



ROMGAZ

Rezultate 9 luni/T3 2022 - Prezentare Grup
Noiembrie 2022

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 SC Agri LNG Project Company SRL (deținută 25% de Romgaz SA).

Acest document a fost întocmit de SNGN Romgaz SA pentru prezentarea rezultatelor financiare și operaționale la 9 luni/T3 2022 (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 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.

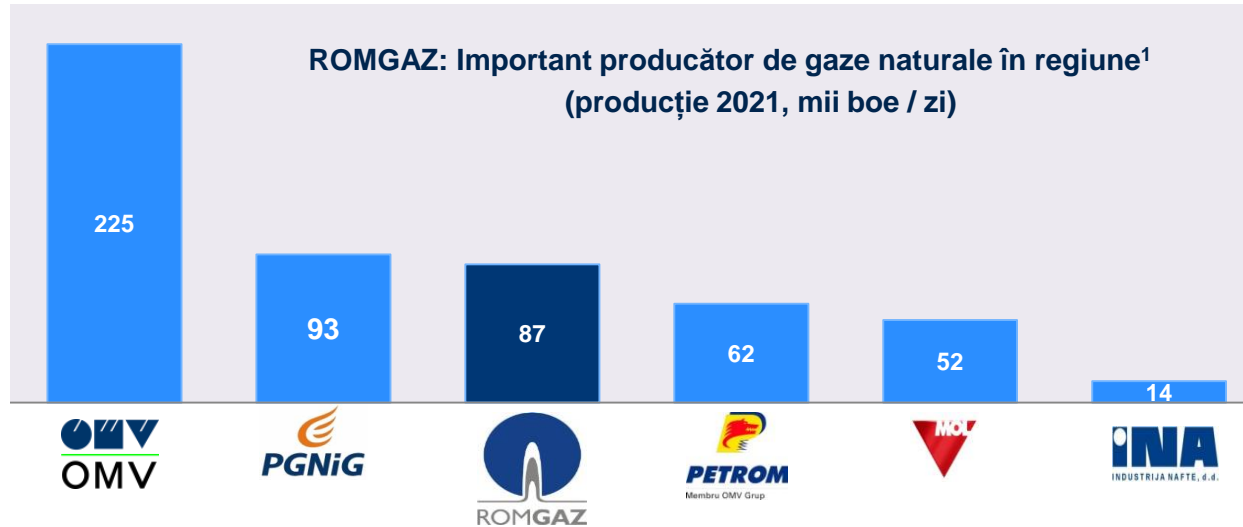
Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

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

	Nr. pagină
Piața gazelor naturale - privire de ansamblu	4
GRUPUL ROMGAZ: Aspecte principale	7
Evenimente importante / Cadrul legal / Performanțele Grupului la 9 luni / T3 2022	
GRUPUL ROMGAZ: Prezentare generală	10
Activități principale	13
Performanța financiară	23
Investiții	26
Direcții strategice principale / Strategia de Dezvoltare ROMGAZ pentru 2021-2030	27
Distribuirea de dividende	32
Romgaz – oportunitate de investiție	33
Consiliul de Administrație	34
Structura acționariatului și tranzacționarea acțiunilor	35

Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

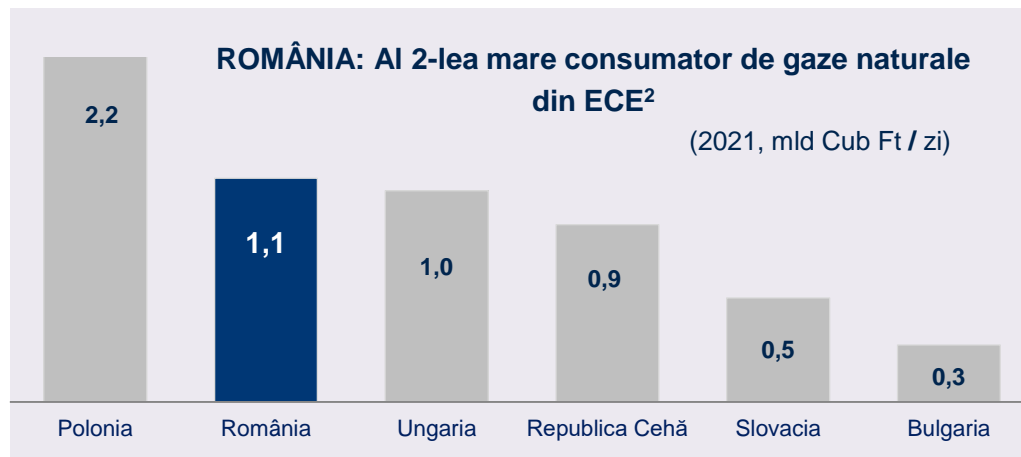
România: Important consumator și producător de gaze în regiune



Sursa:

¹ Calcule Romgaz bazate pe rapoartele companiilor; Petrom: România+străinatate, OMV exclusiv Petrom;

² CEIC Data



Gazele naturale – sursă importantă de energie curată

În regiune:

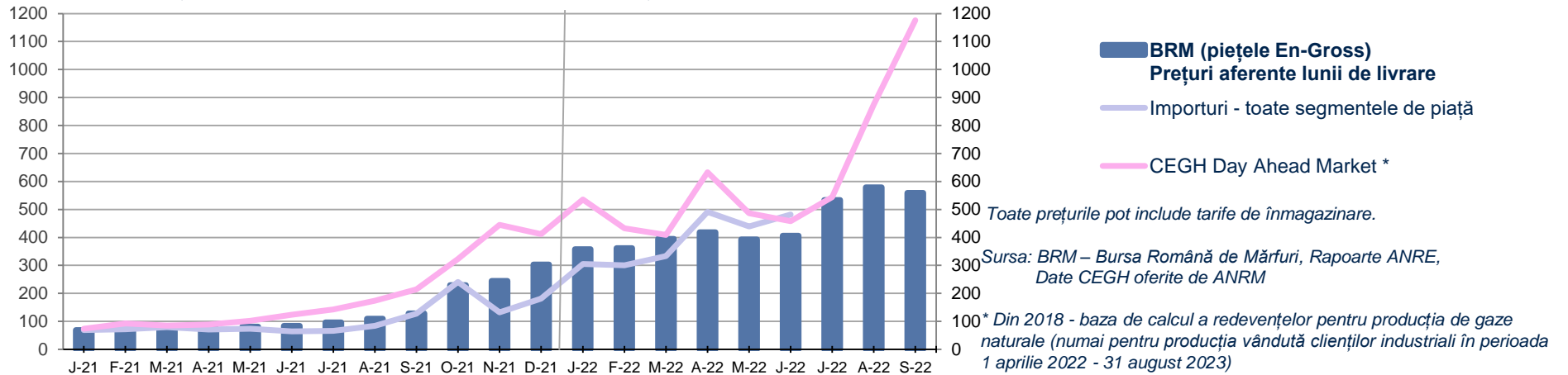
⇒ **ROMGAZ – producător important de gaze naturale**

⇒ **ROMÂNIA – printre principalii consumatori de gaze naturale din ECE !**

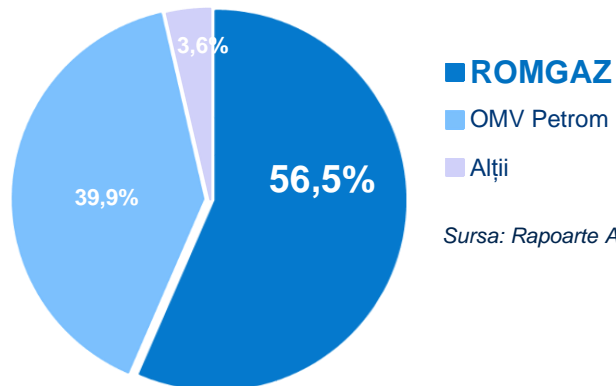
Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Prețuri gaze naturale pe BRM 2022/2021, Structura pieței

Prețuri gaze naturale în România, Importuri și CEGH (RON/MWh)

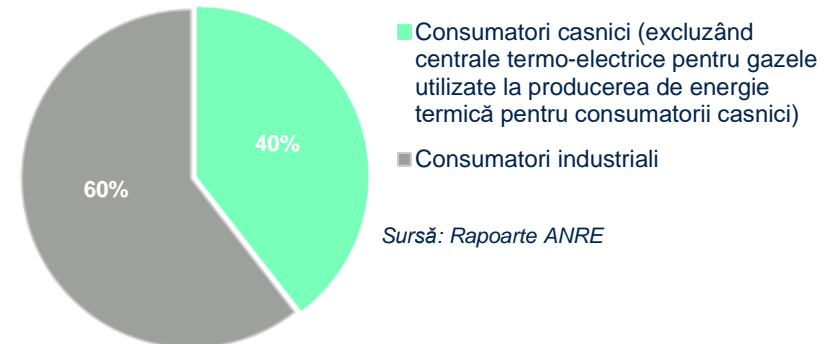


Producători de gaze în România (6 luni / 2022)



Sursa: Rapoarte ANRE

Consumatori finali în România (6 luni / 2022)

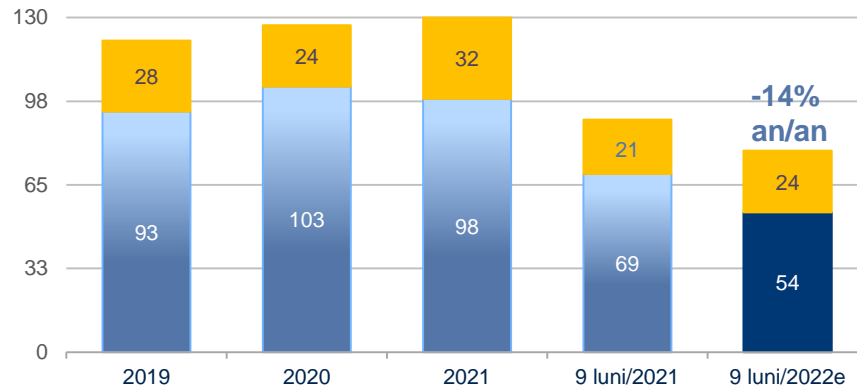


Sursă: Rapoarte ANRE

Piața gazelor naturale - privire de ansamblu

România: Consumul de gaze naturale în scădere cu 14% la 9 luni/2022 (estimare Romgaz)

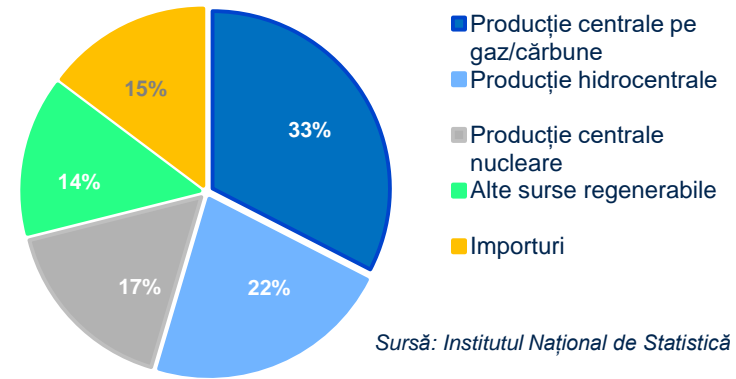
Consumul total de gaze naturale* (milioane MWh)



* Inklusiv din depozite de înmagazinare
Surse: Rapoarte ANRE, calcule Romgaz

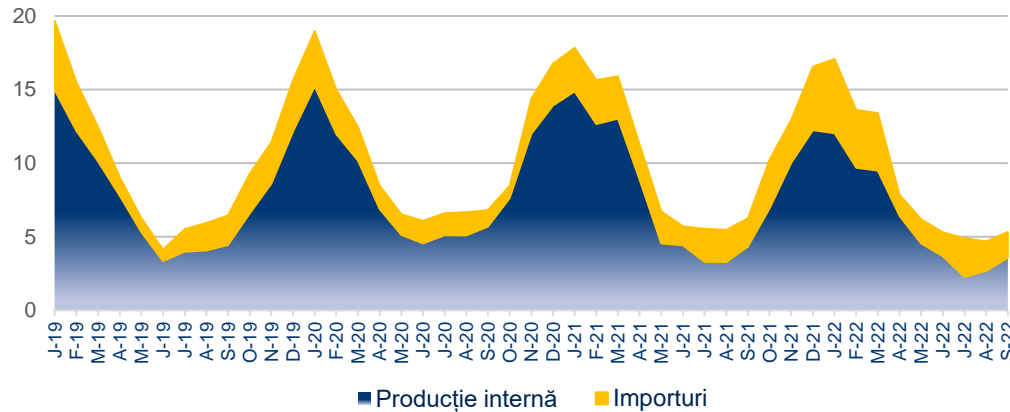
■ Producție internă ■ Importuri

Resurse de energie (9 luni/2022)



Sursă: Institutul Național de Statistică

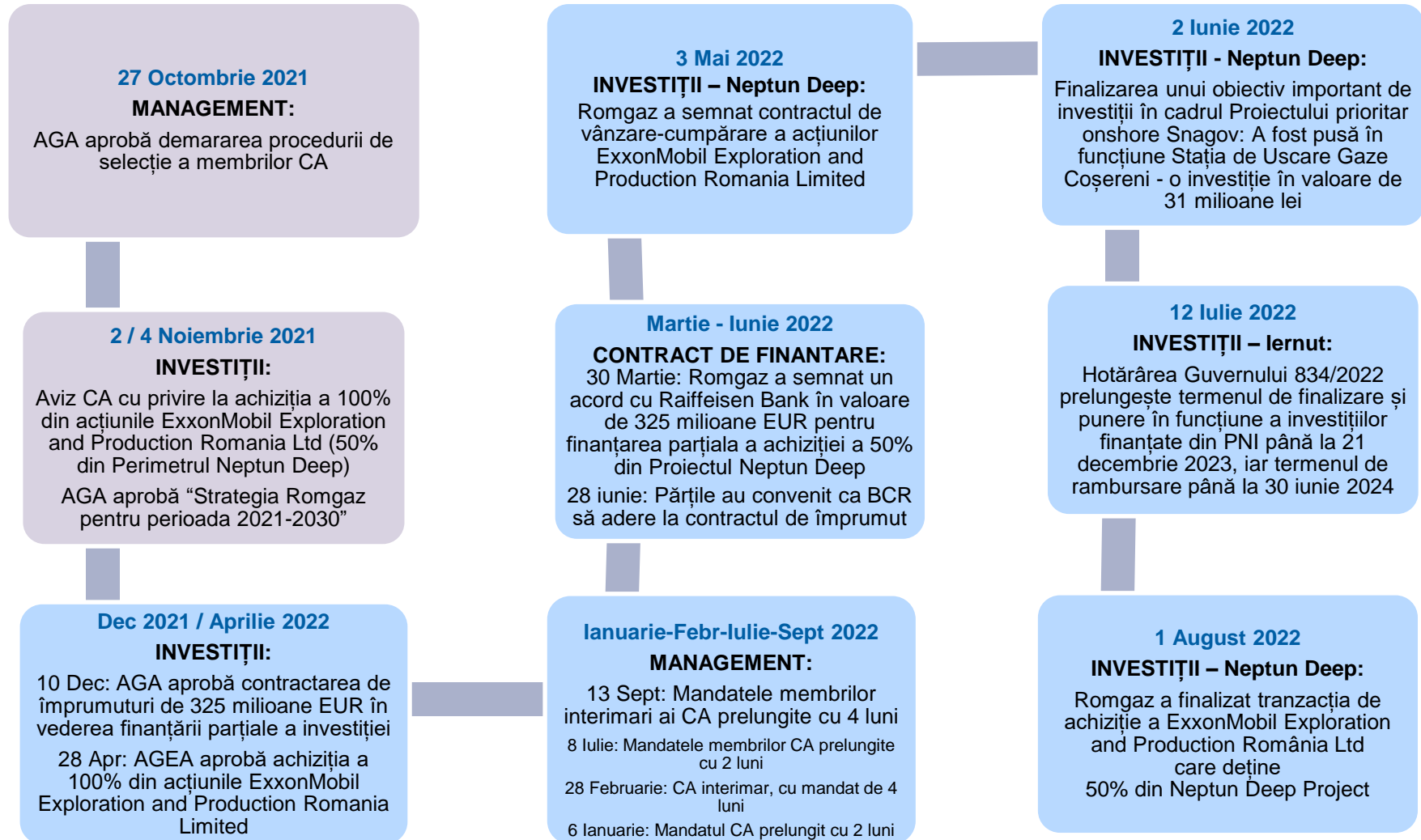
Sezonalitatea consumului de gaze (milioane MWh)



Sursă: Rapoarte ANRE, estimări Romgaz

Grupul ROMGAZ: Aspecte principale

Selecție de evenimente importante pentru activitatea Romgaz



Grupul ROMGAZ: Aspecte principale

Cadrul legal – aspecte legislative cu impact asupra activității Grupului în 2022

- **OUG nr. 27/2022 și OUG nr. 119/2022 – privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 Aprilie 2022 – 31 August 2023**, precum și pentru modificarea altor norme din domeniul energiei.

Principalele prevederi aplicabile producătorilor de gaze natural includ:

- **Prețuri de vânzare REGLEMENTATE:** *pentru perioada Aprilie-August 2022* - 150 RON/MWh pentru gazele naturale destinate consumatorilor casnici (CC) și 250 RON/MWh pentru gazele naturale vândute producătorilor de energie termică destinată consumatorilor casnici; *pentru perioada Septembrie 2022 - August 2023* – 150 RON/MWh pentru ambele categorii
- **Impozitul pe veniturile suplimentare:** Sunt scutite 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 pentru consumatorii industriali).

Furnizorii de gaze au prețuri de vânzare PLAFONATE pentru anumiți clienți finali: max 0,31 RON/kWh pentru CC și 0,37 RON/kWh pentru clienții industriali cu consum anual < 50.000 MWh și pentru producătorii de energie termică.

Înmagazinarea gazelor în perioada Aprilie 2022 - Octombrie 2023 este obligatorie pentru a asigura cel puțin 30% din consumul de iarnă al consumatorilor casnici.

Energie electrică: norme referitoare la preț stabilite în perioada de aplicare a OUG + impozit pe veniturile suplimentare de 80% până la finalul lunii August 2022.

Fondul de Tranziție Energetică: contribuții datorate de producători și traderi de energie și traderi de gaze în perioada Sept 2022 - August 2023.

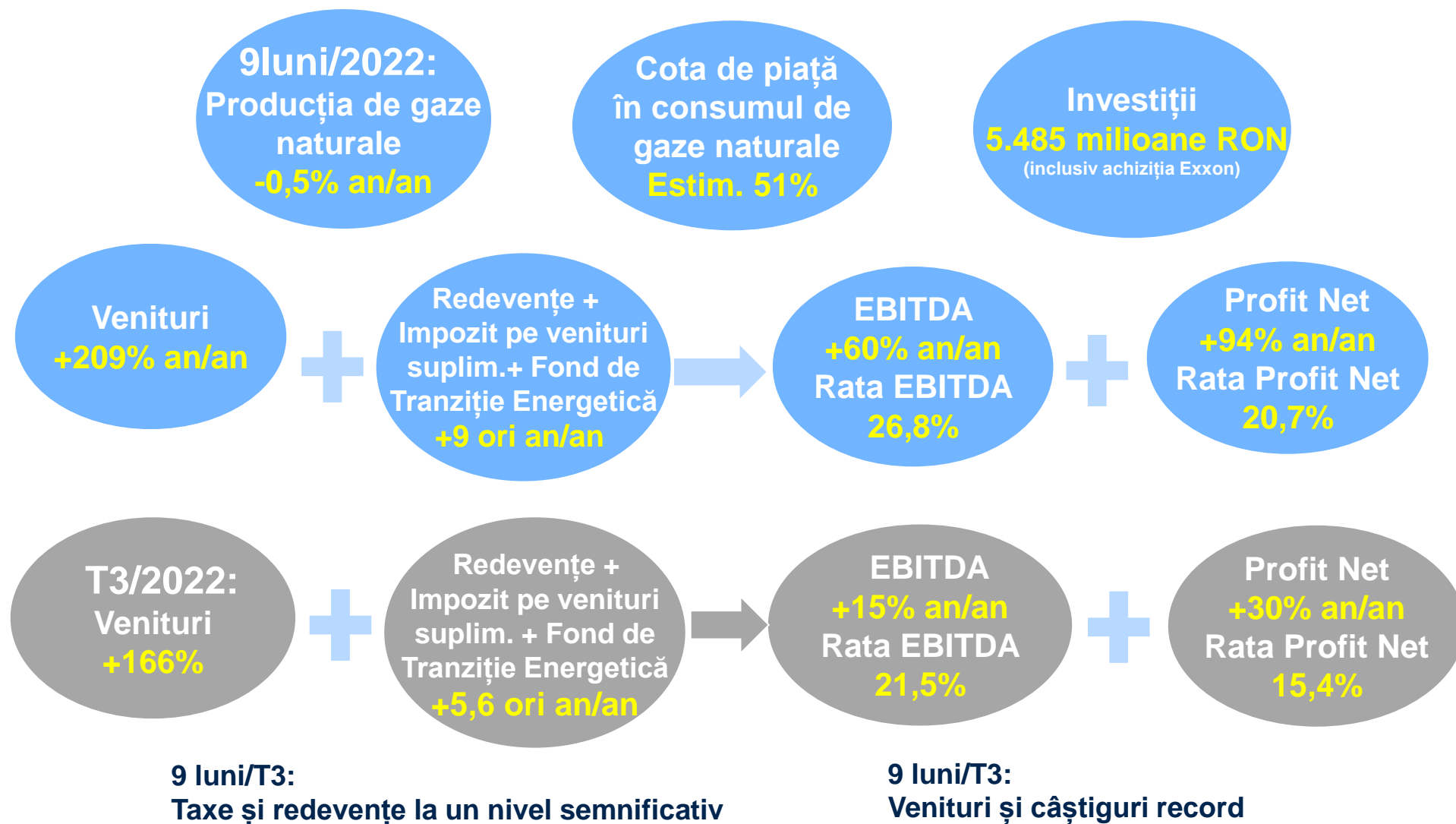
- **GRP (Gas Release Program) în perioada Iulie 2020 – Martie 2022 și Ianuarie 2023 – Decembrie 2024**

Ordinele ANRE nr. 143, 144 / Iulie 2020: Producătorii principali de gaze naturale au avut obligația să oferteze pe piețele centralizate circa 40% din producția de gaze a anului precedent, la un discount de minim 5% din prețul mediu al produselor standardizate calculat pe ultimile 60 de zile.

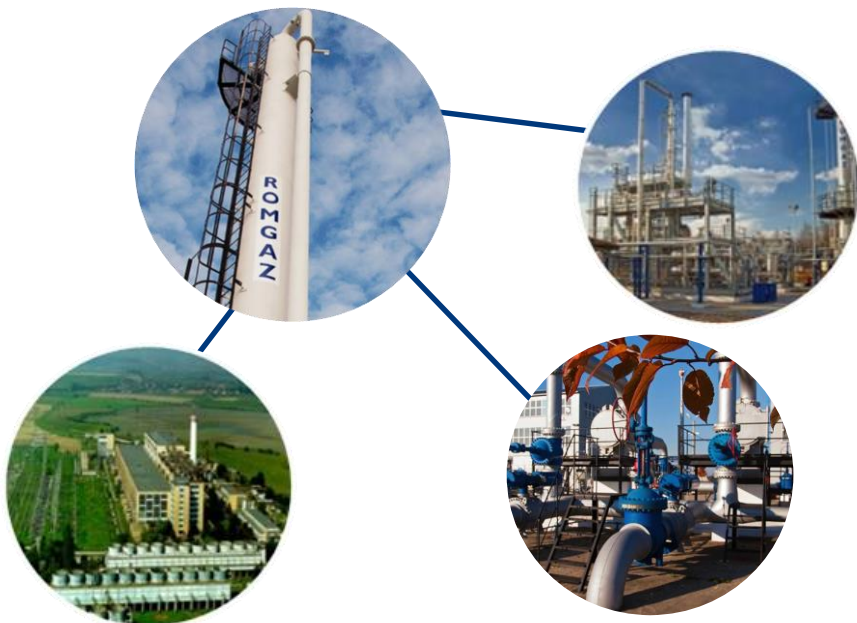
- **Hotărârea Guvernului nr. 834 / Iunie 2022:** Investițiile cu finanțare nerambursabilă trebuie puse în funcțiune până la 31 decembrie 2023; Cheltuielile vor fi rambursate până la 30 Iunie 2024.

Grupul ROMGAZ: Aspecte principale la 9 luni/T3 2022

Performanță semnificativă la 9 luni/T3 2022 în contextul actual de piață



Producător și Furnizor major de gaze naturale, Operator al Depozitelor de Înmagazinare



Alte activități

- Lucrări de intervenție, reparații capitale și operații speciale la sonde, transport tehnologic specific și mentenanță
- Atât pentru grupul Romgaz, cât și pentru terți.

Explorare, Producție și Furnizare de gaze naturale

- 8 blocuri de explorare (operate 100% de Romgaz) - potențial semnificativ de explorare onshore și offshore, descoperiri importante efectuate în ultimii ani
- **Principal producător de gaze naturale din România** (3,69 miliarde mc la 9 luni/2022 și 5,03 miliarde mc în 2021)
- Cota de piață semnificativă în livrările de gaze din România.

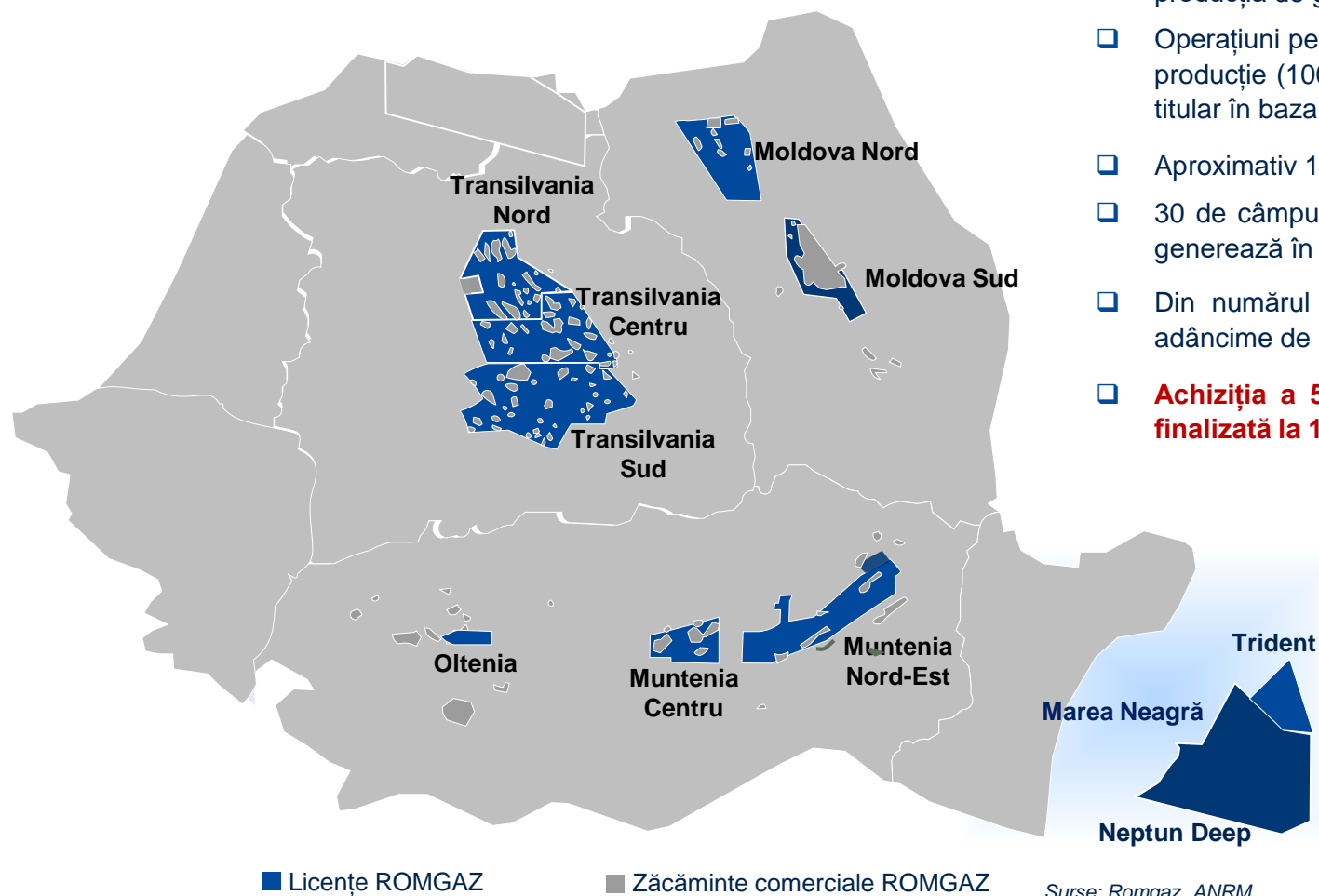
Înmagazinare Subterană

- Capacitate operațională de 2,77 miliarde mc la sfârșitul lunii Septembrie 2022
- Investiții importante pentru securitatea aprovizionării
- **Cotă de piață de 94% în România**
- Activitate reglementată de ANRE

Producția de Energie Electrică

- **O nouă centrală electrică în construcție (430 MWh)**
- Centrala actuală funcționează parțial
- Cota de piață de 2,32% în termeni de energie electrică produsă în T3/2022.

Producător și Furnizor major de gaze naturale în România – privire de ansamblu

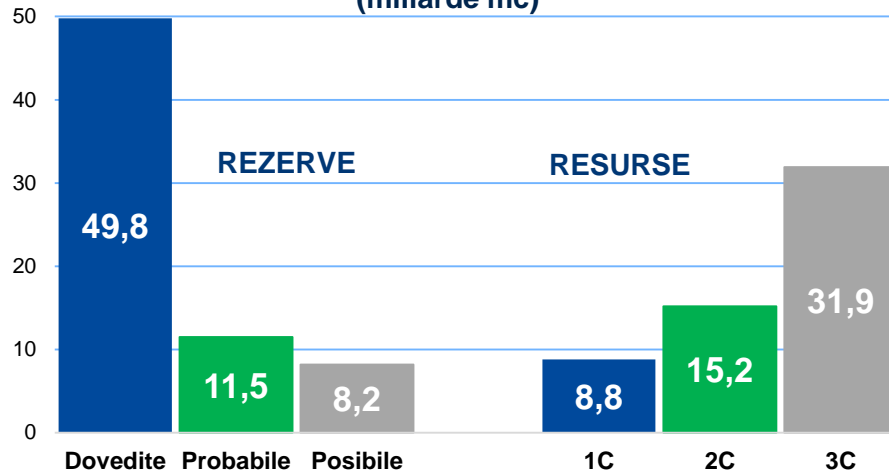


- ❑ Peste 100 de ani de istorie continuă în explorarea și producția de gaze, cu o infrastructură bine stabilită
 - ❑ Operațiuni petroliere în 8 perimetre explorare - dezvoltare - producție (100% deținute de ROMGAZ) + 4 perimetre (cotitular în baza acordurilor de concesiune)
 - ❑ Aproximativ 130 de zăcăminte comerciale
 - ❑ 30 de câmpuri mature (în exploatare de peste 30 de ani) generează în prezent circa 80% din producția totală
 - ❑ Din numărul total de sonde, 26% sunt exploatate la o adâncime de peste 2.000 m
 - ❑ **Achiziția a 50% din Neptun Deep în Marea Neagră - finalizată la 1 august 2022**
 - Am limitat declinul producției de gaze naturale prin **aplicarea de noi tehnologii**
 - **Cea mai mare descoperire de hidrocarburi din ultimii 30 de ani (Caragele - în producție din 2009) - Producția în zăcăminte mezozoice țintă la mare adâncime demarată în 2019, noi descoperiri în curs de a fi puse în producție)**
 - **Descoperire în Marea Neagră (Lira)**
- Surse: Romgaz, ANRM

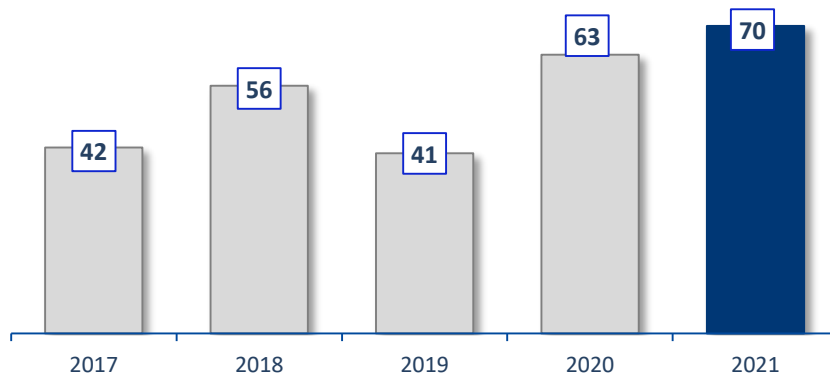
Prezentare generală

Portofoliu de gaze – Audit independent extern finalizat la sfârșitul T2/2022, nivel RRR

Audit extern al rezervelor și resurselor contingente la 31.12.2021 (miliarde mc)



Rate anuale de înlocuire a rezervei (RRR) (%)



Audit extern independent

- ❑ Auditul extern independent al rezervelor și resurselor noastre contingente de gaze la 31 decembrie 2021 a fost finalizat la sfârșitul T2/2022, iar raportul final a fost predat la 3 august 2022.
- ❑ Auditul a relevat:
 - rezerve totale de gaze de 65,9 miliarde mc (dovedite, probabile, posibile)*
 - resurse totale de gaze de 55,9 miliarde mc (1C, 2C, 3C)*
- ❑ Auditul extern independent a fost efectuat de DeGolyer & MacNaughton, SUA.

2021: RRR de 70%

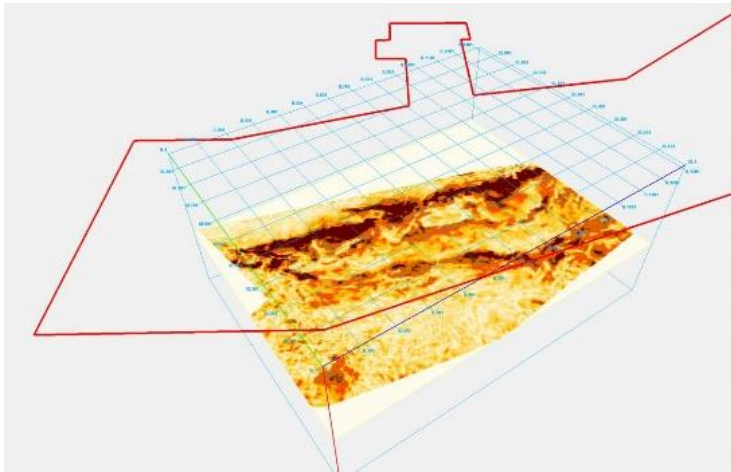
- ❑ RRR este influențată de îmbunătățirea factorului final de recuperare, prin promovarea rezervelor probabile și posibile și de investiții în infrastructura necesară pentru începerea producției experimentale din noile descoperiri.
- ✓ Factori de recuperare între 55% și 85% pentru majoritatea zăcămintelor (90% în câmpurile cele mai mature)
- ✓ Menținerea și extinderea rezervelor și resurselor noastre de gaze naturale reprezintă o prioritate strategică !
- ✓ Diversificarea / extinderea rezervelor și resurselor de gaze naturale se realizează prin: *Noi descoperiri + Îmbunătățirea ratei de recuperare a rezervelor dovedite*

Activitatea de explorare

9 Iuni/2022: Eforturi continue pentru îmbunătățirea portofoliului de resurse de gaze onshore

9 Iuni/2022: Am continuat eforturile de dezvoltare a portofoliului nostru de gaze prin adăugarea de noi resurse și rezerve:

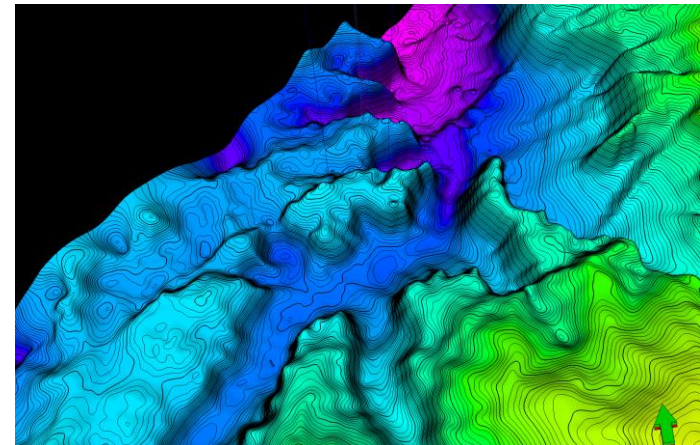
- ❑ Lucrări de foraj finalizate pentru 3 sonde și o sondă în execuție foraj
- ❑ 4 sonde sunt în proces de achiziție de lucrări de foraj, iar alte 17 sonde sunt în alte etape diferite (cum ar fi proiectarea, obținerea de autorizații și acorduri)
- ❑ A fost finalizată achiziția de date seismice 3D în RG.07 Muntenia Centru (300 km²) și în RG.06 Muntenia Nord-Est (350 km²).



Romgaz: Programul minim de explorare (Oct/2021 – Oct/2027) agreat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM)

Studii seismice	Studii 3D (km ²)	1.000
Foraj	Nr. de sonde	36
	Foraj (metri)	92.000
Valoare totală aprobată a investiției (milioane USD)		195

Romgaz a intrat într-o nouă fază de explorare pentru 8 perimetre, conform Acordului de concesiune încheiat cu ANRM, pentru continuarea explorării pe o perioadă de 6 ani (Oct 2021 - Oct 2027).



Activitatea de explorare

Etapa actuală de dezvoltare a principalelor descoperiri de gaze naturale

ON-SHORE:

- **CARAGELE DEEP:** Eforturi continue de explorare pentru a debloca întregul potențial al proiectului, atât în ceea ce privește explorarea și evaluarea resurselor descoperite anterior.

Stadiul actual:

- Sonda “79 Rosetti” – abandonată după testele de producție
- “78 Rosetti sidetrack” va relua forarea pentru a asigura ținta de evaluare și a testa potențialul de debit
- “76 Rosetti” în proces de achiziție
- 5 sonde se află în diferite etape de pregătire pentru foraj pentru a debloca potențialul țăintelor de adâncime.

OFF-SHORE:

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

Stadiul actual:

- Reprocesare seismică finalizată
- La data de 29 septembrie 2021, **ANRM a acordat prelungirea explorării pentru programul de evaluare-confirmare a resurselor din descoperirea Lira pe o perioadă de 5 ani** – defalcată în două etape, una obligatorie și una opțională - pentru a justifica decizia de dezvoltare.

- **Neptun Deep:** Cotă de participare de 50%

- Program de explorare menit să deblocheze și mai mult potențialul de hidrocarburi într-un joc emergent, lucrările sunt realizate de OMV în calitate de operator

Global:

- Acorduri de concesiune în 8 perimetre onshore pentru operațiuni petoliere, pentru o perioadă de 30 de ani începând din Octombrie 1997
- Plus 2 parteneriate offshore în Marea Neagră (Neptun Deep cu OMV Petrom și Trident cu Lukoil).

Activitate de explorare și producție

Ultimele realizări în T3: Achiziția a 50% din proiectul Neptun Deep

În data de 1 august, 2022, ROMGAZ a finalizat tranzacția cu ExxonMobil pentru achiziția și transferul tuturor acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL), care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră. Toate condițiile suspensive au fost îndeplinite cu succes, în raport cu prevederile din contract.

Partenerul Romgaz în Proiectul Neptun Deep în Marea Neagră este OMV Petrom.

- ❑ **Pentru ROMGAZ, tranzacția reprezintă un reper istoric** în transformarea și dezvoltarea companiei. Vom extinde portofoliul de gaze naturale, vom crește semnificativ producția de gaze naturale și ne vom consolida poziția de jucător de top pe piața de petrol și gaze din România și din Europa.
- ❑ **Proiectul Neptun Deep este cea mai importantă tranzacție din sectorul energetic românesc din ultimii 30 de ani** – asigură securitatea energetică a țării.

Pașii următori: trecerea la faza de dezvoltare-producție cât mai curând posibil.

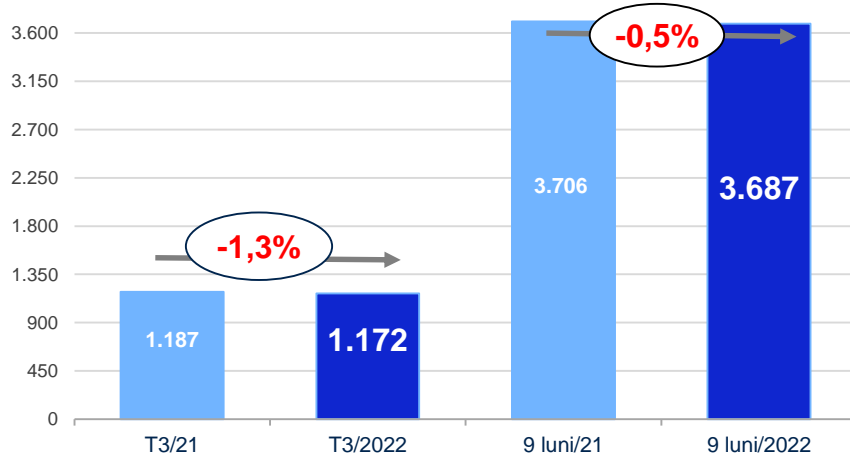
Contractul de vânzare-cumpărare a fost încheiat pe 3 mai 2022. Consultanții ROMGAZ au fost: Dentons și „Suciu Popa și Asociații”. Aceste companii au realizat un amplu exercitiu de due-diligence juridic cu privire la societatea țintă și activele acesteia și au asigurat consultanță juridică pe întreaga durată a negocierii contractului. Deloitte România a oferit servicii de evaluare a participației EMEPRL, due-diligence fiscal și financiar și asistență fiscală în raport cu tranzacția.

Contractul de vânzare-cumpărare a fost aprobat de AGA Romgaz în data de 28 aprilie 2022, iar tranzacția - în data de 10 decembrie 2021.

Producția de gaze naturale

9 luni/T3 2022: Producție onshore consolidată, măsuri continue de dezvoltare

Romgaz: Niveluri importante ale producției în T3/9 luni (milioane mc)



9 luni/T3 2022: Niveluri semnificative ale producției:

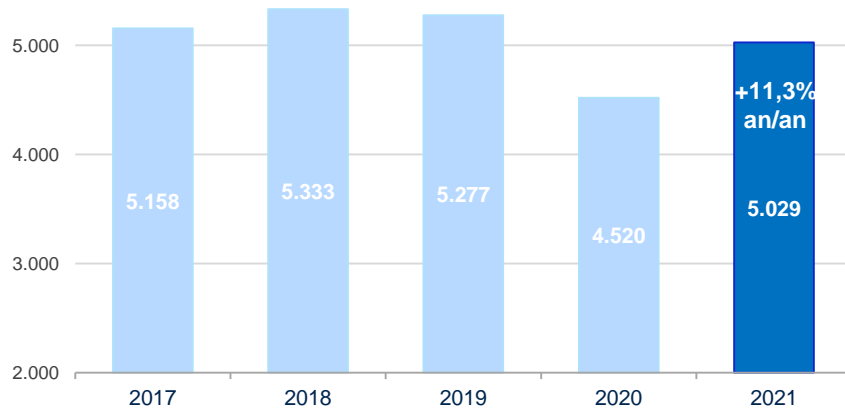
- ❑ **Producție de 3,69 miliarde mc la 9 luni:** nivel relativ constant (-0,5%)
- ❑ **În T3, producția de gaze naturale a fost de 1,17 miliarde mc,** la un nivel ajustat cu 1,3% comparativ cu T3/2021.

Eforturi susținute de limitare a declinului anual al producției la 2,5% - un obiectiv strategic în Strategia Romgaz.

Realizări importante la 9 luni/2022:

- ✓ Stația de uscare gaze Coșereni – (o investiție de 31 milioane RON, pentru dezvoltarea proiectului Snagov)
- ✓ 1 sondă de producție finalizată, 4 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj și 3 sonde – în proiectare
- ✓ 9 instalații tehnologice de suprafață finalizate, 8 – în construcție, iar 19 – în diferite stadii de pregătire
- ✓ Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 161 sonde.

Romgaz: Producție anuală consolidată (milioane mc)



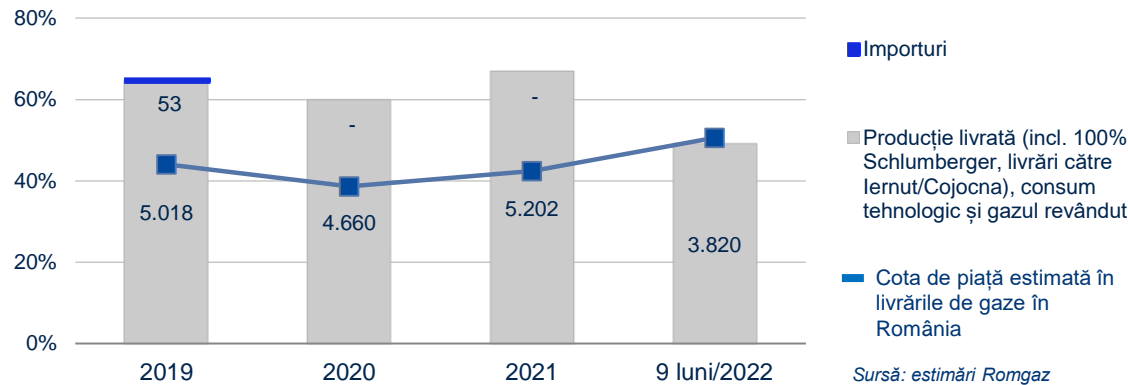
Potențial de producție – consolidat prin:

- ✓ Implementarea de măsuri pentru optimizarea exploatarei zăcămintelor de gaze naturale (prin aplicarea de metode moderne de eliminare a apei acumulate și monitorizarea parametrilor, implementarea tehnologiei minim invazive la operațiile de reparație / intervenție)
- ✓ Extinderea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature
- ✓ Efectuarea de programe de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive
- ✓ Finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură.

Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

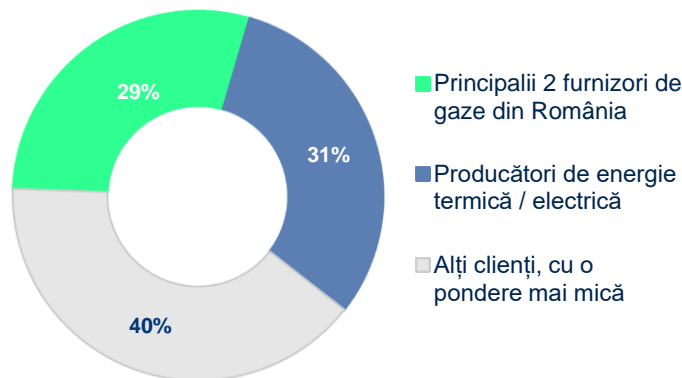
9 luni/2022: Poziție semnificativă în livrările de gaze naturale din România

Romgaz: Livrările de gaze și cota de piață în România (% , milioane mc)



- Pentru 9 luni/2022, estimăm **o cotă de piață de 51%** – mai mare față de aceeași perioadă a anului 2021.
- Ne-am crescut considerabil **cota de piață la peste 73%** în livrările numai din producția internă la 9 luni/2022 – în avans cu 13% față de perioada similară din 2021.

Romgaz: Principalii clienți (după cantitățile de gaze vândute, 9 luni/2022)



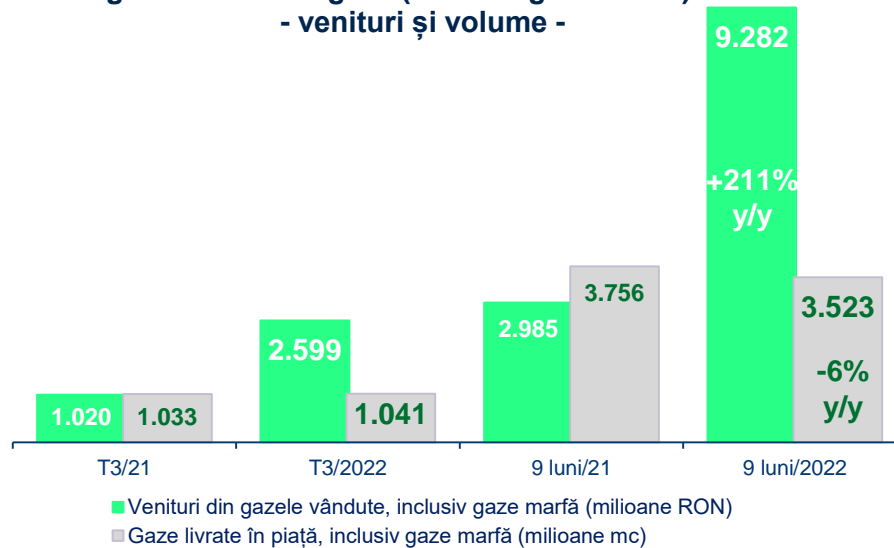
Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

- **Pe baza reglementărilor recente, tranzacționarea cu gaze se realizează folosind 2 canale:**
 - Bursa Romană de Mărfuri și
 - Contracte bilaterale
- **Tranzacționarea gazelor în 2022 - influențată de 2 reglementări principale:**
 - OUG nr. 27/2022 și OUG nr. 119/2022 (livrări la prețuri REGLEMENTATE și livrări la prețuri PLAFONATE).
 - GRP (Gas Release Program)
- **Politica de tranzacționare bazată pe transparență, concurență loială, tratament egal și nediscriminatoriu al clienților.**

Furnizarea și comercializarea gazelor naturale

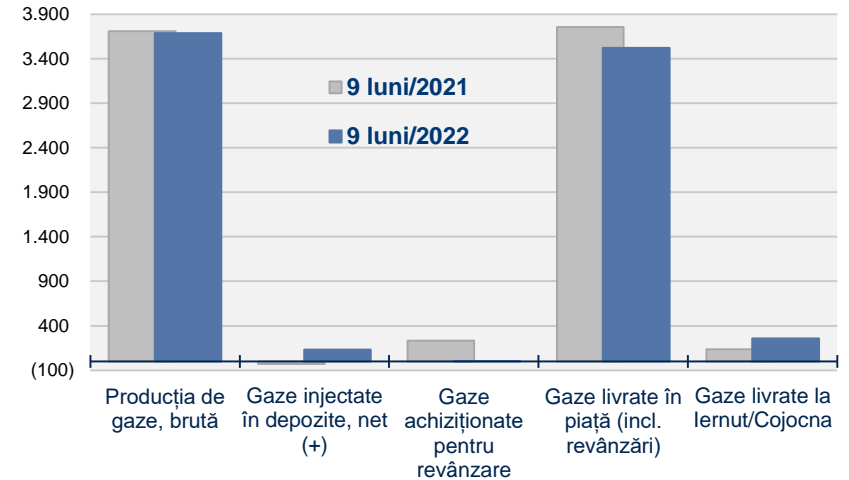
9 luni/T3 2022: Venituri la nivel record, volume vândute +0,7% în T3

Romgaz: Vânzări de gaze (inclusiv gaze marfă)
- venituri și volume -



- ❑ **9 luni/2022:** Veniturile din vânzările de gaze au crescut de 3,1 ori an/an, la 9.282 milioane RON, datorită prețului favorabil al gazelor
- ❑ Volume vândute -6% an/an, pe fondul cantităților mai mici de gaze revândute
- ❑ **În T3,** veniturile din vânzările gaze au crescut aproape de 2,5 ori, la volume vândute +0,7% față de T3/2021.

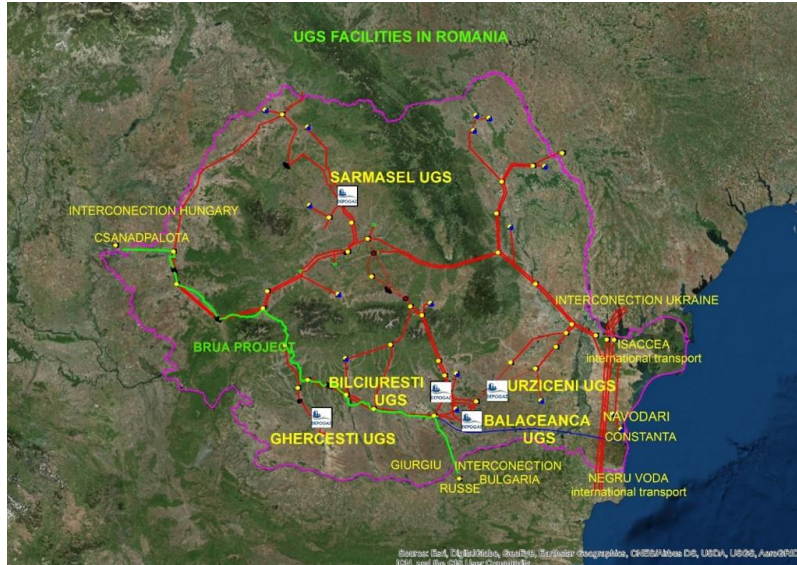
Romgaz: Managementul valorificării gazelor (mil mc)
- aliniere la sezonabilitate și cerere -



- ❑ Managementul fluxului de gaze din producție către clienți este important
- ❑ Vânzările de gaze sunt mai mari în T1 și în T4
- ❑ Optimizarea valorificării gazelor naturale constituie o prioritate
- ❑ Continuăm eforturile de îmbunătățire a strategiei comerciale

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

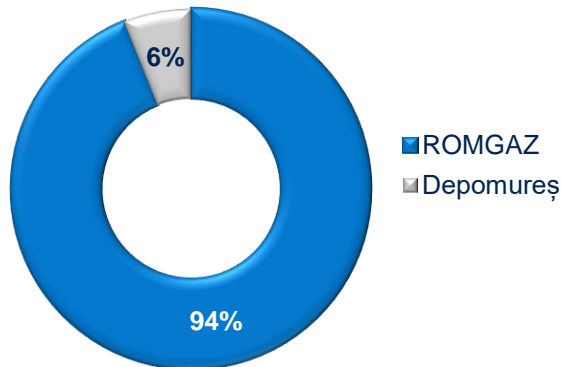
Grupul Romgaz: Cel mai mare operator al depozitelor de înmagazinare subterană din România



Grupul Romgaz: Depozite de Înmagazinare Subterană - Septembrie 2022 - capacitate activă (milioane mc / ciclu) -

Bilciurești	1.310	Ghercești	150
Sărmășel	900	Bălăceanca	50
Urziceni	360		
Capacitate activă totală: 2.770 milioane mc			

Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare

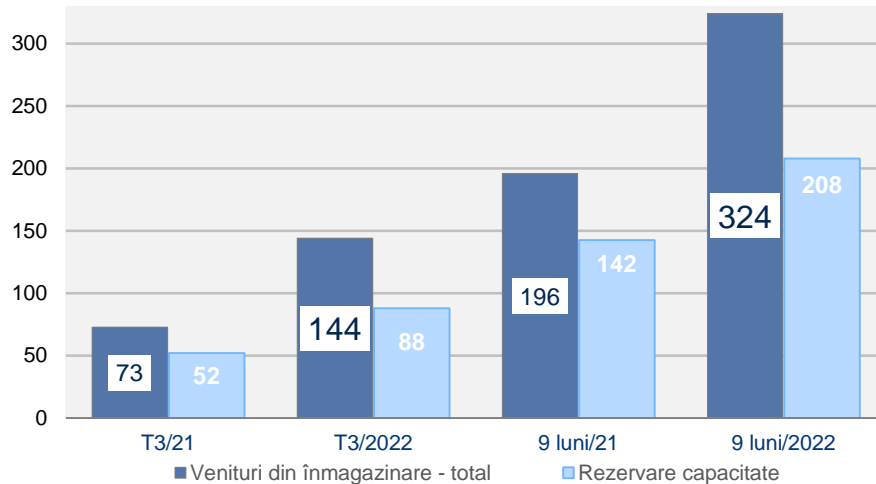


- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) – Filiala Depogaz
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie.
- ❑ Activitatea de înmagazinare nu mai este reglementată de ANRE de la 1 Aprilie 2021; redevențe de 3% din veniturile din activitatea de înmagazinare.
- ❑ Planurile de investiții au ca scop extinderea capacității actuale și a capacității de extracție - pentru asigurarea furnizării gazelor pe termen lung.
- ❑ Raport semnificativ de 25% între volumul gazului de lucru și consumul anual în 2021 – situat în prima jumătate a clasamentului valorilor practicate în Europa; de asemenea, raport de 96% între volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru în 2021.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale¹

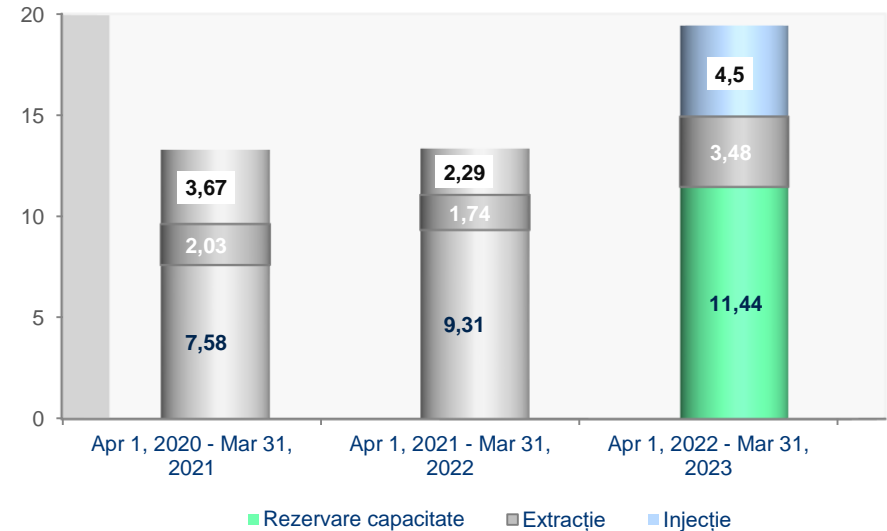
9 luni/T3 2022: Venituri mai mari din activitatea de înmagazinare datorită contextului actual

Romgaz: Venituri din înmagazinare (milioane RON)
- rezervare capacitate, extracție, injecție -



- ❑ **9 luni/2022:** Veniturile totale au fost mai mari cu 66% față de anul precedent, la nivelul de 324 milioane RON.
- ❑ Veniturile din rezervarea de capacitate au reprezentat 64% din veniturile acestui segment, veniturile din extracție 7% și veniturile din injecție au atins o pondere de 29%.
- ❑ **În T3,** veniturile din înmagazinare au crescut de 2 ori an/an, cu venituri din injecție de 2,7 ori mai mari.

Romgaz: Tarife de înmagazinare (RON/MWh)



- ❑ Tarifele de înmagazinare pentru perioada Aprilie 2022 – Martie 2023 au crescut la 19,42 lei/MWh - comparativ cu 13,34 lei/MWh în anul anterior.

¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE la 9 luni/2022: 3% în Cifra de afaceri și în EBITDA

Producerea și comercializarea energiei electrice

Investiție “Gas to Power”: Termenul pentru punerea în funcțiune - finalul anului 2023

➤ Evoluții la 9 luni:

Noi norme legale care ne ajută să finalizăm construcția până la sfârșitul anului 2023:

- OUG nr. 54 / Aprilie 2022: au fost modificate procedurile de achiziție publică;
- HG nr. 834 / Iunie 2022 - permite punerea în funcțiune a investițiilor finanțate din fonduri nerambursabile până la 31.12.2023; cheltuielile pot fi rambursate până la 30 Iunie 2024.

Etapă actuală: în curs de achiziție servicii pentru finalizarea centralei.

Reamintim următoarele:

- Contractul de construcție a fost reziliat în Iunie 2021;
- Concluziile contractului încheiat cu TUV România în Februarie/2021 pentru Raportul Tehnic privind stadiul lucrărilor sunt: <90% din lucrări sunt finalizate, sau 80% din „proiectul la cheie” (65-70% din totalul lucrărilor, inclusiv lucrările în afara investițiilor).

➤ Descrierea Investiției:

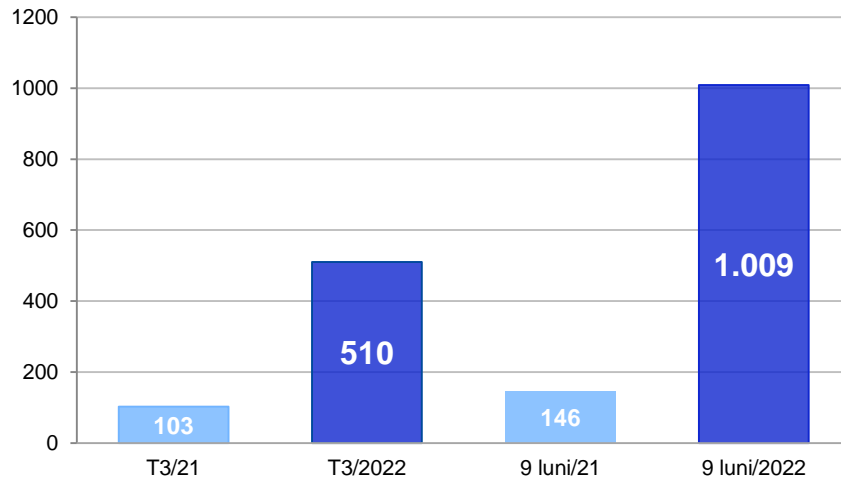
- **Capacitate brută energie electrică: 430 MW**
- **Eficiență electrică brută la sarcină nominală: 56,4 %**
- **Emisii maxime de Nox: 50 mg/Ncm și de CO: 100 mg/Ncm**
- **CCGT lernut beneficiază de o poziționare strategică** - amplasare în centrul sistemului energetic național
- **Obiectivele principale:** acoperirea consumului național de electricitate prin acționarea pe piețele de energie electrică angro și de echilibrare, asigurarea de servicii tehnologice pentru sistemul energetic național, eliminarea posibilelor blocaje în rețeaua din NV-ul României
- 25% din totalul cheltuielilor eligibile aferente investiției reprezintă o finanțare nerambursabilă din Planul Național de Investiții
- Centrala cuprinde: *4 turbine cu gaz + 4 cazane recuperatoare pentru producere abur cu 3 nivele de presiune + 2 turbine cu abur*



Producerea și comercializarea energiei electrice ¹

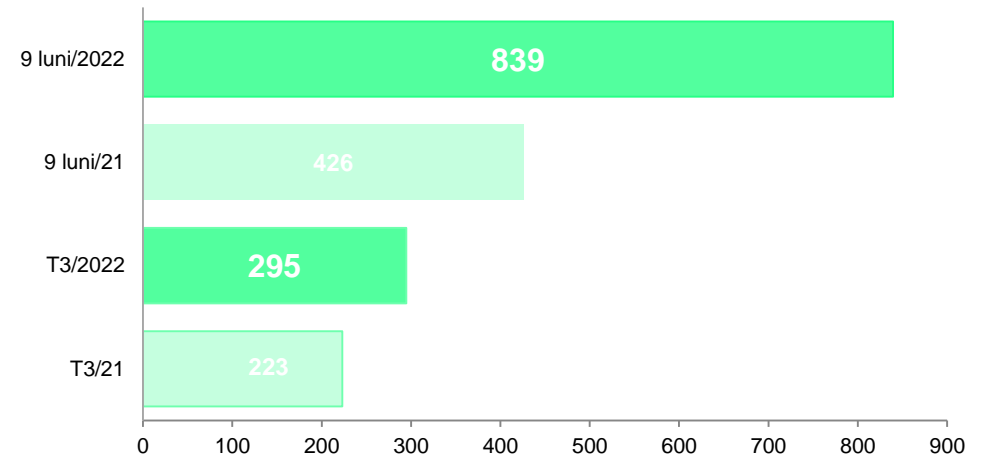
9 luni/T3 2022: Venituri la un nivel record, datorită cererii mari din piață

Romgaz: Venituri din energie electrică (milioane RON)



- ❑ **9 luni/2022: Am înregistrat venituri record în valoare de 1.009 milioane RON – mai mari de aproape 7 ori comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.**
- ❑ Evoluția se datorează cererii mari din piață, prețurilor practicate pe piețele centralizate pe care activează Grupul Romgaz, producției mai mari, cât și a programului de întreținere a echipamentelor.

Romgaz: Producția de energie electrică (GWh)



- ❑ **9 luni/2022: Producția de energie electrică a însumat 839 GWh, +97% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior, datorită cererii mari din piață.**
- ❑ Capacitatea instalată e diminuată pentru a crea spațiu destinat construcției noii centrale și ca rezultat al cerințelor de mediu; numai grupul 5 este în funcțiune (200 MW).

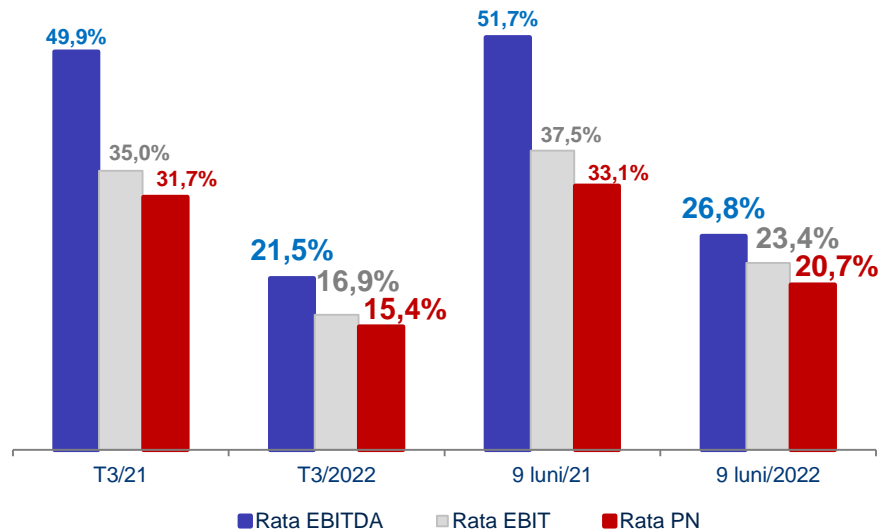
¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ la 9 luni/2022: 9% în Cifra de afaceri

Performanța financiară¹

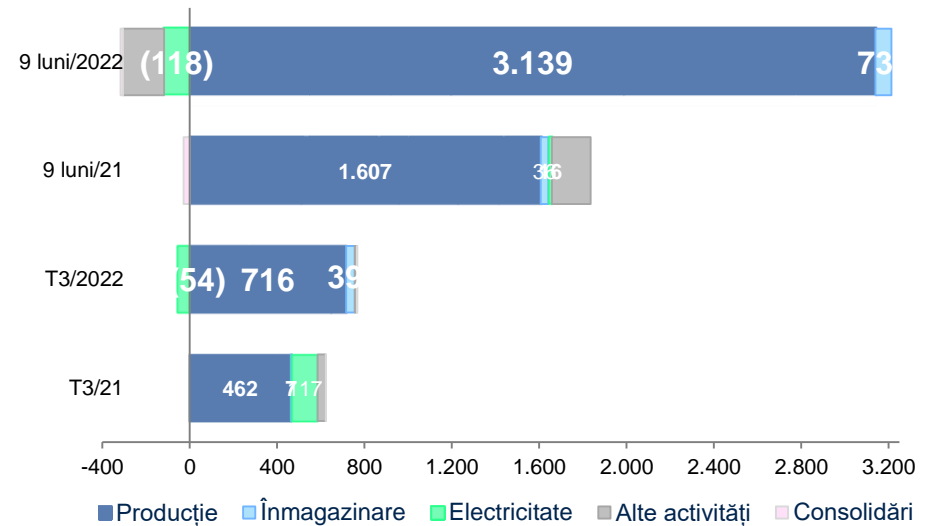
9 luni/T3 2022: Rate de profitabilitate importante, influențate de cheltuieli fiscale semnificative

Grupul Romgaz: Rate de profitabilitate



- ❑ Marjele de profitabilitate au scăzut atât în T3, cât și la 9 luni 2022 comparativ cu aceleași perioade ale anului trecut, dar se află în continuare la niveluri favorabile
- ❑ Tendința este în mare parte rezultatul cheltuielilor fiscale semnificativ mai mari înregistrate în această perioadă.

Grupul Romgaz: Structura EBITDA pe segmente (milioane RON)



- ❑ Ponderea cea mai mare în EBITDA este deținută de Segmentul de Producție Gaze - care a contribuit cu RON 3.139 milioane la 9 luni/2022, în creștere cu 95%
- ❑ **Modificări în raportarea segmentelor:** În S1, livrările de gaze intra-segmente sunt contabilizate la prețurile de piață, față de metoda costului aplicată anterior (rezultatele segmentelor au fost retratate, fără impact asupra rezultatelor globale); Începând cu luna Septembrie, se aplică OUG nr. 119/2022.

¹ Cifre consolidate

Performanța financiară

9 luni/2022: Venituri la nivel record +209%, Redevențele, Impozitul pe veniturile suplimentare și Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică +9 ori, Profitul Net +94% an/an

Sumar 9 luni/2022 (față de 9 luni/2021)

Cifra de afaceri	10.813 milioane RON (↗209%)
EBITDA	2.895 milioane RON (↗60%)
Profitul Net	2.238 milioane RON (↗94%)
Rata EBITDA	26,8 (↘)
Rata Profitului Net	20,7% (↘)
Număr de salariați	5.909 (↘)

Sumar T3/2022 (față de T3/2021)

Cifra de afaceri	3.317 milioane RON (↗166%)
EBITDA	712 milioane RON (↗15%)
Profitul Net	512 milioane RON (↗30%)
Rata EBITDA	21,5% (↘)
Rata Profitului Net	15,4% (↘)

❑ Am înregistrat venituri record în valoare de 10,8 miliarde RON la 9 luni/2022, de peste 3 ori mai mari an/an

❑ Performanța semnificativă a fost generată de condițiile favorabile de piață pentru segmentele producție/electricitate/înmagazinare

❑ Cheltuielile cu principalele impozite și taxe au fost substanțial mai mari – de 9 ori an/an la 9 luni - defalcate astfel:

- impozitul pe veniturile suplimentare – 4.750 milioane RON (9 luni/2021: 364 milioane RON)
- redevența pe producția de gaze și activitatea de înmagazinare – 1.492 milioane RON (9 luni/2021: 346 milioane RON)
- Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică: 293 milioane RON

❑ Profitul Net a atins 2,24 miliarde RON la 9 luni, +94% an/an.

Million RON	2020	2021	T3/21	T3/22	%var	9luni/21	9luni/22	%var
Cifra de afaceri, din care	4.075	5.853	1.246	3.317	166%	3.497	10.813	209%
Gaze din producția internă	3.293	4.713	797	2.588	225%	2.681	9.268	246%
Gaze achiziționate și Servicii de înmagazinare	16	330	223	11		304	15	
Venituri din energia	375	260	73	144	98%	196	324	66%
Alte servicii	189	322	103	510		146	1.009	593%
Alte venituri	176	166	35	42	22%	125	136	9%
Alte venituri	25	170	120	23	-81%	142	55	-61%
Costul mărfurilor vândute	(19)	(282)	(164)	(123)	-25%	(248)	(155)	-37%
Variația stocurilor	(16)	75	91	31	-66%	51	11	-78%
Materii prime, consumabile	(58)	(81)	(18)	(30)	69%	(54)	(88)	64%
Cheltuieli de explorare	(27)	(1)	(0)	(27)		(1)	(59)	
Cheltuieli cu personalul	(767)	(767)	(207)	(226)	9%	(567)	(594)	5%
Alte câștiguri sau pierderi	(7)	23	(2)	(5)	223%	26	(7)	-127%
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	18	350	0	(71)		27	(50)	
Cota parte din rezultatul asociațiilor	1	0	1	1		0	2	
Alte cheltuieli	(1.158)	(2.539)	(443)	(2.169)	390%	(1.053)	(7.004)	565%
EBITDA	2.051	2.785	622	712	15%	1.807	2.895	60%
Rata EBITDA	50,3%	47,6%	49,9%	21,5%		51,7%	26,8%	
Amortizare, depreciere	(672)	(686)	(186)	(151)	-19%	(496)	(370)	-25%
EBIT	1.379	2.099	436	562	29%	1.311	2.525	93%
Rata EBIT	33,8%	35,9%	35,0%	16,9%		37,5%	23,4%	
Venit net din dobânzi	48	58	12	51	331%	38	145	278%
Profit Brut	1.427	2.157	447	612	37%	1.349	2.670	98%
Impozitul pe profit	(179)	(242)	(53)	(101)	91%	(193)	(432)	124%
Profit Net	1.248	1.915	395	512	30%	1.156	2.238	94%
Rata Profitului Net	30,6%	32,7%	31,7%	15,4%		33,1%	20,7%	

Toate cifrele sunt consolidate

9 luni/2022: Poziție financiară favorabilă

- **La finalul lunii Septembrie 2022**, numerarul, conturile / depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulată suma de **1.763 milioane RON**
- **In data de 30 martie 2022, ROMGAZ a semnat un acord de facilitare de credit** cu Raiffeisen Bank S.A. în valoare de 325 milioane EUR pentru finanțarea parțială a achiziției proiectului Neptun Deep.

Romgaz: Fluxuri de Numerar

Milioane RON	2020	2021	9luni 2021	9luni 2022
Profit Net aferent perioadei	1.248	1.915	1.156	2.238
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.147	2.476	1.713	2.953
Mișcări în capitalul circulant	114	325	347	372
Numerar net generat din activități operaționale	2.037	2.568	1.893	3.014
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.477)	1.193	253	(4.951)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(507)	(597)	(597)	62
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *	53	3.163	1.550	(1.875)

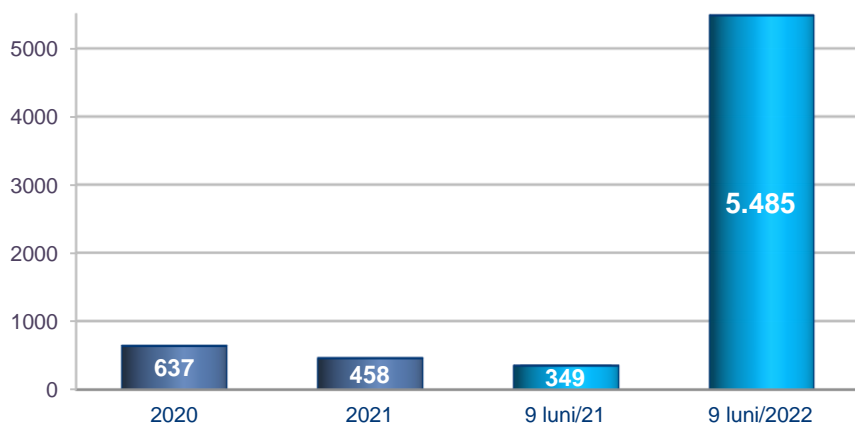
* Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

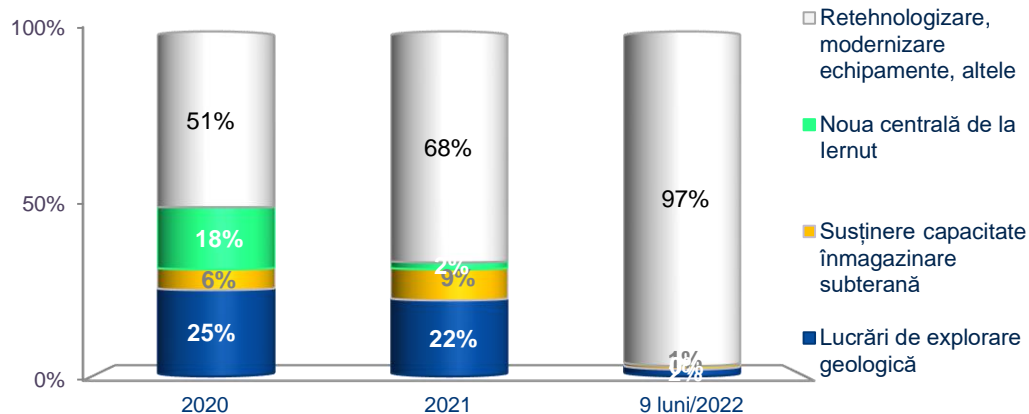
Milioane RON	31 Dec 2019 retratat	31 Dec 2020 retratat	31 Dec 2021	30 Sept 2022
Total Active Imobilizate, din care	5.822	5.943	5.565	10.430
Imobilizări corporale	5.543	5.613	5.241	5.054
Alte imobilizări necorporale	9	15	16	5.140
Investiții în asociații	25	26	26	28
Creanțe privind impozitul amanat	231	275	270	193
Alte investiții financiare	5	5	6	6
Total Active Circulante, din care	2.431	3.319	5.728	3.273
Stocuri	311	245	305	294
Creanțe comerciale și alte creanțe	638	593	1.352	1.127
Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)	1.075	1.996	418	57
Numerar și echivalent	364	417	3.580	1.706
Alte active	42	68	68	89
Total active	8.253	9.261	11.293	13.702
Capitaluri Proprii				
Capital social	385	385	385	385
Rezerve	1.587	2.252	2.999	3.539
Rezultat reportat	5.201	5.150	5.597	5.863
Total Capitaluri Proprii	7.174	7.787	8.981	9.788
Datorii pe termen lung, din care	511	812	807	1.793
Împrumuturi	-	-	-	1.206
Provizioane	366	539	413	219
Venituri în avans	21	136	230	230
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	115	129	156	129
Datorii pe termen scurt, din care	568	662	1.505	2.122
Datorii comerciale și alte datorii	110	89	71	121
Datorii privind contractele cu clienții	43	81	204	105
Datorii cu impozitul pe profit curent	64	60	52	100
Provizioane	83	156	237	276
Împrumuturi	-	-	-	322
Alte datorii	264	264	939	1.194
Total Datorii	1.079	1.474	2.312	3.914
Total Capitaluri și Datorii	8.253	9.261	11.293	13.702

9 luni/2022: Capex – tranzacția privind proiectul Neptun Deep a fost finalizată în T3

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (milioane RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



¹ Cifre consolidate

□ Grupul ROMGAZ a investit 5.485 milioane RON la 9 luni 2022, principalele realizări incluzând:

- *Tranzacția privind Proiectul Neptun Deep: a fost finalizată în T3, iar prețul de achiziție a fost 5.126 milioane RON*
- *Explorare: 3 sonde de explorare - finalizate, 4 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj, 21 sonde - în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize)*
- *Producție:*
 - 1 sondă de producție - finalizată, 4 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj și 3 sonde – în proiectare
 - 9 instalații tehnologice finalizate pentru 9 sonde de exploatare, 8 se află în execuție pentru 8 sonde de exploatare, 19 în diverse stadii de pregătire
 - Reechipări, reactivări și reparații capitalizabile pentru 161 de sonde
- *Modernizări echipamente înmagazinare.*

□ **Noua centrală Iernut:** Procedurile de contractare a lucrărilor rămase la noua centrală sunt în derulare, după modificarea legislației

□ Investițiile au fost finanțate din surse proprii și împrumuturi bancare la 9 luni.

Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Obiective strategice principale

- Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10)
- Declin anual al producției de gaze naturale sub 2,5%
- Marjă EBITDA între 25-40%
- ROACE \geq 12%

Emisii nete zero de CO₂
până în anul 2050 !



1. Continuăm să dezvoltăm portofoliul de resurse cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, cu concentrarea pe hidrocarburi reziliente, siguranță și fiabilitate operațională



2. Electricitate și energie cu emisii reduse de dioxid de carbon, cu folosirea la scară a surselor regenerabile de energie, căutarea unor poziții în hidrogen și dezvoltarea unui portofoliu de clienți pentru gaze care să completeze aceste energii cu emisii reduse de carbon



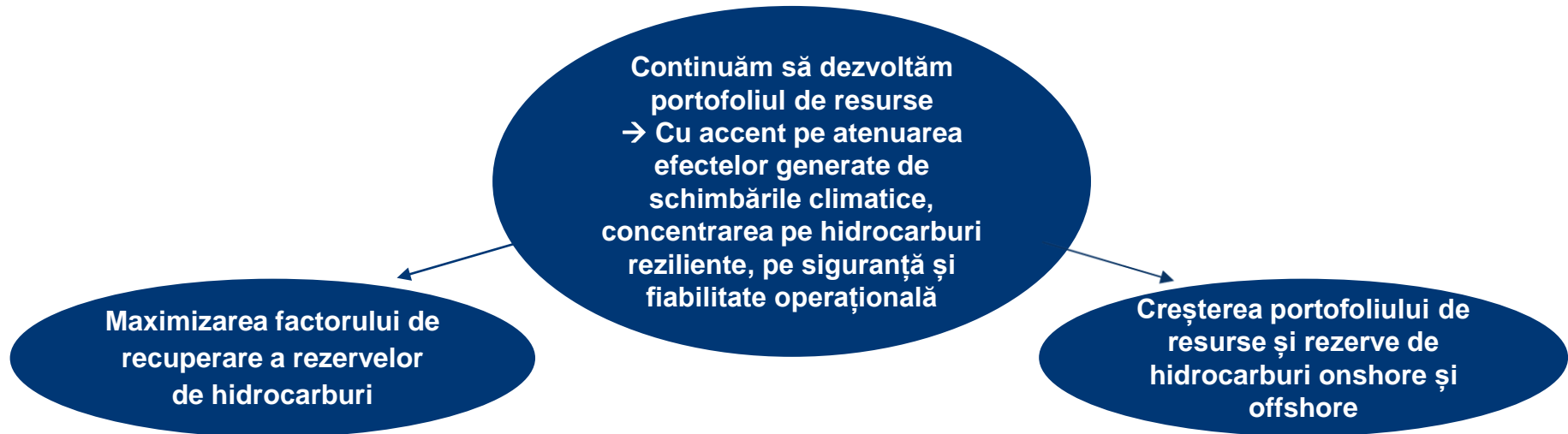
3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



4. Crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social

Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Dezvoltarea portofoliului de resurse – cu accent pe schimbările climatice, siguranță și fiabilitate



În prezent: 16 zăcăminte comerciale care asigură 56,4% din producția anuală, structurate în 9 proiecte; echipe multidisciplinare, eforturi integrate între resurse umane, tehnologii, echipamente și informații

OBIECTIVE: Extinderea duratei de exploatare a zăcămintelor mature de gaze naturale; reducerea emisiilor și eficientizarea instalațiilor de suprafață aferente zăcămintelor de hidrocarburi

- ✓ Maximizarea producției și creșterea factorului de recuperare a rezervelor de gaze naturale – prin strategii tehnice, economice și manageriale
- ✓ Proiecte de rehabilitare a zăcămintelor mature de gaze naturale
- ✓ Forajul și introducerea în exploatare a minim 21 de sonde de exploatare în zone nedrenate
- ✓ Declin anual al producției de gaze naturale sub 2.5%.

□ **Activități de explorare–dezvoltare–exploatare în zăcămintele concesionate**

□ **Exploatarea gazelor offshore din Marea Neagră / concesionarea de noi perimetre:**

- ❖ **Proiectul Neptun Deep** – achiziția a 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului XIX Neptun Deep din Marea Neagră de la ExxonMobil (finalizată pe 1 august 2022)
- ❖ **Proiectul Trident** (cotă de 12,2% din concesiunea perimetrului EX-30 Trident)

Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Dezvoltarea portofoliului de resurse – cu accent pe schimbările climatice, siguranță și fiabilitate

□ Activități de explorare-dezvoltare-exploatare în zăcăminte concesionate

Explorare - 3 proiecte majore (susțin baza de producție actuală și oferă un potențial însemnat)

- Proiectul Transilvania (perimetrele RG 01,02,03)
- Proiectul Moldova (perimetrele RG 04,05)
- Proiectul Muntenia-Oltenia (perimetrele RG 06,07,08)

OBIECTIVE

- ✓ Rata anuală de înlocuire a rezervei peste 50%
- ✓ 59 sonde de deschidere, evaluare și exploatare
- ✓ Extinderea capacităților existente și construirea de noi facilități de suprafață
- ✓ Circa 1.900 mil RON investiții în explorare

Studii zonale care includ reevaluarea modelelor geologice 3D în vederea identificării unor noi acumulări zonale

- **Proiect RG04 Moldova Nord** - au fost evidențiate zone cu potențial productiv ridicat la nivelul obiectivelor de vârstă Sarmațian
 - Evaluarea și introducerea în exploatare a descoperirilor identificate în zona sudică
 - Forarea unui număr de minim 3 sonde de evaluare și analizarea potențialului prospectiv al unor posibile acumulări satelit care să poată fi integrate în conceptul de dezvoltare al zonei
- **RG06 Muntenia NE:**
 - **Proiect Caragele** - Mezozoic (adâncime mare, seismică 3D): forajul a peste 20 sonde de deschidere, evaluare și exploatare, extinderea infrastructurii existente și construirea unor noi facilități de suprafață
 - **Proiect Snagov** – activitatea de explorare-evaluare în desfășurare; realizarea infrastructurii de suprafață necesară introducerii în exploatare a sondelor care au pus în evidență acumulări de hidrocarburi cu potențial comercial (peste 800 mii mc/zi)

Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Energie durabilă / Diversificarea portofoliului de clienți și a activităților

Electricitate și energie cu emisii reduse de Co2

- **Producerea de energie fotovoltaică** – capacități de producere de 180 MW, cu punerea în funcțiune a unei capacități fotovoltaice de 60 MW până la finalul anului 2023
- **Analiza fezabilității construirii unor centrale pe bază de gaze naturale** – cu utilizare de energie verde și hidrogen (posibile locații Halânga, Mintia, Constanța) – 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, 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: 2 reprezentanțe în statele învecinate, membre ale UE, în vederea dezvoltării activității de comercializare energie.

Strategia Grupului Romgaz 2021-2030

Politica de decarbonizare / Transformarea digitală a companiei / Responsibilitate socială

Politica de decarbonizare

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

- 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 injectiei 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

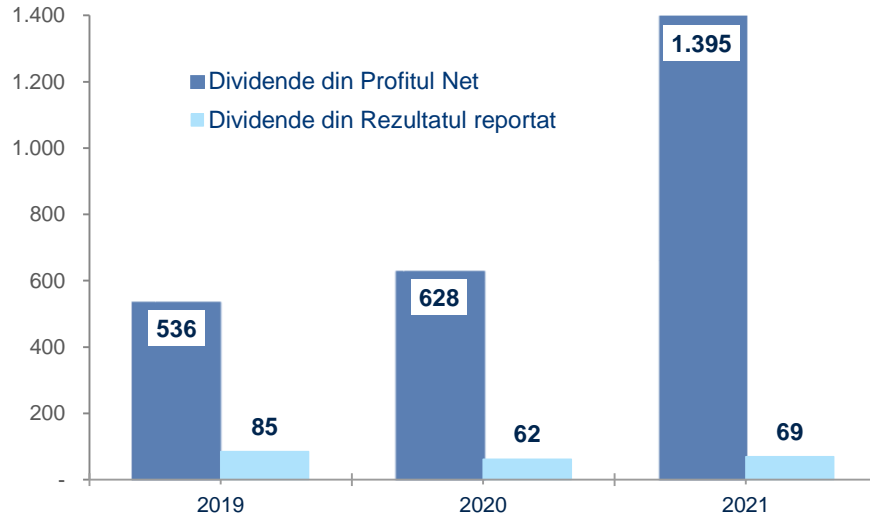
- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

Distribuirea de dividende

AGA a aprobat în Aprilie/2022 un dividend brut de 3,8 RON / acțiune (rata de distribuire de 76%)

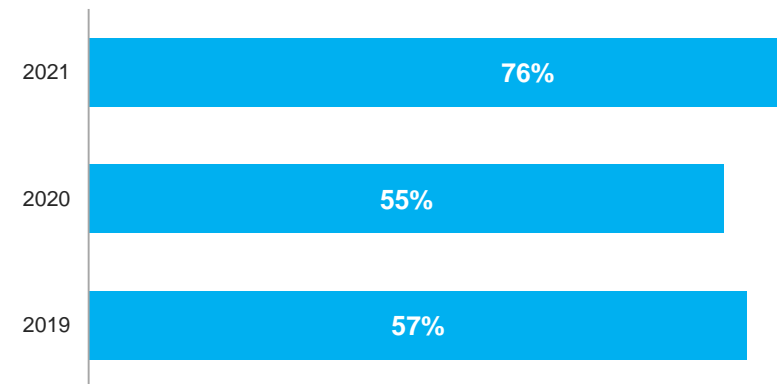
Romgaz: Dividende Brute distribuite ¹ (milioane RON)

¹ Dividendele sunt distribuite în următorul an fiscal



Romgaz: Rata de distribuire a Dividendelor Brute*

* Rata de distribuire calculată ca:
Total Dividende Brute (inclusiv Divid Suplimentare) / Profit Net anual



- ❑ **Dividendul brut total aprobat de AGA în 28 Aprilie 2022: 3,8 RON / acțiune** (din care: 3,62 RON din Profitul Net aferent anului 2021 și 0,18 RON din rezerve) – data de înregistrare a fost 6 iulie 2021 (“ex-date” 5 iulie)
- ❑ Societățile cu capital majoritar de stat au obligația legală de a distribui **minim 50% din Profitul Net anual** sub formă de dividende

Grupul Romgaz – Oportunitate de investiție

Argumente pentru a investi în acțiunile Romgaz

<p>➤ Excelență operațională / marje robuste de profitabilitate</p>	<p>Rata EBITDA de 27%, Rata EBIT de 23% și Rata Profitului Net de 21% la 9 Iuni/2022.</p>
<p>➤ Cota minimă de distribuire a profitului net sub formă de dividende este 50%</p>	<p>Rată de distribuire a dividendelor brute de 76% pentru anul 2021 (calculată ca dividende brute plătite / Profitul Net obținut în 2021). Dpdv legislativ, nivelul minim este de 50%.</p>
<p>➤ Lichidități semnificative</p>	<p>La 30 Septembrie 2022, am înregistrat 1,8 miliarde RON total numerar și echivalent. Disponibilități de numerar și echivalent¹ / Capitalizare bursieră = 11% (prețul acțiunii la 11 Noiembrie 2022) .</p>
<p>➤ Cel mai mare producator de gaze din România și printre cei mai importanți din regiune</p>	<p>Cotă de piață favorabilă în producția de gaze naturale în România Operator principal al depozitelor de înmagazinare subterană Deținător al unor importante rezerve de gaze naturale la nivel regional</p>
<p>➤ Resurse de gaze naturale importante la nivel național – se așteaptă dezvoltarea acestora odată cu participarea la Proiectul Neptun Deep</p>	<p>Am finalizat tranzacția pentru achiziția a 50% din drepturile și obligațiile din perimetrul Neptun Deep. Parteneriatul va îmbunătăți portofoliul nostru de rezerve de gaze și, de asemenea, profitabilitatea grupului Romgaz.</p>
<p>➤ Proiecte de investiții diversificate</p>	<p>Vom finaliza o nouă centrală pentru consolidarea poziției pe piața energiei electrice și intenționăm să ne diversificăm portofoliul de investiții pentru a crește profitabilitatea.</p>
<p>➤ Strategia Romgaz pentru perioada 2021-2030 aprobată de AGA</p>	<p>Strategia Romgaz 2021-2030 include o creștere durabilă a valorii adăugate pentru companie, angajați și acționari.</p>
<p>➤ Management performant, forță calificată de muncă</p>	<p>Echipa de conducere deține o experiență vastă în industria de petrol și gaze, iar forța de muncă este implicată și calificată.</p>

¹ Considerând toate disponibilitățile bănești la 30 Septembrie 2022 (numerar și echivalent, alte investiții financiare), cifre consolidate

Romgaz SA Board: Balanced Team of Professionals



Dan Dragos Dragan Președinte CA

Dan Dragos Dragan – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Experiența sa profesională include poziții de top, precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2020-2022), Director General / Responsabil de țară al Repower Furnizare România (2007-2017), Executive and Trading Manager al Petprod S.R.L. (2005-2007), Secretar de Stat în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (din 2020).

De asemenea, deține o diplomă în Economie în cadrul Academiei de Studii Economice din București.

Gheorghe Silvian Sorici

Independent

Președinte al Comitetului de Audit și al Comitetului de Nominalizare și Remunerare

Gheorghe Silvian Sorici – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2020-2022), Director General al COVTEX – FEIZY (1999-2006), Manager de proiecte ITAD al S.C. SOBIS Solutions S.R.L. (din 2006).

De asemenea, deține o diplomă în Economie în cadrul Universității din Craiova.

Balazs Botond

Președinte al Comitetului de Strategie

Balazs Botond – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2019-2022), Șef Serviciu Juridic al SNGN ROMGAZ SA (din 2019), Consilier juridic (2011-2019), membru CA al S.C. Meditur S.A. (din 2018) și al S.C. Eco-Sal S.A. (din 2016).

Deține o diplomă de Masterat în Instituții de Drept Privat.

Marius Aristotel Jude

Marius Aristotel Jude – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul SNGN Romgaz SA (2016-2017 și 2018-2022), Director General al Romgaz (2021-2022), Secretar de Stat în Ministerul Energiei (2015-2017), membru CA al Depomureș S.A. (2010-2014) și Amgaz S.A. (2009-2015). A deținut diverse funcții de conducere în cadrul SNGN Romgaz SA.

Deține un MBA în Administrarea Întreprinderii.

Nicolae Bogdan Simescu

Nicolae Bogdan Simescu – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Experiența sa profesională include diferite poziții în cadrul SNGN Romgaz SA, precum membru CA (2020-2022), Șef de proiecte de reabilitare (2015-2020) și inginer (2005-2015).

Deține o diplomă de Masterat în Strategii și Politici de Management și Marketing al Companiilor.

Cezar Batog

Independent

Cezar Batog – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum Director Executiv al Foote, Cone & Belding (1994-2001), Director General al Welldone Creative (2001-2003), Director General al Adentity - Public Affairs (2003-2006), Administrator al grupului de companii Publicis Groupe Media GM, Optimedia Romania (din 2006).

Deține o diplomă în Economie în cadrul Academiei de Studii Economice din București.

Virgil Marius Metea

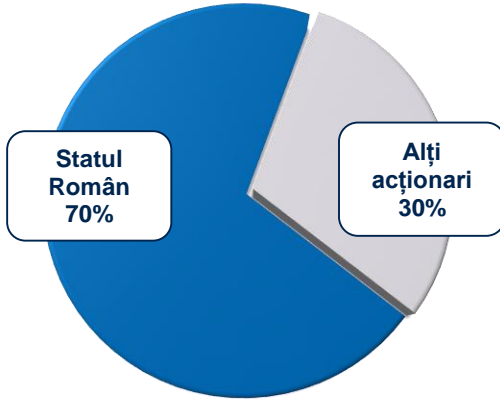
Virgil Marius Metea – mandatul de membru interimar a fost prelungit cu 4 luni, prin AGA din 13 Septembrie 2022, până la data de 15 Ianuarie 2023.

Are peste 37 de ani experiență în industria gazieră, din care peste 25 de ani în poziții de top management, precum membru CA în cadrul Romgaz (2013-2017), Director General al Distrigaz Nord/EON Gaz Romania (2003-2006, 2007-2009), Director General Adjunct al EON Gaz România (2006-2007), Director General al Romgaz (2013-2017).

A deținut, de asemenea, diverse funcții în cadrul Schelei de Foraj Tg. Mureș. Deține un MBA în Administrarea Afacerii și o diplomă de doctorat în Inginerie Mecanică.

Structura de acționariat și Tranzacționarea acțiunilor

Romgaz - Emitent important pe piața de capital

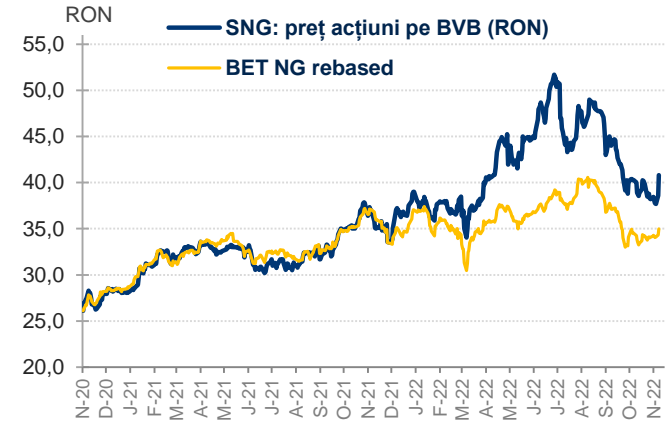


12 luni – Prețul acțiunii pe BVB (RON)

Perioada	Min (RON)	Max (RON)
T4/21	33,50	39,00
T1/22	34,05	40,05
T2/22	40,35	51,70
T3/22	38,80	50,90

Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T4/21 – T3/22):

651 milioane RON sau 0,5 milioane EUR/zi

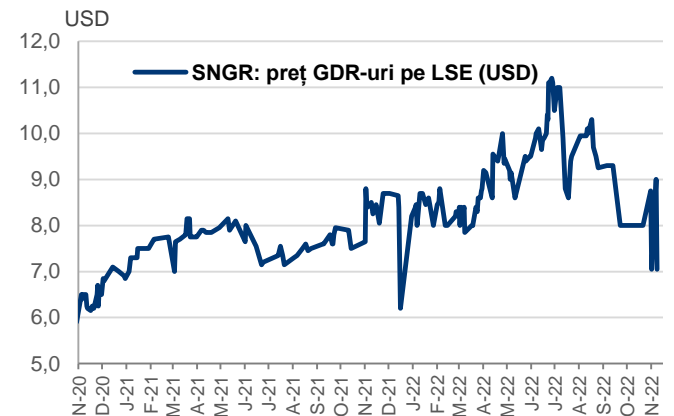


- ❑ Structura actuală de acționariat: Statul Român (prin Ministerul Energiei) – acționar majoritar cu o deținere de **70%**; alți acționari - **30%** (acțiuni tranzacționate pe BVB și GDR-uri tranzacționate pe LSE)
- ❑ Romgaz reprezintă **al 2-lea mare emitent român tranzacționat pe BVB** - cu o capitalizare bursieră de 3,2 miliarde EUR
- ❑ Constituie **al 4-lea cel mai tranzacționat emitent pe BVB***
- ❑ Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 28% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 10%-15% în indicii BET, BET-X, BET-TR, ROTX)
- ❑ Emitent inclus în principalii indici globali cu alocare pe România (ex: FTSE, MSCI, S&P, STOXX, Russell Frontier)

Număr total de acțiuni: 385.42 milioane

*) Raport lunar BVB (Septembrie/2022)

**) pe baza cotației din 11 Noiembrie 2022 și a statisticii de tranzacționare pe BVB în ultimele 6 luni



MULTUMIM PENTRU ATENȚIE !



ROMGAZ Relația cu Investitorii

E-mail: investor.relations@romgaz.ro

Serviciul Relația cu Investitorii:

Manuela Ogrinja, CFA
Alexandra Posea
Mihnea Dinescu

Serviciul Piața de Capital:

Adina Ștefănescu
Simona Banea
Cristina Hulpus
Anca Deac

Website: www.romgaz.ro

Calendar Financiar 2022

25 Februarie: Publicarea Rezultatelor Financiare Preliminare 2021
28 Februarie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

28 Aprilie: AGA pentru aprobarea Rezultatelor Financiare 2021
29 Aprilie: Publicarea Raportului Anual 2021

13 Mai: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente T1 2022
16 Mai: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

12 August: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente Sem 1 / T2 2022
16 August: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

15 Noiembrie: Publicarea Rezultatelor Financiare aferente 9 luni / T3 2022
16 Noiembrie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

