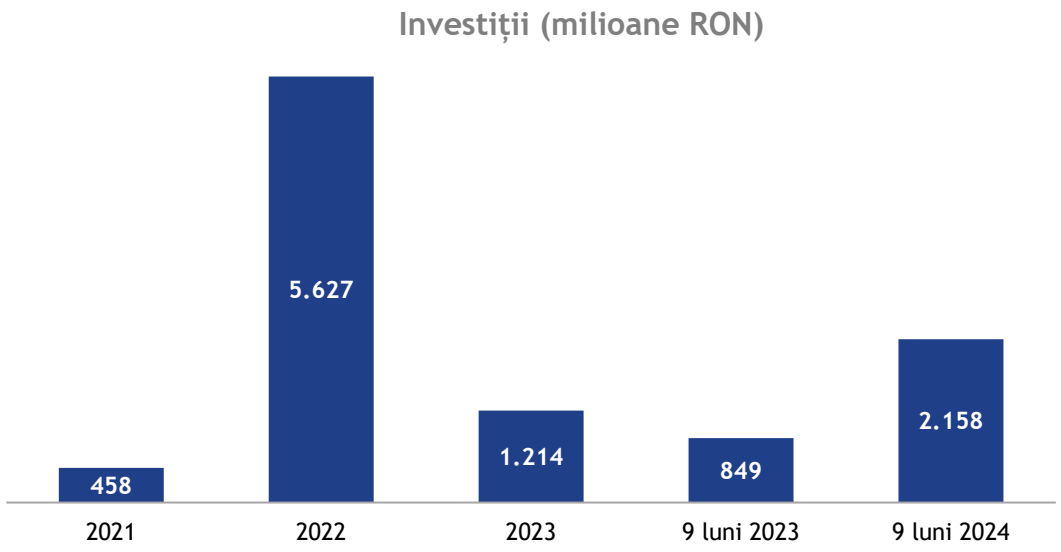
▶ Poziție financiară stabilă, distribuirea de dividende - istoric și perspective

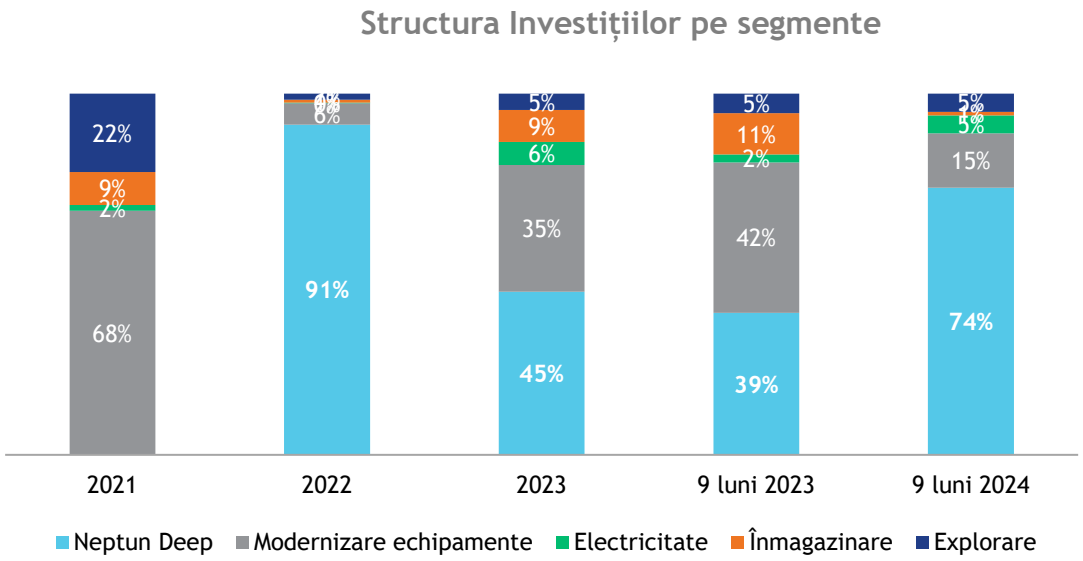
- **ROMGAZ are o istorie lungă de distribuire a dividendelor datorită fluxului de numerar substanțial și poziției financiare stabile.**

❑ Societățile cu capital majoritar de stat pot avea o politică flexibilă de acordare a dividendelor, cu o rată de distribuire sub cerința minimă 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 9 luni 2024:

Investiții 9 luni 2024 2,15 miliarde RON

Neptun Deep 1,5 miliarde RON

ROMGAZ - 593 milioane RON

Depogaz - 22 milioane RON

  - Explorare: 2 sonde – finalizate, alte sonde - cu contract de execuție lucrări de foraj sau în achiziție execuție lucrări de foraj;
  - Producție: 3 sonde – finalizate, alte sonde în diverse stadii de pregătire;
    7 instalații tehnologice finalizate, alte 30 – în diverse etape;
    Reparații capitalizabile, reechipări și reactivări pentru 158 de sonde;
  - Depogaz: creșterea capacității de înmagazinare la depozitele Ghercești și Sărmășel și creșterea capacității de extracție a gazelor la depozitul Bilciurești.

❑ Investițiile pentru anul 2024 sunt finanțate din surse proprii, împrumuturi/obligațiuni pentru proiectul Neptun Deep și PNI pentru noua centrală.

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

Performanța financiară

ROMGAZ

Sumar 9 luni 2024 (față de 9 luni 2023)

Cifra de afaceri	5.630 milioane RON (↘ 17%)
EBITDA	3.029 milioane RON (↘ 29%)
Profitul Net	2.274 milioane RON (↗ 5%)
Rata EBITDA	53,8% (↘)
Rata Profitului Net	40,4% (↗)
Nr. angajați la sf. perioadei	5.967 (↗)

Sumar T3 2024 (față de T3 2023)

Cifra de afaceri	1.733 milioane RON (↘ 9%)
EBITDA	671 milioane RON (↘ 40%)
Profitul Net	436 milioane RON (↘ 10%)
Rata EBITDA	38,7% (↘)
Rata Profitului Net	25,2% (↘)

- **Veniturile au însumat 5,63 miliarde RON** la 9 luni 2024 (-17% an/an, ca urmare a diminuării prețurilor gazelor naturale).
- **Cheltuielile cu principalele impozite și taxe au crescut cu 3,6% an/an, defalcate astfel:**

  Impozitul pe veniturile suplimentare: 791 mil RON (9 luni 2023: 770 mil RON);

  Redevențe: 430 mil RON (9 luni 2023: 425 mil RON);

  Fondul de Tranziție Energetică: 15 mil RON.
- **Profitul Net - nivel istoric pentru perioada de 9 luni,** la nivelul de 2.274 milioane RON, +5% y/y (Taxa de Solidaritate a fost datorată doar pentru anii 2022-2023).

Toate cifrele sunt consolidate

Grupul ROMGAZ: P&L (milioane RON)	2021	2022	2023	T3 2023	T3 2024	%var	9 luni 2023	9 luni 2024	%var
Cifra de afaceri, din care	**5.853**	**13.360**	**9.002**	**1.913**	**1.733**	-9,4%	**6.810**	**5.630**	-17,3%
Gaze din producția internă	*4.713*	*11.292*	*7.747*	*1.629*	*1.404*	-13,8%	*5.894*	*4.654*	-21,0%
Gaze achiziționate și revândute	*330*	*15*	*20*	*0*	*0*		*19*	*0*	
Servicii de înmagazinare	*260*	*469*	*552*	*137*	*119*	-13,2%	*424*	*396*	-6,8%
Venituri din energia electrică	*322*	*1.331*	*407*	*88*	*127*	44,2%	*288*	*307*	6,5%
Alte servicii	*166*	*173*	*203*	*39*	*56*	42,4%	*131*	*195*	48,4%
Alte venituri	**170**	**80**	**122**	**88**	**7**	-91,7%	**203**	**46**	-77,5%
Costul mărfurilor vândute	(282)	(184)	(107)	(55)	(15)	-72,7%	(102)	(67)	-34,1%
Variația stocurilor	75	(2)	(6)	23	42	84,7%	(21)	82	
Venituri din producția de imobilizări		n/a	n/a	75	98	29,9%	193	222	15,3%
Materii prime, consumabile	(81)	(118)	(109)	(47)	(67)	41,5%	(117)	(144)	23,7%
Cheltuieli de explorare	(1)	(60)	(85)	(48)	(5)	-89,0%	(49)	(56)	16,0%
Cheltuieli cu personalul	(767)	(846)	(914)	(284)	(329)	15,7%	(762)	(840)	10,3%
Taxe și impozite		(6.954)	(1.495)	(262)	(574)	118,8%	(1.199)	(1.242)	3,6%
Alte câștiguri sau pierderi	23	(9)	(18)	(14)	(1)	-90,8%	(12)	(11)	-4,5%
Pierderi nete creanțe comerc/alte creanțe	350	(55)	(58)	(20)	2		4	5	41,1%
Certif.emisii gaze cu efect de seră		n/a	n/a	(35)	(53)	52,9%	(184)	(130)	-29,1%
Servicii executate de terți și alte costuri		n/a	n/a	(209)	(163)	-22,1%	(459)	(451)	-1,6%
Alte cheltuieli	(2.539)	(659)	(944)	-	-		-	-	
EBITDA	**2.785**	**4.532**	**5.374**	**1.122**	**671**	-40,2%	**4.296**	**3.029**	-29,5%
Rata EBITDA	**47,6%**	**33,9%**	**59,7%**	**58,7%**	**38,7%**		**63,1%**	**53,8%**	
Amortizare, depreciere	**(686)**	**(550)**	**(477)**	**(115)**	**(148)**	29,1%	**(389)**	**(429)**	10,1%
EBIT	**2.099**	**3.982**	**4.898**	**1.008**	**523**	-48,1%	**3.906**	**2.600**	-33,4%
Rata EBIT	**35,9%**	**29,8%**	**54,4%**	**52,7%**	**30,2%**		**57,4%**	**46,2%**	
Venit net din dobânzi	58	177	213	46	31	-33,0%	172	146	-15,5%
Profit Brut	**2.157**	**4.154**	**5.067**	**1.042**	**545**	-47,7%	**4.048**	**2.714**	-33,0%
Impozitul pe profit	(242)	(1.608)	(2.255)	(559)	(109)	-80,6%	(1.879)	(440)	-76,6%
Profit Net	**1.915**	**2.547**	**2.812**	**483**	**436**	-9,6%	**2.169**	**2.274**	4,8%
Rata Profitului Net	**32,7%**	**19,1%**	**31,2%**	**25,3%**	**25,2%**		**31,8%**	**40,4%**	

Performanța financiară

ROMGAZ

- **La finalul lunii Septembrie 2024:** numerarul, conturile/depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulat suma de **2.041 milioane RON**;
- Poziția netă de numerar: 1.151 milioane RON*;
- **Program EMTN** - emisiune inaugurală de obligațiuni în valoare de 500 milioane EUR – subscrise integral la 30 Septembrie 2024; emisiunea are un cupon anual de 4,75% și maturitate de 5 ani la data de 7 Octombrie 2029;
- Linie de credit de 150 milioane EUR de la Banca Transilvania - 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 (circa 180 milioane EUR în sold la sfârșitul lunii Septembrie 2024).

Grupul ROMGAZ: Fluxuri de Numerar (milioane RON)	2021	2022	2023	9 luni 2024
Profit aferent perioadei	1.915	2.547	2.812	2.274
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.476	4.650	5.299	927
Mișcări în capitalul circulant	325	(782)	65	885
Numerar net generat din activități operaționale	2.568	3.452	3.538	1.812
Numerar net utilizat în activități de investiții	1.193	(5.130)	(3.384)	183
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(597)	(18)	(1.503)	(795)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar **	3.163	(1.697)	(1.349)	1.199

* Calculat ca (Numerar total – Împrumut pe termen scurt/lung)
** Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

Grupul ROMGAZ: Patrimoniu si Datorii (milioane RON)	31 Dec 2021	31 Dec 2022	31 Dec 2023	30 Sept 2024
Total Active Imobilizate, din care	**5.565**	**10.422**	**11.403**	**13.130**
Imobilizări corporale	5.241	5.039	5.892	7.629
Alte imobilizări necorporale	16	5.140	5.136	5.132
Investiții în asociați	26	29	33	39
Creanțe privind impozitul amânat	270	199	324	311
Active privind drepturile de utilizare	7	9	12	13
Total Active Circulante, din care	**5.728**	**3.906**	**5.063**	**3.355**
Stocuri	305	284	302	459
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.352	1.374	1.399	676
Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)	**418**	**100**	**2.505**	**306**
Numerar și echivalent	**3.580**	**1.884**	**535**	**1.735**
Certificate pt. emisiile de gaze cu efect de seră	n/a	n/a	209	73
Total active	**11.293**	**14.328**	**16.466**	**16.485**
Capitaluri Proprii				
Capital social	385	385	385	3.854
Rezerve	2.999	3.579	4.971	3.746
Rezultat reportat	5.597	6.112	6.205	5.661
Total Capitaluri Proprii	**8.981**	**10.077**	**11.561**	**13.261**
Datorii pe termen lung, *din care*	**807**	**1.743**	**1.753**	**1.514**
Împrumuturi		1.126	808	566
Provizioane	413	211	374	373
Venituri în avans	230	230	371	387
Provizioane pt beneficii acordate la pensionare	156	169	189	176
Datorii pe termen scurt, *din care*	**1.505**	**2.508**	**3.152**	**1.710**
Datorii comerciale și alte datorii	71	110	272	484
Datorii privind contractele cu clienții	204	263	154	162
Datorii cu impozitul pe profit curent	52	1.177	1.767	83
Provizioane	237	321	122	164
Împrumuturi		322	323	323
Alte datorii	939	312	512	490
Total Datorii	**2.312**	**4.251**	**4.904**	**3.224**
Total Capitaluri și Datorii	**11.293**	**14.328**	**16.466**	**16.485**

05 STRATEGIE “ESG” PENTRU CREȘTEREA EFICIENȚEI

Strategia Romgaz 2021-2030

ROMGAZ

Emisii nete Zero de Co2 până în anul 2050!

Declin anual al producției de maxim 2,5%

Rata EBITDA
25-40%
ROACE ≥ 12%

Reducerea cu minim 10% a emisiilor de carbon, metan și alte gaze până în 2030

Dezvoltăm portofoliul de resurse cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice

Continuăm să dezvoltăm portofoliul de resurse cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice

Electricitate și energie cu emisii reduse de dioxid de carbon, cu folosirea la scară largă a surselor regenerabile de energie, identificarea unor oportunități pe piața de hidrogen

Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a crește eficiența și a sprijini noile direcții de dezvoltare

Crearea de relații pe termen lung cu profitabilitate egală atât pentru piață, cât și pentru mediul social

Sursa: Strategia S.N.G.N. ROMGAZ S.A. 2021-2030

Strategia Romgaz 2021-2030

ROMGAZ

Continuăm să dezvoltăm portofoliul de resurse

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

Maximizarea factorului de recuperare a rezervelor de hidrocarburi

În prezent:

16 Rezervoare asigură **63,5%** din poducție (9 luni 2024)

Obiective:

- Extinderea duratei de exploatare a zăcămintelor mature de gaze naturale
- 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

28 Sonde noi de explorare

2,5% declin anual al producției

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 S.N.G.N. ROMGAZ S.A. 2021-2030

ROMGAZ

Energie Durabilă / Diversificarea Portofoliului de Clienți și a Activităților

Electricitate și energie cu emisii reduse de Co2

- **Producerea de energie fotovoltaică** – Implementarea proiectelor de producere a energiei regenerabile cu o capacitate totală de 180 MW până în 2030;
  Un proiect de parc fotovoltaic în analiză finală (studiu de fezabilitate finalizat) cu o capacitate de peste 40 MW;
  Ca alternativă, soluțiile pentru achiziționarea de proiecte gata de construcție sunt în curs de analiză.
- **Analiza fezabilității construirii unor centrale pe bază de gaze naturale** – cu utilizare de energie verde și hidrogen – în condițiile asigurării finanțării / accesării de fonduri;
  Analiza fezabilității și implementarea proiectelor de construcție a unor centrale de producere a energiei electrice se vor realiza de către Romgaz sau în parteneriat/parteneriate.
- **Analiza fezabilității rezervării de capacitate de producție în centrale de producere a energiei electrice**, cu păstrarea proprietății Romgaz a gazelor naturale și a energiei electrice astfel produse.

Diversificarea activității

- **Proiecte green/brown field** în sectorul distribuției
- Unități de **producție de metanol și olefine,** posibil în parteneriat (cu studii de oportunitate / fezabilitate)
- **Proiecte Gas to Power** pentru valorificarea rezervelor de gaze naturale din zăcămintele marginale/izolate
- **Producția de hidrogen** pentru utilizarea clienților finali (studii de evaluare și fezabilitate), potențial în parteneriate

Diversificarea portofoliului și creșterea cotei de piață

Creșterea cotei de piață cu minim 3% până în anul 2025 (vs 2021), în vederea maximizării valorii adăugate.

- Atragerea în portofoliul propriu a unor mari clienți finali angro de pe piața din România;
- Accesarea pieței de furnizare către clienții en-detail;
- Dezvoltarea activității de trading.

Dezvoltare regională: dezvoltarea activității de comercializare la nivel regional.

ROMGAZ

Politica de Decarbonizare / Transformarea Digitală a Companiei / Responsibilitate Socială

Politica de decarbonizare

Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (1x0-10-10)*

- Implementarea unui sistem de management al NoX, inclusiv în timpul operațiilor de testare a sondelor;
- Instalații de foraj cu acționare electrică; sisteme de refulare nepoluante în sistem închis la sonde;
- Reducerea cantităților de gaze naturale tehnologice, arse în mod controlat, prin aplicarea unor soluții de captare a metanului și valorificarea acestuia;
- Reducerea cu 10% a consumurilor tehnologice de gaze;
- Modernizarea instalațiilor și echipamentelor , producție de gaze sustenabilă;
- Energie cu emisii reduse de CO2, identificarea unor oportunități în piața de hidrogen;
- Analiza fezabilității injecției de dioxid de carbon în zăcăminte de gaze epuizate, în perspectiva prestării de servicii de depozitare.

NetZeRomGAZ - atingerea obiectivului de emisii nete zero de CO2 până în anul 2050

Transformarea digitală a companiei

Managementul, controlul și automatizarea infrastructurii de producție cu scopul de a optimiza funcționarea echipamentelor în condiții de siguranță și fiabilitate, cu impact redus asupra mediului

- SCADA - proiectul va implementa un sistem centralizat - monitorizare, control și furnizarea de rapoarte in timp real;
- Capacitate extinsă a rețelei de date și servicii electronice diversificate.

Responsibilitate socială

- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

06 MANAGEMENT PERFORMANT

Echipa de conducere

ROMGAZ

ROMGAZ este condusă de o echipă experimentată de profesioniști. Grupul are peste 5.900 de angajați. Peste 90% din echipa sa operațională lucrează în companie de mai mult de 15 ani. Datorită acestei experiențe, Grupul ROMGAZ a dezvoltat o experiență vastă în producția de gaze naturale în România, ceea ce se reflectă în activitatea ROMGAZ.

Consiliul de Administrație

- Adunarea Generală a Acționarilor este organul de conducere al ROMGAZ, care stabilește politicile operaționale și economice
- AGA a votat Consiliul de Administrație pentru un mandat de 4 ani (începând din Martie 2023), format din 7 membri (6 neexecutivi și 1 executiv) cu experiență economică și juridică
- Consiliul de Administrație include **5 membri independenți.**

Conducere executivă

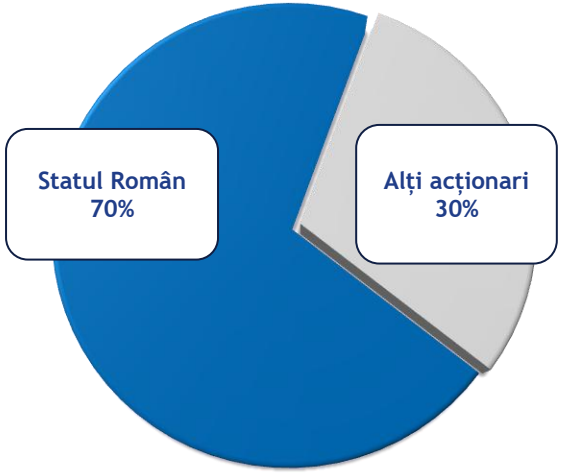
- Consiliul de Administrație a delegat conducerea ROMGAZ către 3 persoane, numite pentru un mandat de 4 ani, începând cu luna Mai 2023:
  - Director General, **Răzvan Popescu**
  - Director General, **Aristotel M. Jude**
  - Director Economic, **Gabriela Trânbițaș.**

Nume	Funcția	Statut	Angajator	Profesie
Dan Dragoș Drăgan	Președente	Neexecutiv, neindependent	Ministerul Energiei	Economist
Aristotel Marius Jude	Membru	Executiv, neindependent	SNGN ROMGAZ SA	MBA/ Jurist
Marius-Gabriel Nuț	Membru	Neexecutiv, independent	Sanex SA & Lasselberger	Economist/ Auditor
Răzvan Brasla	Membru	Neexecutiv, independent	Blom Project Management SRL	Economist
Gheorghe Silvian Sorici	Membru	Neexecutiv, independent	Sobis Solution SRL	Economist
Botond Balazs	Membru	Neexecutiv, neindependent	SNGN ROMGAZ SA	Jurist
Elena-Lorena Stoian	Membru	Neexecutiv, independent	SCA Stoian și Asociații	Jurist

07 EMITENT VALOROS PE BVB

Structura de acționariat și Tranzacționarea acțiunilor

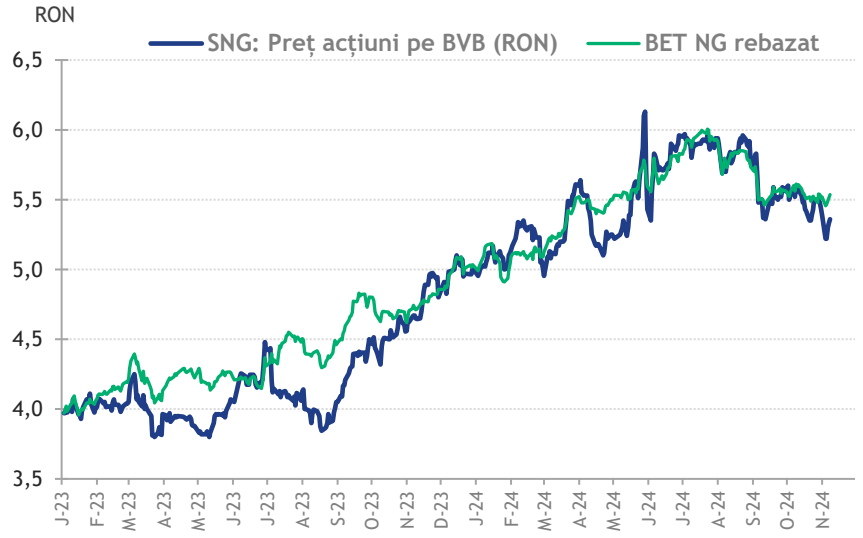
ROMGAZ



12 luni - Prețul acțiunii pe BVB (RON)		
Period	Min (RON)	Max (RON)
T4/23	4,32	5,10
T1/24	4,96	5,58
T2/24	5,10	6,13
T3/24	4,32	6,13

Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T3/23-T2/24):
867 million RON or 0,7 million EUR/day

- Romgaz **reprezintă al 4-lea mare emitent român** tranzacționat pe BVB*) - cu o capitalizare bursieră de 4,2 miliarde EUR;
- **Constituie al 5-lea cel mai tranzaționat emitent** pe BVB**);
- Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 16% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 8%-10% în indicii BET, BET-XT, BET-TR, ROTX);
- **Delistarea de pe Bursa de Valori din Londra -** în decembrie 2024;
- Număr total actual de acțiuni: 3.854,22 milioane



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

Calendar Financiar 2024

28 Februarie: Publicarea Rezultatelor Financiare Preliminare 2023
29 Februarie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

25 Aprilie: AGA pentru aprobarea Rezultatelor Financiare 2023
26 Aprilie: Publicarea Raportului Anual 2023

15 Mai: Publicarea rezultatelor economico-financiare aferente T1 2024
16 Mai: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

14 August: Publicarea rezultatelor economico-financiare aferente S1 / T2 2024
14 August: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

15 Noiembrie: Publicarea rezultatelor economico-financiare la 9 luni / T3 2024
15 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 Hulpus
Anca Deac

Vă mulţumim pentru atenţie!