



Teleconferința
pentru discutarea rezultatelor raportate de
Grupul ROMGAZ la T1/2023
15 mai 2023

PARTICIPANȚI:

Răzvan POPESCU

Director General

Gabriela TRÂNBÎȚAȘ

Director Economic

Andrei BOBAR

Director Direcția Financiară

Robert Stelian CHIRCĂ

Director Divizia Explorare Producție

Ion FOIDAȘ

Director Direcția Producție

Radu MOLDOVAN

Director Direcția Comercializare Energie

Echipa Relații cu Investitorii

PREZENTAREA REZULTATELOR LA T1/2023
Conferința telefonică cu investitorii și analiștii
15 mai 2023

Bună ziua, doamnelor și domnilor,

Vă mulțumim pentru participarea la conferința organizată pentru discutarea rezultatelor economice și financiare înregistrate în primele 3 luni ale anului 2023.

Am publicat la sfârșitul săptămânii trecute Raportul Trimestrial al Grupului Romgaz, raport care include prezentarea performanței noastre economice și financiare, precum și Situațiile Financiare Consolidate Interimare.

De asemenea, o prezentare a activităților grupului este disponibilă pe website-ul nostru, în secțiunea „Investitori”.

Am dori să subliniem câteva aspecte referitoare la pieța gazelor naturale și la performanțele operaționale și financiare ale grupului:

A. Pentru început am vrea să menționăm câteva aspecte referitoare la contextul pieței în primul trimestru al acestui an:

- Conform estimărilor noastre, consumul de gaze naturale în România a scăzut cu 12% în T1; volumele de gaze importate au înregistrat o scădere semnificativă, cu o pondere de 8% în consumul total - față de 29% în perioada similară a anului 2022;
- Pe CEGH prețul mediu de referință a scăzut cu 17% față de aceeași perioadă a anului 2022 conform datelor furnizate de Agenția Română pentru Resurse Minerale;
- Așa cum era de așteptat, Bursa Română de Mărfuri (Spot & Forward & Balancing Markets) a înregistrat o lichiditate scăzută din cauza reglementărilor în vigoare, prețul mediu revenind la nivelul înregistrat cu un an înainte (aceste prețuri sunt considerate în luna de livrare pentru tranzacțiile încheiate pe acest segment de piață).

B. În ceea ce privește mediul fiscal, activitățile Romgaz au continuat să fie influențate în principal de Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 27 emisă în martie 2022, cu modificările și completările ulterioare.

Principalele prevederi aplicabile producătorilor de gaze naturale sunt:

- Preț de vânzare reglementat al gazelor naturale de 150 lei/MWh pentru gazele livrate furnizorilor clienților casnici (începând cu 1 aprilie 2022) și furnizorilor - sau direct - producătorilor de agent termic destinat consumului clienților casnici (începând cu 1 septembrie 2022);
- Pentru gazele vândute la prețuri reglementate, veniturile corespunzătoare sunt scutite de impozitul pe veniturile suplimentare, iar redevențele pentru gaze sunt calculate pe baza acestor prețuri reglementate - și nu pe baza prețurilor de referință CEGH (începând cu 1 aprilie 2022);
- **Ordonanța precizează că Furnizorii de gaze au prețuri de vânzare PLAFONATE pentru anumiți clienți finali: max 310 RON/MWh pentru clienții casnici și 370 RON/MWh pentru clienții industriali cu consum anual < 50.000 MWh.**

Începând cu 1 septembrie 2022, producătorii de energie care și-au început activitatea înainte de această dată, sunt obligați să contribuie la Fondul de Tranziție Energetică cu suma ce depășește 450 lei/MWh (se aplică anumite deduceri). În plus, contribuția la acest fond este datorată de traderii de energie și gaze naturale pentru profitul care depășește 2% din prețul de achiziție.

Înmagazinarea gazelor este obligatorie pentru furnizorii/centralele termice pentru a asigura maximul dintre 30% din consumul estimat al clienților finali în perioada Noiembrie 2023 - Martie 2024 și 90% din capacitatea de depozitare.

În plus, **Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 186 din decembrie 2022 (care transpune legislația UE)**, 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.

C. În ceea ce privește performanța operațională și financiară înregistrată de Grupul Romgaz în primele 3 luni ale anului 2023, putem evidenția următoarele aspecte:

1. **Producția de gaze naturale s-a situat la nivelul de 1,24 miliarde mc, reușind să ne depășim cu 0,7% bugetul trimestrial.** Producția s-a ajustat cu 5% față de nivelul ridicat înregistrat în T1 2022 și, de asemenea, cu 1% față de T4 2022.

Continuăm să aplicăm măsuri eficiente pentru dezvoltarea producției onshore de gaze și aici am putea aminti doar câteva activități specifice, precum: programe de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive, proiecte continue de reabilitare a principalelor zăcăminte de gaze mature, optimizarea exploatării zăcămintelor de gaze naturale; lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură.

În ceea ce privește investițiile destinate producției de gaze, pot menționa că am finalizat lucrările la instalațiile tehnologice de suprafață pentru punerea în

producție a 5 sonde și se află în execuție instalațiile tehnologice de suprafață pentru 14 sonde. De asemenea, am efectuat reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru un număr total de 40 de sonde de producție.

2. **Poziția noastră pe piața de gaze din România continuă să fie semnificativă:** am atins o cotă de piață de **38%** din totalul livrarilor de gaze din România - mai mare față de aceeași perioadă a anului 2022, și am atins o cotă de aproape **42%** din consumul național acoperit din producția de gaze, conform estimărilor noastre.
3. În ceea ce privește **Vânzările de gaze către terți**, volumele au scăzut cu 5,3% an/an în T1, reprezentând o performanță superioară comparativ cu scăderea consumului național de gaze aferentă acestei perioade, așa cum am menționat anterior;

Comparativ cu trimestrul 4 al anului trecut, am reușit să înregistrăm o creștere de 6,8% a volumelor de gaze vândute în primul trimestru al acestui an.

4. Veniturile totale din gazul vândut au însumat 2,57 miliarde lei - mai puțin cu 25% față de maximum istoric înregistrat anul trecut - ca urmare a unui preț mediu diminuat de vânzare a gazelor naturale. Comparativ cu T4, veniturile totale din gazele vândute au crescut cu 26%, datorită volumelor și prețurilor mai mari.
5. Veniturile totale din serviciile de înmagazinare au crescut cu 71% an/an, la nivelul de 151 milioane lei, în principal datorită veniturilor mai mari din rezervarea de capacitate și a serviciilor de extracție.
6. Veniturile din energie electrică au reprezentat 121 milioane lei, mult sub nivelul raportat anul trecut - ca urmare a producției mai mici cu 6% și a cadrului fiscal privind prețurile mai mari de 450 lei/MWh.
7. **În T1 2023, am înregistrat o Cifră de Afaceri de 2,91 miliarde lei**, în scădere cu 26% față de nivelul istoric trimestrial raportat în T1 anul trecut.

Dacă comparăm cu T4 2022, putem observa că Cifra de Afaceri a înregistrat o performanță pozitivă, cu o creștere de 14% în primul trimestru al acestui an.

8. Referitor la cheltuieli, principalele 2 taxe incluse la „Alte cheltuieli” din contul de profit și pierdere au înregistrat o scădere, cu efect pozitiv:
 - Impozitul pe veniturile suplimentare a fost de 477 milioane lei, datorită unui nivel diminuat al prețurilor și volumelor de gaze vândute;
 - Redevențele pentru activitățile de producție gaze și de înmagazinare au însumat 150 milioane lei, în principal datorită prețurilor de referință diminuate la gazele naturale pe CEGH și în România, precum și a producției noastre mai scăzute;

Contribuția de Solidaritate - care este înregistrată drept cheltuială fiscală începând cu T4 - a fost de 538 milioane lei.

În total, aceste 3 impozite și taxe au cumulat o cheltuială substanțială de 1,16 miliarde lei și au reprezentat 40% din Cifra de Afaceri în T1 2023 (un nivel mai scăzut totuși față de ponderea de 59% înregistrată în T1 2022).

9. **Profitul Net s-a situat la nivelul semnificativ de 970 milioane lei**, cu o scădere marginală de 1% an/an.

Comparativ cu trimestrul anterior, Profitul Net în T1 2023 a fost mai mare de peste 3 ori, deoarece Contribuția de Solidaritate datorată pentru întregul an 2022 a fost înregistrată integral în T4.

10. **Toate ratele de profitabilitate au înregistrat creșteri substanțiale în T1 2023:**

Marja EBITDA a ajuns la 64,7%, iar marja EBIT la 59,9% - ambele fiind mai mari de două ori față de perioada similară a anului trecut, iar marja Profitului Net s-a situat la nivelul semnificativ de 33,3%.

- C. **Referitor la investiții, Grupul ROMGAZ a cheltuit o sumă totală de 223 milioane lei în T1/2023**, structurate astfel: 58% în modernizarea echipamentelor, 16% în segmentul de înmagazinare a gazelor naturale, 12% în lucrări de explorare geologică, 12% a reprezentat investiția în Romgaz Black Sea Limited și 2% în segmentul de energie electrică.

- D. **În ceea ce privește Obiectivele Strategice ale Romgaz**, reamintim că acestea includ dezvoltarea portofoliului nostru de resurse și rezerve de hidrocarburi onshore și offshore - axat pe hidrocarburi reziliente, producerea de energie cu emisii scăzute de CO₂ și atenuarea efectelor schimbărilor climatice.

Menționăm că în data de 10 mai, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat Contractul de Tranzacție între Romgaz și Duro Felguera, iar pe data de 3 aprilie a fost semnat Contractul de Achiziție - având ca obiectiv finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a noii centrale electrice de la Iernut.

- E. **În finalul acestei prezentări, aș dori să menționez aprobarea dividendelor ce urmează a fi repartizate în acest an**. Pe data de 26 aprilie, Adunarea Generală a Acționarilor a decis distribuirea unor Dividende Brute Totale în sumă de 1,32 miliarde lei - sau a unui Dividend Brut Total pe Acțiune de 3,42 lei, rezultând o rată de distribuire a dividendelor de 52% pentru anul 2022.

Dividendele sunt convenite acționarilor înregistrați în Registrul Acționarilor la data de 6 iulie și vor fi distribuite în cursul lunii iulie.

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

Pagina liberă în mod intenționat

SESIUNE DE INTREBARI & RASPUNSURI

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Referitor la scăderea producției din T1, vedeți în continuare posibilă menținerea unui declin al producției de maxim 2,5% conform strategiei Romgaz? Aceasta este prima întrebare.

În al doilea rând, care a fost ponderea gazelor vândute la prețuri reglementate din totalul vânzărilor în T1? Și, de asemenea, dacă puteți oferi niște estimări pentru restul anului - cât vă așteptați să vindeți la prețuri reglementate, din T2 până în T4? Acestea ar fi primele mele întrebări.

Răspuns, Răzvan POPESCU: La prima întrebare - răspunsul este afirmativ, deoarece în T1 am efectuat lucrări de intervenții și reparații capitale la o serie de sonde - lucrări care au fost amânate de anul trecut. Deci, având în vedere profilul nostru de producție, ne așteptăm în continuare să ne încadrăm în limita declinului de 2,5% pentru întregul an, comparativ cu anul trecut.

În ceea ce privește structura volumelor vândute, am avut în T1 aproximativ 90% din vânzări la prețuri reglementate și ne așteptăm la aproximativ același volum pentru restul anului 2023 și până în martie 2024.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Vreți să spuneți că vă așteptați să vindeți 90% din volume în acest an la prețuri reglementate? Este corect?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, în jur de 88% mai exact.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Legat de bugetul pentru acest an: în buget vedem o creștere semnificativă a costurilor și o scădere a profitabilității pentru acest an față de 2022, dar acest aspect nu se reflectă în rezultatele pe care tocmai le-ați publicat pentru acest trimestru. La ce ar trebui să ne așteptăm? E posibil să înregistrați în trimestrele următoare o creștere semnificativă a costurilor sau doar ați fost conservatori în buget?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu neapărat, pentru că știți că bugetul ROMGAZ este construit destul de prudent, deoarece nu vrem să supraestimăm rezultatele. Creșterea costurilor este consecința faptului că nu am bugetat o proporție atât de mare de gaze livrate conform Ordonanței, iar aceasta este o parte din explicație. Ne străduim să avem cel mai bun profil de costuri versus venituri și să ne îmbunătățim ratele de profitabilitate, așa cum puteți observa în rezultatele noastre din T1.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Deci, ceea ce spuneți este că bugetul a fost construit pe premisa că veți vinde mai puțin conform Ordonanței la prețuri reglementate?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, exact.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank Romania): Am o întrebare legată de prețul mediu de vânzare al gazelor naturale. Din calculul meu - acesta se situează sub nivelul din primul trimestru al anului 2022, dar este mai mare față de prețul mediu din ultimul trimestru al anului 2022. Având în vedere că volumele reglementate au fost similare, cum a fost posibil acest lucru, dacă prețurile nu au crescut pe piața liberă?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Așa este, dar acest lucru a fost posibil deoarece în ultimul trimestru al anului 2022 aproape întreaga noastră producție a fost distribuită conform Ordonanței și prețul de vânzare al gazelor a fost mai mic, iar în T1 2023 a existat o parte din producție care era disponibilă pentru vânzare pe piața liberă și, din acest motiv, prețul mediu realizat de vânzare al gazelor a fost mai mare decât în T4 2022.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank Romania): Când vorbiți despre o parte din producție, de fapt vă referiți la 10%?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Aproximativ 10%, da.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank Romania): A doua întrebare este legată de segmentul de energie electrică: pe baza calculului meu, prețul mediu realizat de vânzare a energiei electrice s-a situat sub 450 RON/MWh, de fapt în jur de 400 RON/MWh. Puteți explica cum a fost posibil acest lucru în primul trimestru?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Din calculul nostru nu a fost sub 450 RON/MWh.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank Romania): Ați înregistrat venituri din vânzarea de energie electrică de 121 de milioane de lei, la vânzări de aproximativ 300 GWh.

Answer from Andrei BOBAR: Nu, aceasta a fost producția de energie electrică. Energie electrică vândută a fost de 259 GWh. Astfel, prețul realizat este de 467 RON/MWh.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank Romania): Cât ați vândut în cadrul mecanismului centralizat?

Răspuns, Andrei BOBAR: 250 GWh, din 259 GWh - deci peste 90%.

Întrebare, Tamas Pletser (Erste Bank Investment, Hungary): Care a fost motivul pentru care rezultatele finale aferente trimestrului 4 2022 conțin cifre diferite față de rezultatele preliminare aferente trimestrului 4 2022?

Răspuns, Gabriela TRANBITAȘ: Rezultatele preliminare sunt publicate înainte de înregistrarea rezultatelor finale în contabilitate. În plus, informațiile preliminare nu sunt auditate, astfel încât auditorul poate efectua unele ajustări.

Întrebare, Oleg Galbur (Raiffeisen Bank International AG): Care a fost volumul de gaze vândute în T1 2023 - aferent plății impozitului pe veniturile suplimentare?

Răspuns, Radu MOLDOVAN: Răspunsul este 1,6 TWh.

Întrebare, Oleg Galbur (Raiffeisen Bank International AG): Care a fost volumul total de gaze vândute clienților casnici și producătorilor de energie termică în T1 2023?

Răspuns, Radu MOLDOVAN: Structura volumelor de gaze vândute a fost următoarea: 69,49% către furnizorii clienților casnici la prețul de 150 lei/MWh; 18,78% către furnizorii producătorilor de energie termică și către producătorii de energie termică la prețul de 150 RON/MWh; 0% către casnici - la 310 RON/MWh; 8,12% către clienți non-casnici la prețul de 370 RON/MWh, și 3,61% - diferența.

Întrebare, Oleg Galbur (Raiffeisen Bank International AG): Cât din cele 80% (conform comentariului dvs. anterior) din volumele de gaze estimate a fi vândute la prețuri reglementate în 2023 vor fi la prețul de 150 RON/MWh?

Răspuns, Răzvan POPESCU: 88% din producție se va vinde la prețul de 150 RON/MWh.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank România): Cum se compară rezultatele la T1 2023 cu ceea ce ați bugetat pentru T1?

Răspuns, Andrei BOBAR: În ceea ce privește rezultatele la T1, practic ne-am depășit Profitul Net cu 17,1% față de ceea ce ne-am bugetat pentru T1 2023. Vă mulțumim.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank România): În T1, Romgaz a realizat 40-50% pentru Profitul Net bugetat pentru întregul an. Ar trebui să ne așteptăm ca Romgaz să obțină un Profit Net mai mare decât cel pe care l-ați bugetat?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Probabil că așteptările pieței se vor reflecta în evoluția prețului acțiunilor companiei. După cum am menționat, bugetul a fost construit pe o bază foarte realistă. După cum puteți vedea, piața fluctuează, prețurile sunt destul de volatile și ne străduim să facem tot posibilul pentru a menține compania cât mai

profitabilă. Însă trebuie să ținem cont și de faptul că vom avea cheltuieli importante pe viitor și multe investiții de efectuat în ultimele trei trimestre ale anului.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank România): La ce prețuri va vinde Romgaz gazul achiziționat din import? Vă așteptați ca Guvernul României să plafoneze prețul la care Romgaz poate vinde gazul importat? Dacă da, acest lucru ar putea duce la pierderi, întrucât Romgaz plătește prețul de piață pentru gazul importat.

Răspuns, Răzvan POPESCU: În cazul în care Romgaz va importa gaze, îl vom vinde doar la prețurile pieței și nu vom înregistra nicio pierdere sau nicio diferență negativă între prețul final de vânzare și prețul de import.

Întrebare, Florin Turcaș (Investitor individual): V-ați gândit să faceți hedging pe prețul gazelor? Dacă se deschide piața futures la BVB, vă gândiți să propuneți derivate pe starea vremii?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Acesta reprezintă un aspect pe care l-am luat în considerare, urmează să fie analizat de departamentul nostru comercial, dar arbitrajul nu este o activitate pe care o derulăm în acest moment.

Întrebare, Florin Turcaș (Investitor individual): Când se termină resursele pe care le exploatați în prezent?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Conform ultimului nostru audit, deținem resurse totale de gaze de peste 55 miliarde mc. Romgaz este o companie care își va înlocui și își va completa mereu resursele; de aceea efectuăm operațiuni de explorare și încercăm să găsim noi posibilități și noi resurse care urmează să fie extrase. De asemenea, obiectivul nostru principal în acest moment îl constituie proiectul Neptun Deep, care ar putea aduce un plus la rezervele Romgaz. Așadar, rezervele Romgaz nu se vor epuiza în câțiva ani, pentru că mereu înlocuim acele resurse și rezerve.

Întrebare, Florin Turcaș (Investitor individual): Aveți pierderi substanțiale (efective și probabile) din creanțe. Nu le puteți evita în viitor?

Răspuns, Gabriela TRANBITAȘ: Provizioanele pe care le-am înregistrat din creanțe provin din datoriile restante. În prezent, conform politicii noastre comerciale, putem vinde gaze doar clienților care oferă garanție sau care plătesc pentru gaze în avans. Deci aceste provizioane nu ar trebui să devină mai mari.

Întrebare, Florin Turcaș (Investitor individual): V-ați gândit să explorați și alte domenii conexe? Motoare pe gaz, GNL etc.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, intenționăm acest lucru. Romgaz caută în permanență noi modalități de a-și extinde portofoliul și, de asemenea, noi modalități prin care lanțul de aprovizionare să aibă o valoare adăugată mai mare pentru gazul pe care îl extragem. În acest moment, facem parte dintr-un joint-venture cu SOCAR pentru a explora posibilitatea unei relații comerciale în ceea ce privește un terminal GNL în România.

Întrebare, Ioana Andrei (Alpha Bank România): O întrebare referitoare la energia electrică - ați menționat că volumele vândute sunt mai mici decât cele produse. Sunt publice volumele vândute?

Răspuns, Andrei BOBAR: Momentan nu divulgăm volumele vândute, dar discutăm pe plan intern posibilitatea publicării acestora în viitor. Mulțumesc.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Deci, ca să clarificăm, ar trebui să ne așteptăm la o pondere de 80% sau 90% (în structura vânzarilor)? Am înțeles că 88% s-au vândut la 150 RON pe tot anul. Am înțeles bine?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Aceasta este estimarea pe care o avem în acest moment.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Dacă ne puteți oferi o actualizare despre Iernut - când va deveni operațională și, de asemenea, în ceea ce privește cheltuielile cu salariile, văd o creștere cu aproximativ 36% în T1 2023 față de T1 2022. Ar trebui să ne așteptăm la ceva similar pentru întreg anul? Mulțumesc.

Răspuns de la Răzvan POPESCU: La a doua întrebare, răspunsul este nu. Iar la prima întrebare, referitoare la centrala Iernut, așa cum am informat piața, în data de 10 mai, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat tranzacția. Romgaz și Duro Felguera au semnat contractul de finalizare a centralei, iar termenul de finalizare și de punere în funcțiune a centralei este de 16 luni de la data demarării lucrărilor.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Și în ceea ce privește cheltuielile cu salariile, la ce să ne așteptăm pentru acest an? Dacă nu este 26%, la ce fel de creștere vă așteptați?

Răspuns, Andrei BOBAR: În ceea ce privește cheltuielile cu salariile, credem că acestea nu vor depăși nivelul bugetat, care este de 1,06 miliarde lei pentru 2023. Vă mulțumim.

Întrebare, Cristian Petre (NN Pensii): Puteți oferi mai multe detalii despre proiectul Trident? FID, volume?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Deocamdată nu putem furniza informații suplimentare față de cele publicate. Operatorii reprocesează datele seismice și probabil vor veni cu noul profil de investiții și structura investițională. Când vom deține mai multe informații, vom anunța conform tuturor reglementarilor pieței în vigoare.

Întrebare, Iuliana Ciopraga (Wood & Company): În ceea ce privește Contribuția de Solidaritate, care a fost media profiturilor impozabile pe perioada 2018-2021 - luată în considerare la calculul taxei?

Răspuns, Andrei BOBAR: Echipa noastră de Relații cu Investitorii va răspunde la această întrebare.

Dacă sunt necesare 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").