



**Teleconferința**  
**pentru discutarea rezultatelor preliminare aferente anului 2023 ale**  
**Grupului ROMGAZ**  
**29 februarie 2024**

**PARTICIPANȚI:**

**Gabriela TRÂNBÎȚAȘ**

**Ioana ZILAHİ**

**Radu MOLDOVAN**

**Ion FOIDAȘ**

**Director Economic**

**Director Direcția Financiară**

**Director Direcția Comercializare Energie**

**Director Direcția Producție**

**Echipa Relații cu Investitorii**

Pagina liberă în mod intenționat

**Gabriela TRÂNBÎȚAȘ - Director Economic:**

## **PREZENTAREA REZULTATELOR PRELIMINARE AFERENTE ANULUI 2023**

**Conferința telefonică cu analiștii și investitorii**

**29 februarie 2024**

Bună ziua, doamnelor și domnilor,

Vă mulțumim pentru participarea la conferința pentru discutarea rezultatelor preliminare înregistrate de Grupul Romgaz în anul 2023.

Am publicat ieri Raportul Preliminar consolidat pentru anul 2023, care include prezentarea performanțelor economice și financiare ale Grupului Romgaz în această perioadă. De asemenea, o prezentare a activităților grupului este disponibilă pe site-ul nostru, în secțiunea „Investitori”.

**A. Aș dori să profit de această ocazie pentru a aborda câteva aspecte privind contextul pieței în anul 2023, cu impact asupra performanței grupului nostru:**

- Conform estimărilor noastre, consumul de gaze naturale în România a scăzut cu 6,5% anul trecut, importurile de gaze înregistrând o scădere semnificativă și atingând o pondere de 17% în consumul de gaze naturale;
- Ca urmare a reglementărilor în vigoare, Bursa Română de Mărfuri a înregistrat o lichiditate scăzută, iar media prețurilor de vânzare s-a diminuat cu aproximativ 36% față de anul anterior (prețurile sunt considerate în luna livrării pentru tranzacțiile încheiate pe acest segment de piață);
- De asemenea, prețul mediu lunar de referință al gazelor pe CEGH a scăzut în 2023, conform datelor furnizate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

**B. În ceea ce privește legislația aplicabilă sectorului de gaze naturale și energie în România, activitățile Romgaz au continuat să fie influențate în principal de OUG nr. 27 în vigoare începând cu 1 aprilie 2022, cu modificările ulterioare.**

Dorim să reamintim principalele prevederi aplicate producătorilor de gaze în 2023:

- Prețuri reglementate de vânzare a gazelor naturale de 150 lei/MWh pentru gazele naturale livrate furnizorilor clienților casnici și producătorilor de agent termic destinat consumului clienților casnici și furnizorilor acestora;
- Ordonanța precizează că Furnizorii de gaze au prețuri de vânzare PLAFONATE pentru anumiți clienți finali: max 310 RON/MWh (TVA inclus) pentru clienții casnici și 370 RON/MWh (TVA inclus) pentru micii clienți industriali, centrale electrice și parcuri industriale;

- Pentru gazele vândute la prețuri reglementate, veniturile corespunzătoare sunt scutite de impozitul pe venituri suplimentare, iar redevențele pentru gaze sunt calculate pe baza acestor prețuri reglementate, și nu pe baza prețurilor de referință CEGH;
- Contribuția la Fondul de tranziție energetică cu suma ce depășește 450 lei/MWh pentru capacitățile de producere a energie electrice puse în funcțiune înainte de 1 septembrie 2022.

**În plus, Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 186 din decembrie 2022** a impus pentru anii fiscali 2022-2023 o Contribuție de Solidaritate de 60% aplicată cuantumului profitului impozabil anual care depășește cu 20% valoarea medie a profiturilor impozabile înregistrate în perioada 2018-2021.

**Noi reglementari fiscale au fost introduse în octombrie 2023** pentru anumiți operatori din sectorul petrol și gaze (inclusiv producători):

- Taxa de 0,5% pe cifra de afaceri (cu unele deduceri) aplicabilă pentru anii fiscali 2024 și 2025 și un impozit de 1% pe cifra de afaceri dacă acesta este mai mare decât impozitul pe profit de 16%, plătit începând cu anul 2024 - **aplicat prin Legea nr. 396 privind măsurile fiscal-bugetare;**
- Redevențele pentru gaze - mai mari cu aproximativ 1,5 puncte procentuale, iar redevențele pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale - mai mari cu 0,5 puncte procentuale - introduse de **OUG nr. 91.**

Pentru aceste noi prevederi legislative, așteptăm ca reglementatorul să vină cu clarificări suplimentare.

## **C. În ceea ce privește performanța operațională și financiară înregistrată de Grupul Romgaz în anul 2023, putem evidenția următoarele aspecte:**

1. Producția de gaze naturale a fost de 4,79 miliarde m<sup>3</sup>, în scădere cu 2,99% față de 2022, ca urmare a dinamicii consumului de gaze în Sistemul Național de Transport al Gazelor și a declinului specific al unor zăcăminte. O performanță importantă a fost atinsă în T4, așa cum se menționează în secțiunea aferentă de mai jos.

Eforturile noastre constante de a consolida potențialul producției onshore includ: (a) operațiuni de reabilitare în zăcăminte cu producție scăzută sau inactive, (b) proiecte de reabilitare continuă în principalele zăcăminte mature, (c) optimizarea producției în zăcămintele de gaze și (d) investiții pentru dezvoltarea infrastructurii de producție și racordarea noilor sonde la această infrastructură.

2. **Am continuat să ne îmbunătățim poziția semnificativă deținută deja pe piața de gaze:** conform estimărilor noastre, Romgaz s-a clasat ca **cel mai mare furnizor de gaze în România în anul 2023, cu o cotă de piață substanțială de 50% în totalul gazelor livrate.**

De asemenea, deținem o poziție importantă în consumul de gaze acoperit din producția internă, cu o cotă semnificativă de piață de aproape 60% anul trecut.

3. În ceea ce privește „**Vânzările de gaze către terți**”, volumele s-au ajustat cu 4,6% față de anul anterior, din cauza volumelor mai mici extrase din depozitele subterane.
  4. **“Veniturile totale din gazele naturale vândute”** au însumat 7,77 miliarde de lei - cu o scădere de 31% față de nivelul istoric înregistrat în anul 2022; acesta a fost rezultatul OUG 27 prin care ni s-a impus să vindem cea mai mare parte a producției (sau peste 86% din volumele valorificate) la prețul reglementat de 150 lei/MWh.
  5. **“Veniturile totale din serviciile de înmagazinare”** au crescut cu 18%, la 552 milioane lei - veniturile din servicii de extracție înregistrând cea mai mare rată de creștere, iar cele din rezervarea de capacitate având cea mai mare pondere.
  6. **“Veniturile din energie electrică”** au avut o contribuție de 407 milioane lei, de 3,3 ori sub nivelul record atins în anul 2022 - deoarece aproape întreaga producție a fost vândută la un preț sub 450 lei/MWh, în conformitate cu OUG nr. 27/2022.
  7. **Per total, în 2023, „Veniturile totale” s-au ridicat la 9,00 miliarde lei**, înregistrând o scădere de 33% față de nivelul istoric înregistrat în 2022.
  8. **În ceea ce privește cheltuielile, cele 2 taxe principale** incluse la rubrica „Impozite și taxe” din P&L au înregistrat o scădere importantă, cu impact pozitiv asupra profitabilității noastre:
    - **“Impozitul pe venit suplimentar”** a însumat 890 milioane lei (de la 4,9 miliarde lei în 2022), datorită exceptării pentru vânzările către clienții casnici și a ponderii semnificativ mai mari a acestei categorii în vânzările totale;
    - **„Redevențele pentru gaze și înmagazinare”** au totalizat 601 milioane lei (de la 1,6 miliarde lei anul anterior), datorită prețurilor mai mici la gaze la CEGH și a producției mai mari vândute la prețuri reglementate.
- Dimpotrivă, Contribuția de Solidaritate** - înregistrată ca o cheltuială cu impozitul pe venit - a înregistrat o creștere de 68%, la nivelul de 1,69 miliarde lei.
- În total, cele 4 taxe (inclusiv taxa către Fondul de Tranziție Energetică) au reprezentat o cheltuială substanțială de 3,18 miliarde lei și au reprezentat 35% din Cifra de Afaceri în anul 2023 (totuși un nivel scăzut față de ponderea de 60% în 2022).
9. **În concluzie, am raportat un PROFIT NET Preliminar de 2,81 miliarde RON, în creștere cu 10% față de anul anterior și la un maxim istoric.**
  10. **Toate ratele de profitabilitate au înregistrat o performanță substanțială în 2023:**

Atât EBITDA, cât și marja EBIT au atins maxime anuale istorice - de 59,7%, respectiv 54,4%, și marja de Profit Net - la un nivel ridicat de 31,2%.

#### **D. Pentru Q4, evidențiem următoarele performanțe principale:**

- Producția de gaze naturale în creștere cu 2,0% față de anul anterior și cu 12,5% față de T3;
- Producția de energie electrică a crescut cu 18,5% față de anul 2022;

- Profit Net de 643 milioane lei, în creștere cu 108% față de 2022;
- Marja de profit net - mai mult decât dublă față de anul precedent, la 29,4%.

**E. În ceea ce privește Investițiile, putem sublinia următoarele realizări importante în cursul anului 2023 - în conformitate cu „Strategia de dezvoltare” a Romgaz:**

**Proiectul Neptun Deep** reprezintă cea mai importantă tranzacție din sectorul energetic românesc din ultimii 30 de ani - asigurând securitatea energetică a țării - și, de asemenea, o piatră de hotar istorică în transformarea și dezvoltarea corporativă a ROMGAZ. Am înregistrat progrese importante în acest proiect:

- **21 iunie:** ROMGAZ prin filiala sa, ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, împreună cu OMV PETROM, au transmis spre aprobare Agenției Naționale pentru Resurse Minerale (ANMR) Planul de Dezvoltare a 2 zăcăminte comerciale din blocul Neptun Deep;
- **3 August:** ANRM a confirmat planul de dezvoltare pentru zăcămintele comerciale **Domino și Pelican Sud** - ceea ce reprezintă începutul efectiv al fazei de dezvoltare a acestor zăcăminte care include lucrari de foraj și de construire a infrastructurii necesare pentru exploatarea și valorificarea gazelor naturale;
- **Global, la sfârșitul anului 2023** - peste 80% din contractele de execuție necesare pentru livrarea Proiectului Neptun Deep au fost atribuite. Drept urmare, ROMGAZ și OMV Petrom sunt pe cale să livreze în siguranță primele cantități de gaze naturale din Neptun Deep în anul 2027, iar proiectul rămâne în limita de până la 4 miliarde EUR ca investiție totală.

Un alt obiectiv strategic este noua **Centrală electrică cu turbine pe gaz cu ciclu combinat de la Iernut**. La 1 august, Sucursala noastră de Producere Energie Electrică a depus procesul-verbal de predare către antreprenorul Duro Felguera SA - care acum derulează lucrările rămase de executat pentru finalizarea noii centrale.

**F. În ceea ce privește piața de capital, este în derulare majorarea de capital social** - aprobată de Adunarea Extraordinară a Acționarilor din data de 18 decembrie. Capitalul social al Romgaz se va majora de 10 ori, urmând a fi acordate 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută la data de înregistrare 29 mai 2024 (“ex-data” este 28 mai). Prin aceasta majorare, compania își propune să răsplătească acționarii și să îmbunătățească lichiditatea de tranzacționare și fluxul de numerar.

**G. De asemenea, mă bucur să menționez că Romgaz sărbătorește anul acesta împlinirea a 115 ani de la prima descoperire a gazelor naturale în România - la Sarmășel - care a marcat începutul exploatării gazelor naturale din țara noastră.**

**Cu aceasta, aș dori să închei prezentarea noastră și să vă mulțumesc pentru atenție!**

## SESIUNE DE ÎNTREBĂRI & RĂSPUNSURI

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Am o serie de întrebări, referitor la 2024, dacă ne oferiți câteva amănunte: ce așteptări aveți referitoare la producție, volume vândute, orice detaliu despre punerea în funcțiune a centralei din lernut - când se va întâmpla. De asemenea, orice impact fiscal al majorării de capital. Voi începe cu aceste întrebări și poate mai târziu voi formula mai multe.

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** În ceea ce privește producția bugetată pentru anul 2024, ne încadram în liniile directoare stabilite în strategia noastră - suntem în linie cu scăderea cu 2,5% a producției, iar volumele vândute sunt în scădere marginală. În ceea ce privește punerea în funcțiune a centralei noi în lernut, ne așteptăm să fie respectat termenul - decembrie 2024. În ceea ce privește impactul fiscal al majorării de capital social, va exista o rezervă legală care va fi înregistrată conform legislației fiscale românești. Aceasta va fi dedusă din impozitul pe profit. Nu există alt impact.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Puteți să clarificați, vă rog, aceasta va reduce impozitul pe profit?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Da, rezerva de capital este deductibilă la calcularea impozitului pe profit.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Care va fi rezerva legală? Care este valoarea?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** 5% din profitul net, până la 20% din capitalul social. Așadar, în fiecare an vom constitui o rezervă legală de 5% din profitul net până ajungem la limita de 20% din capitalul social.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Deci, practic, impactul în 2024 ar fi de până la 20% din capitalul social?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Nu, va fi de 5% din profitul net, nu vom ajunge anul acesta la 20% din capitalul social.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Deci, 5% din profitul net al anului curent, din 2024, de fapt din câștigurile înainte de impozitare, vor fi deductibile.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Iar în ceea ce privește volumele vândute, cât vă așteptați să vindeți pe piața reglementată, aveți mai multă vizibilitate acum?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Nu am primit nicio informație de la operatorul de transport, această informație ar trebui să fie disponibilă în Martie.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** În legătura cu primul trimestru, ce cantitate vă așteptați să vindeți în T1 2024?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Estimăm că aproximativ 90% din cantitățile livrate în T1 vor fi conform Ordonanței Guvernului nr.27.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Puteți comenta ceva în legătură cu reglementările care au fost menționate recent în mass-media - schimbările în reglementările din domeniul energiei?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Am văzut știrile în presă, nu am primit nicio informație oficială din partea autorităților. Rulăm scenarii diferite, dar nu pot comenta mai multe despre acest aspect.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Dar, pe scurt, dacă îmi permiteți: presupunând că veți continua să vindeți gazele naturale destinate consumatorilor casnici la 150 RON/MWh, dar începeți să plătiți taxă pe veniturile suplimentare, ați rulat un scenariu despre ce implicații ar exista?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Avem un scenariu pus la punct, dar având în vedere că nu există informații oficiale din partea autorităților, nu pot emite o astfel de informație.

**Întrebare, Adam Milewicz (PKO Bank Polski):** Cum evaluați probabilitatea unor potențiale schimbări pe piața de gaze - vânzarea de gaze către casnici și CET-uri la prețul pieței, impunerea unei taxe suplimentare asupra vânzărilor reglementate de gaze? Ați calculat impactul asupra EBITDA 2024 în cazul în care aceste schimbări se materializează?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** În ceea ce privește potențialele schimbări pe piața gazelor naturale, așa cum am menționat deja, am văzut știrile în presă, nu avem informații oficiale de la autorități, așa că nu pot oferi mai multe informații momentan.



**Întrebare, Marius Ciornei (investor individual):** Veți reuși să finalizați noua centrală de la Iernut în 18 luni?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Suntem în grafic. Dacă vor exista întârzieri, ceea ce sper să nu se întâmple, vom anunța public.

**Întrebare, Tamas Pletser (Erste Investment LTD Ungaria):** Am o întrebare cu privire la CAPEX-ul dumneavoastră în 2024. Îmi puteți spune care este planul pentru investiții, cum va fi structura de finanțare a NEPTUN? Și am o întrebare cu privire la plata dividendelor: când ne putem aștepta să anunțați dividendului și puteți spune ceva despre valoarea dividendului? Mulțumesc!

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Bugetul nostru de investiții pentru 2024 este de aproximativ 4,4 miliarde de lei, acesta include Neptun Deep cu aproximativ 3,3 miliarde de lei. După cum a declarat CEO-ul nostru în diferite ocazii, intenționăm să lansăm un program MTN în acest an cu o primă tranșă de aproximativ 500 de milioane EUR. În ceea ce privește plata dividendelor, vom supune aprobării acționarilor propunerea noastră în luna aprilie.

**Întrebare, Krizsák István (investor individual):** Felicitări pentru rezultatele obținute! As avea trei întrebări, dacă îmi permiteți: 1. Am aflat de vizita la Caragele de sâmbăta trecută. După finalizarea forajului și confirmarea datelor, care este producția anuală estimată la care ați putea ajunge la Caragele Deep sau cel puțin producția până în 2027? 2. Ne puteți oferi mai multe informații în ceea ce privește proiectul de la Iernut? Care este rata de execuție estimată în T1 2024 ținând cont de termenul de finalizare la sfârșitul anului? 3. Referitor la punctul 1 din Ordinea de zi a AGOA din 4 aprilie, ați putea oferi câteva detalii despre amploarea daunelor produse Romgaz și care este procesul pe care îl aveți în vedere?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** În ceea ce privește Caragele, în anul 2023 producția din Caragele a reprezentat 5,4% din totalul producției de gaze naturale a ROMGAZ. Prin investițiile pe care le vom efectua, ne așteptăm la un avans către o pondere de 8% din producția totală.

Momentan nu pot să vă pot oferi rata de execuție, deoarece este o lucrare în curs. Ceea ce vă pot spune este că avem o companie independentă care supraveghează lucrările. Așadar, ne așteptăm ca orice întârziere care ar putea să apară să ne fie adusă la cunoștință în timp util, astfel încât să putem lua măsurile de limitare a impactului.

**Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank Romania):** Am o întrebare legată de propunerea de buget, de fapt o întrebare legată de vânzările pe piața reglementată. Vă rog să ne spuneți ce procent de vânzări reglementate a fost luat în calcul în construirea bugetului?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Bugetul a fost întocmit pe baza estimării că între 60% și 70% din vânzări ar fi efectuate sub prevederile Ordonanței.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** În ceea ce privește rezultatele financiare la 2023 - în trimestrul 4 ați provizionat ceva în alte venituri care este practic o cheltuială. Puteți să comentați la ce se referă acest provizion?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Da. Potrivit Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27, pentru energia electrică vândută la 450 lei/MWh - în cazul în care costul certificatelor CO2 ar depăși contribuția la fondul de tranziție energetică - producătorii de energie electrică au dreptul să primească această diferență. Am înregistrat până în trimestrul 3 un venit pe aceasta temă, însă, având în vedere că până în prezent nu există încă o procedură în vigoare cu privire la modul în care putem recupera suma, am analizat mai detaliat standardele de contabilitate și am ajuns la concluzia ca această creanță nu îndeplinește criteriile de recunoaștere pentru încasare, așa că am reversat acel venit.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Deci, practic, asta înseamnă că ați provizionat costul CO2 în 2023, nu? Ați primit 450 RON /MWh net pentru energia electrică vândută, dar apoi trebuie deduse costurile CO2. Este corect?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Da.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Și presupun că veți respecta aceleași reglementări contabile și în 2024, nu?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Da, până când vom avea siguranța că această sumă va putea fi recuperată.

**Întrebare Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Aveți proiecte care implică hidrogenul verde?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Nu avem astfel de proiecte.

**Întrebare, Marius Ciornei (investor individual):** Pentru proiectul Neptun Deep, aveți o estimare privind profitului care se va obține la o producție de 4 miliarde m<sup>3</sup>/an timp de 10 ani? Cum veți utiliza profitul?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Avem un plan de afaceri pentru Neptun Deep. Cu toate acestea, informațiile sunt în continuă schimbare, nu putem avansa momentan nici o informație financiară despre acest proiect. Profitul care va fi generat va fi folosit pentru rambursarea împrumuturilor și a obligațiunilor pe care le vom emite. De asemenea, va fi reinvestit în alte proiecte.

**Întrebare, Adam Milewicz (PKO Bank, Polonia):** Care a fost motivul pentru deteriorarea semnificativă a marjei de profit pe segmentul de energie electrică în T4 față de T3?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Motivul rezultatelor mai slabe a fost cel pe care l-am menționat mai devreme - anularea veniturilor pe care le-am recunoscut până în T3 privind costul certificatelor de CO<sub>2</sub> de recuperat în temeiul Ordonanței 27. Având în vedere procedura în vigoare pentru a revendica efectiv banii de la Statul Român, am considerat că aceste creanțe nu îndeplinesc criteriile de recunoaștere conform standardelor de contabilitate, astfel că au fost reversate.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** În legătură cu Neptun Deep - cum veți vinde gazele naturale provenite din Neptun Deep? Pentru că menționați numerarul - ce intenționați să faci cu numerarul, dar mai întâi - cum veți utiliza volumele? Și care sunt proiectele pe care doriți să le finanțați cu banii proveniți din Neptun Deep?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Gazele naturale care vor fi extrase din Neptun Deep vor fi valorificate în cele mai bune condiții de piață posibile.

**Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company):** Dar nu intenționați să construiți o altă centrală electrică pe gaze, de exemplu? Sau o fabrică de ingrașăminte?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Momentan, nu avem niște planuri stabilite. Bineînțeles, în funcție de modul în care piața va evolua până în 2027, vom avea mai multă vizibilitate cu privire la investițiile pe care le vom face.

**Întrebare, Krizsák István (investor individual):** Ați menționat mai devreme că urmează să primiți un rating de investiții din partea uneia dintre cele mai 3 mari agenții de rating. La ce agenție vă referiți și când vă așteptați să primiți ratingul? Bănuiesc că acest rating ar trebui obținut înainte de a ieși pe piață pentru finanțarea Neptun Neep în a 2-a jumătate a acestui an?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Am ales Fitch ca agenție de rating de credit. Ne așteptăm ca ratingul să fie emis până la sfârșitul lunii aprilie.

**Întrebare, Ciornei Marius Calin (investor individual):** Emisiunea de obligațiuni se va adresa doar investitorilor instituționali sau veți avea o tranșă și pentru investitorii de retail? Când estimați că veți iniția emisiunea de obligațiuni?

**Răspuns, Gabriela Trânbițaș:** Luăm în considerare mai multe scenarii. Vom desemna un consilier cu experiență în acest tip de tranzacții. În baza consilierii primite, vom decide piața și investitorii cărora se vor adresa obligațiunile. Intenționăm să emitem obligațiunile cel mai târziu în al treilea trimestru al acestui an.

**Dacă aveți nevoie de informații suplimentare, vă rugăm să contactați echipa noastră de Relații cu Investitorii.**

**În numele echipei ROMGAZ, vă mulțumim pentru participarea la conferința de astăzi!**

## DISCLAIMER

Grupul Romgaz cuprinde: SNGN Romgaz SA ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (deținută 100% de Romgaz SA) și asociații SC Depomureș SA (deținută 40% de Romgaz SA) și Romgaz Black Sea Limited (deținută 100% de Romgaz SA).

Acest document a fost întocmit de SNGN Romgaz SA pentru prezentarea rezultatelor financiare.

Acest document este doar cu titlu informativ și toate declarațiile conținute în acest document sunt legate de intenții, ipoteze și previziuni făcute de către SNGN Romgaz S.A. sau de conducerea acesteia. Niciuna dintre informațiile incluse nu reprezintă o invitație, o ofertă, o recomandare sau o opinie exprimată de către SNGN 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 în acesta nu trebuie privite ca reprezentând 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 și 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 SNGN 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").