

ROMGAZ

Rezultate S1/T2 2023

Prezentare Grup

<https://www.romgaz.ro/en/summary-results-and-presentations-investors>

11 August 2023

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 și operaționale la S1/T2 2023 (S1 reprezintă acronimul pentru Semestrul 1 și T2 reprezintă acronimul pentru Trimestrul 2).

Acest document este doar cu titlu informativ și toate declarațiile conținute în acest document sunt legate de intenții, ipoteze și previziuni făcute de către 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.

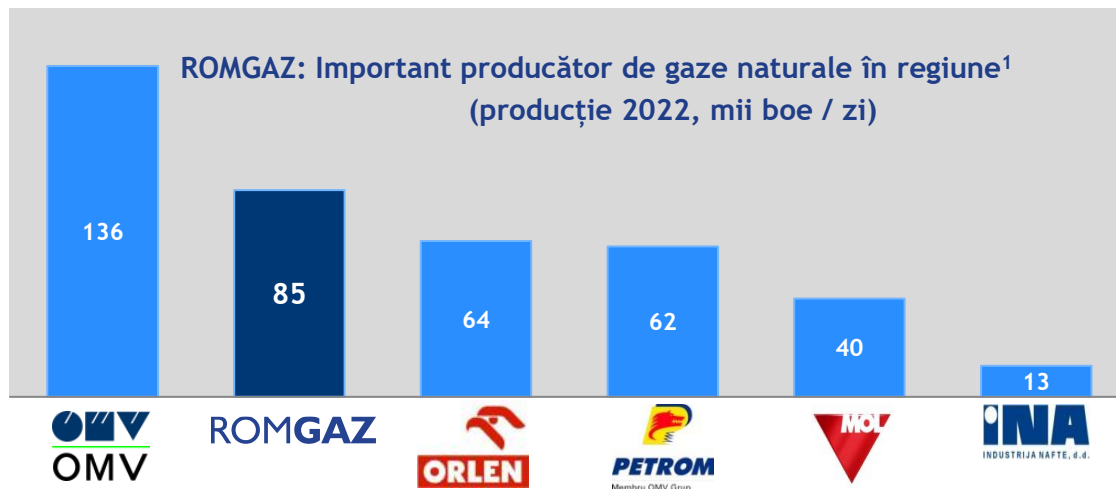
Acest document nu pretinde să conțină toate informațiile care pot fi necesare în ceea ce privește Societatea sau valorile sale mobiliare și fiecare persoană care primește acest document ar trebui să efectueze o evaluare independentă.

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 S1/T2 2023	
GRUPUL ROMGAZ: Prezentare generală	10
Activități principale	13
Performanța financiară	24
Investiții	27
Direcții strategice principale / Strategia de Dezvoltare ROMGAZ pentru 2021-2030	28
Distribuirea de dividende	33
Romgaz - oportunitate de investiție	34
Consiliul de Administrație	35
Structura acționariatului și tranzacționarea acțiunilor	36

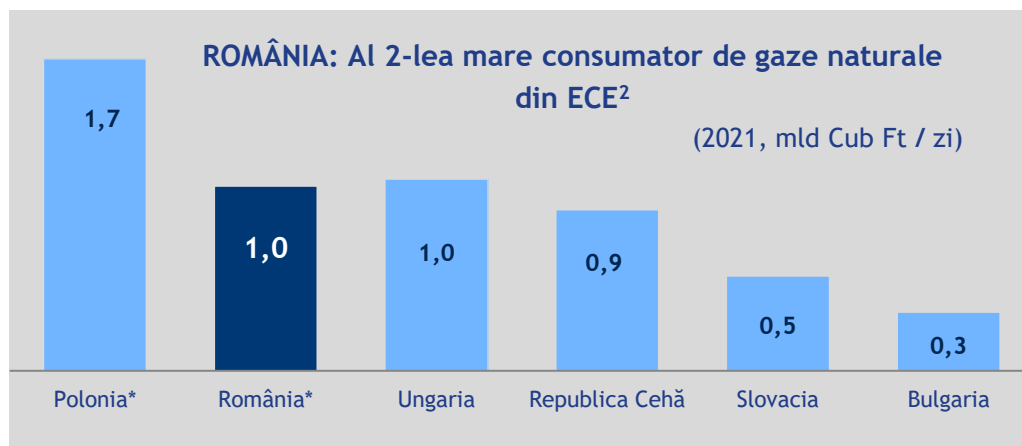
România: Important consumator și producător de gaze în regiune



Surse:

¹ Calcule Romgaz bazate pe rapoartele companiilor; Petrom: România+străinătate, OMV - exclusiv Petrom; Achiziția PGNIG de către Orlen va crește producția raportată în 2023;

² CEIC Data



* Consum de gaze naturale în anul 2022

Gazele naturale - sursă importantă de energie curată

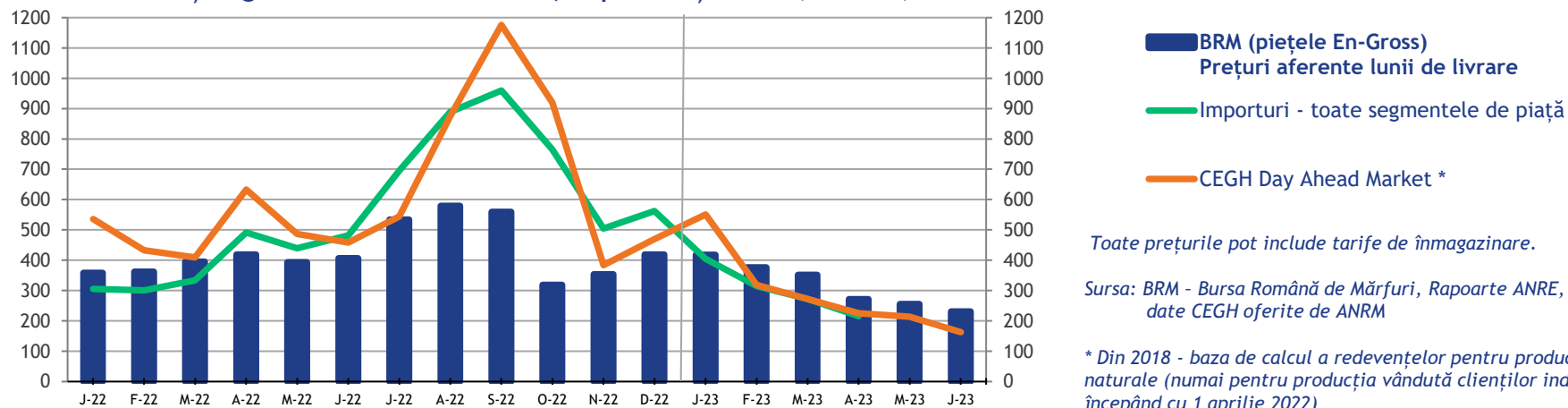
În regiune:

⇒ ROMGAZ - producător important de gaze naturale

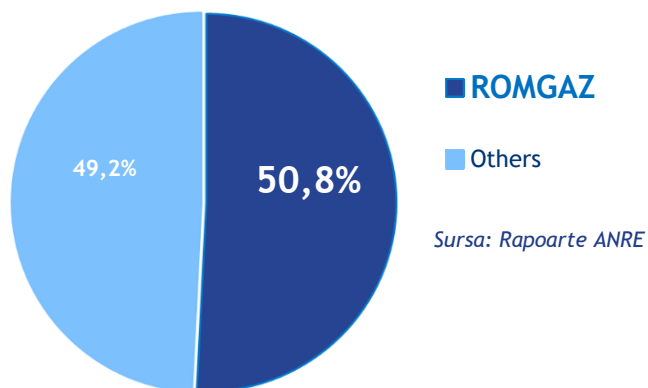
⇒ ROMÂNIA - printre principalii consumatori de gaze naturale din ECE !

România: Prețuri gaze naturale pe BRM 2023/2022, Structura pieței

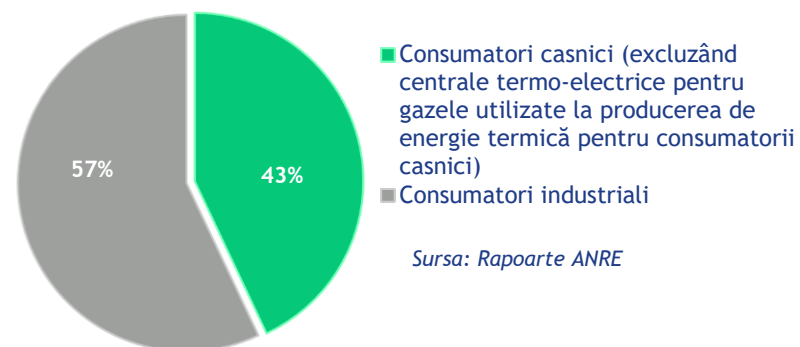
Prețuri gaze naturale în România, Importuri și CEGH (RON/MWh)



Producători de gaze în România (4 luni 2023)

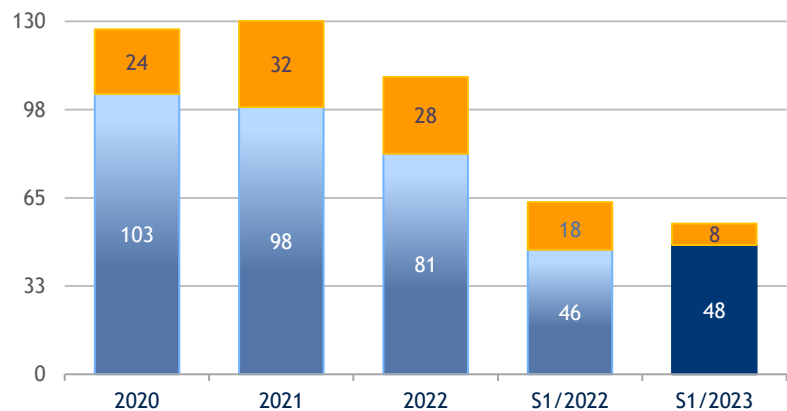


Consumatori finali în Romania (4 luni 2023)



România: Consumul estimat de gaze naturale - în scădere cu 12% an/an în S1/2023

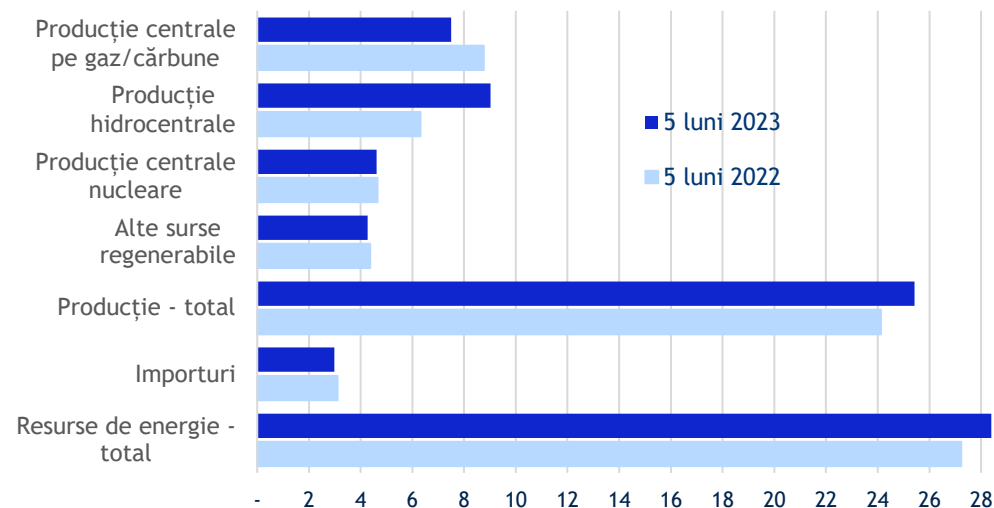
Consumul total de gaze naturale* (milioane MWh)



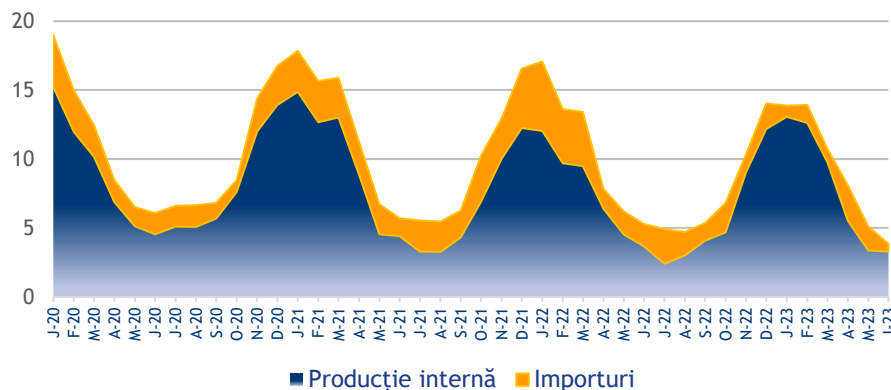
* Inklusiv din depozite de înmagazinare
Surse: Rapoarte ANRE, estimări, calcule Romgaz

■ Producție internă
■ Importuri

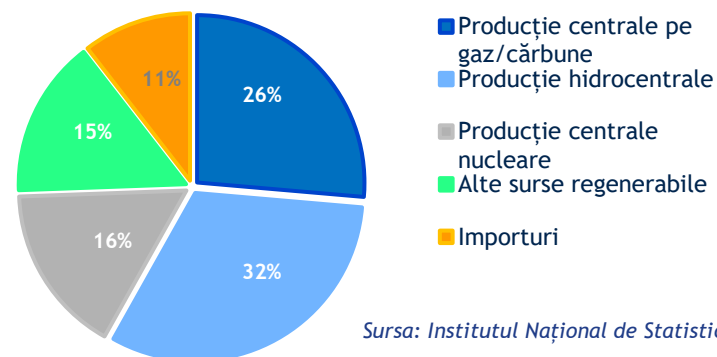
Resurse de energie (milioane MWh)



Sezonalitatea consumului de gaze (milioane MWh)

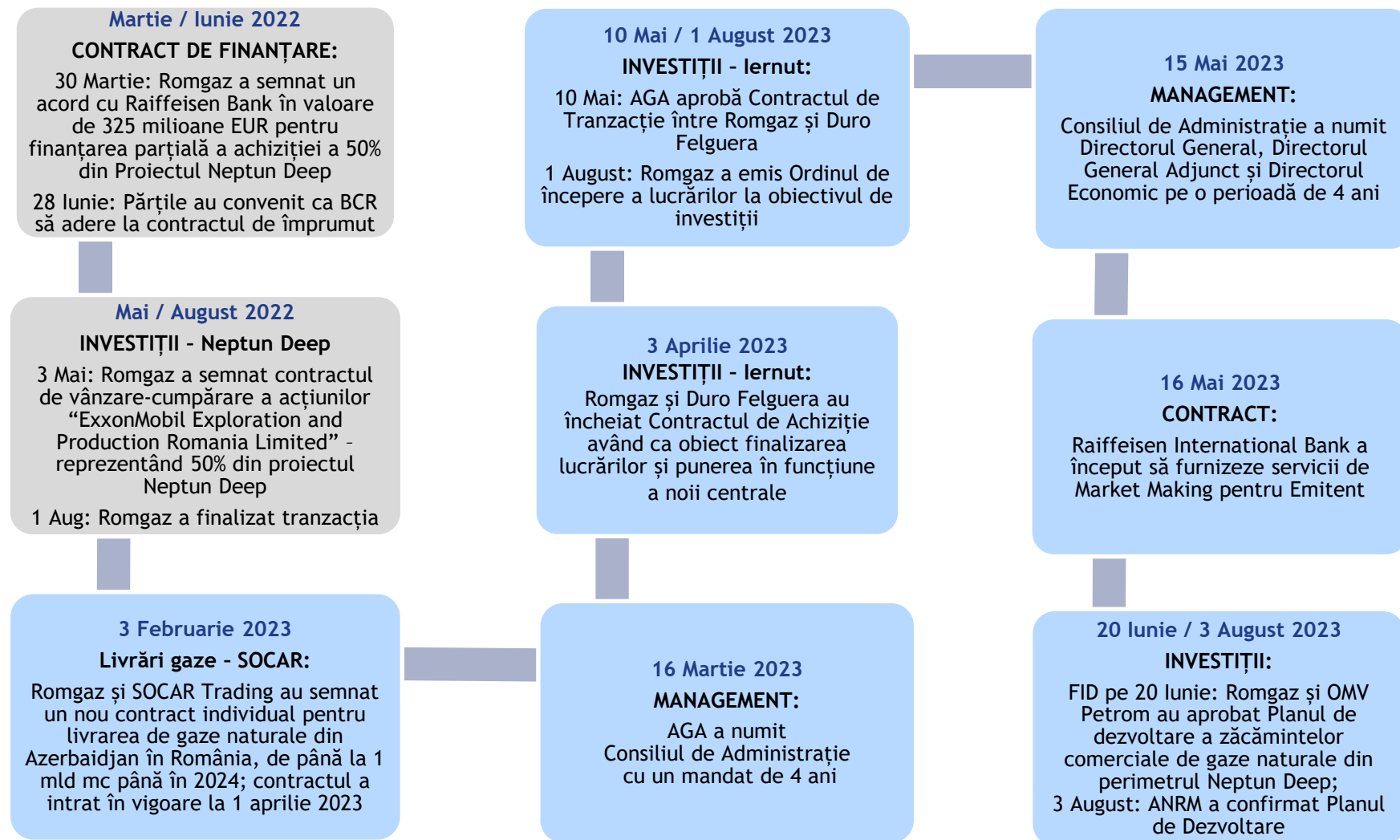


Resurse de energie (5 luni 2023)



Sursa: Institutul Național de Statistică

Selecție de evenimente importante pentru activitatea Romgaz



Cadrul legal - aspecte legislative cu impact asupra activității Grupului în 2022/2023

- **OUG nr. 27/2022, OUG nr. 119/2022 și Legea nr. 357/2022 - privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale începând cu 1 Aprilie 2022, precum și pentru modificarea altor norme din domeniul energiei.**

Principalele prevederi aplicabile producătorilor de gaze naturale includ:

- **Prețuri de vânzare REGLEMENTATE:** *pentru perioada Aprilie-August 2022* - 150 RON/MWh pentru gazele naturale destinate furnizorilor consumatorilor casnici (CC) și 250 RON/MWh pentru gazele naturale vândute producătorilor de energie termică destinată CC; *pentru perioada Septembrie 2022 - Martie 2025* - 150 RON/MWh pentru ambele categorii (pentru producătorii de energie termică - pentru a asigura consumul CC pe durata iernilor) și 100 RON/MWh preț maxim de transfer al gazelor utilizate la producția de energie electrică;
- **Impozitul pe veniturile suplimentare:** Sunt scutite veniturile din gazul vândut la prețuri reglementate pentru CC și clienții asimilați;
- **Redevențe:** Redevențele datorate de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile vândute la prețuri reglementate se calculează pe baza acestor prețuri (în loc de prețurile CEGH care sunt utilizate în cazul consumatorilor industriali).

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 și parcuri industriale.

Înmagazinarea gazelor: furnizorii/centralele termice trebuie să asigure în depozitele de înmagazinare maximul dintre 30% din consumul clienților finali și 90% din capacitatea de înmagazinare în perioada Noiembrie 2023 - Martie 2024.

Energie electrică: norme stabilite în perioada de aplicare a OUG până la finalul lunii Martie 2025 + impozit pe veniturile suplimentare de 80% până la finalul lunii August 2022.

Fondul de Tranziție Energetică: contribuții datorate de producătorii de energie electrică (în perioada Septembrie 2022 - Martie 2025) și de traderii de energie/gaze (Septembrie 2022 - August 2023).

- **OUG nr. 186 / Dec 2022:** Contribuție la Fondul de Solidaritate de 60% aplicată pentru anii fiscali 2022-2023, la suma din Profitul Impozabil anual care depășește cu 20% media înregistrată în perioada 2018-2021.
- **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 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.

Rezultate operaționale și financiare robuste, Rate substanțiale de profitabilitate

S1/2023:
Producția de gaze naturale
2,4 mld mc

Cota de piață
în consumul de gaze naturale
Estim. 56%

Investiții
415 milioane RON

Venituri
-34,7% an/an



Impozit pe venituri suplimentare +
Redevențe +
Taxă Solidaritate
-58% an/an



EBITDA
+44,8% an/an
Rata EBITDA
64,5%



PROFIT NET
-2,3% an/an
Rata Profit Net
34,4%

T2/2023:
Venituri
-44,3%



Impozit pe venituri suplimentare +
Redevențe +
Taxă Solidaritate
-68% an/an



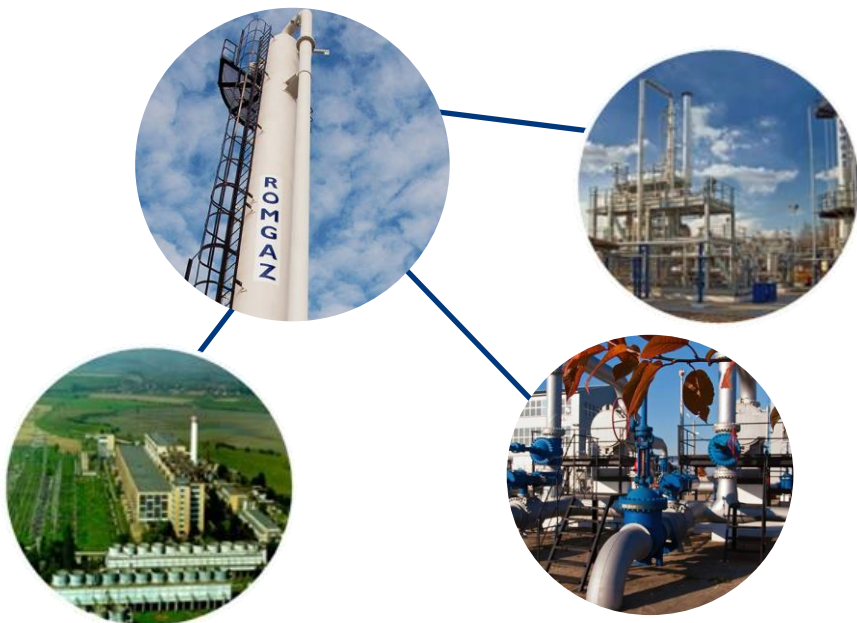
EBITDA
+33,6% an/an
Rata EBITDA
64,2%



PROFIT NET
-4,1% an/an
Rata Net Profit
36%

PROFIT BRUT la un nivel istoric în S1: 3.01 miliarde RON

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, descoperiri importante efectuate în ultimii ani;
- Parteneriate importante offshore;
- **Principal producător de gaze naturale din România** (producție de 2,4 miliarde mc în S1/2023);
- Cota de piață semnificativă în livrările de gaze din România.

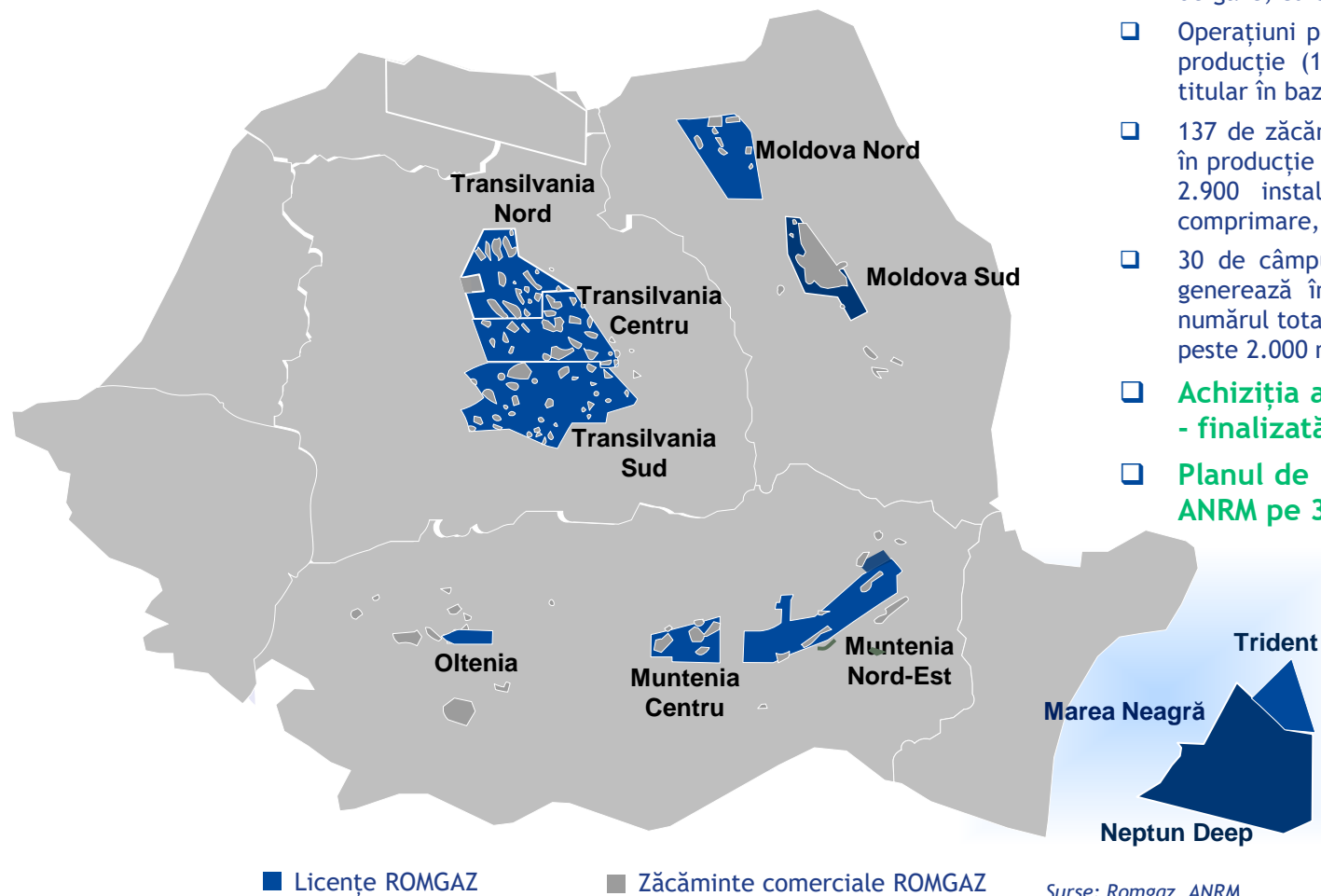
Înmagazinare Subterană

- Capacitate operațională de 2,77 miliarde mc la sfârșitul lunii Iunie 2023;
- Investiții importante pentru securitatea aprovizionării;
- **Cotă de piață de 94% în România;**
- Activitate reglementată.

Producția de Energie Electrică

- **O nouă centrală electrică în construcție (430 MWh);**
- Centrala actuală funcționează parțial;
- Cota de piață de 1,69% în termeni de energie electrică produsă în S1/2023.

Producător și Furnizor major de gaze naturale în România - Privire de ansamblu

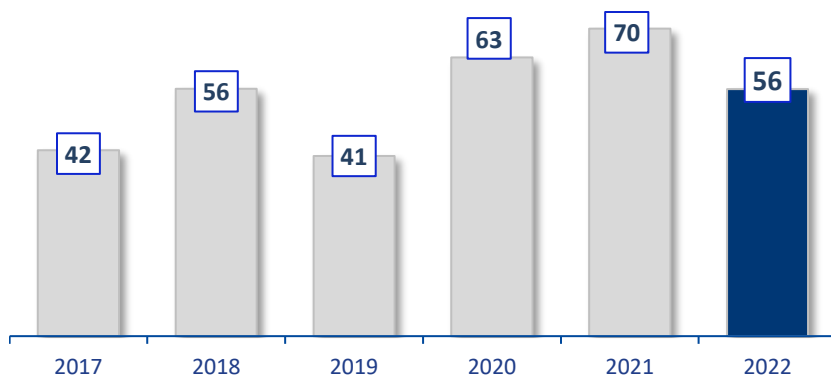


- ❑ Peste 100 de ani de istorie continuă în explorarea și producția de gaze, cu o infrastructură bine stabilită;
 - ❑ Operațiuni petoliere în 8 perimetre explorare - dezvoltare - producție (100% deținute de ROMGAZ) + 4 perimetre (cotitular în baza acordurilor de concesiune) onshore;
 - ❑ 137 de zăcăminte în exploatare, din care 13 zăcăminte sunt în producție experimentală; aprox. 2.900 sonde de producție, 2.900 instalații tehnologice de suprafață, 16 stații de comprimare, 64 stații de uscare;
 - ❑ 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;**
 - ❑ **Planul de Dezvoltare Neptun Deep - confirmat de ANRM pe 3 august 2023.**
- 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

RRR, Portofoliu semnificativ de Resurse și Rezerve ONSHORE

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



2022: RRR de 56% - Onshore

- 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.

- ✓ Diversificarea / extinderea rezervelor și resurselor de gaze naturale se realizează prin: *Noi descoperiri + Îmbunătățirea ratei de recuperare a rezervelor dovedite*
- ✓ Menținerea și extinderea rezervelor și resurselor noastre de gaze naturale reprezintă o prioritate strategică !

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



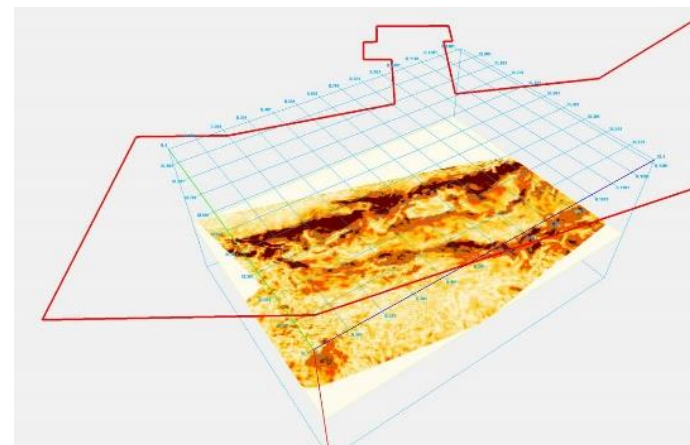
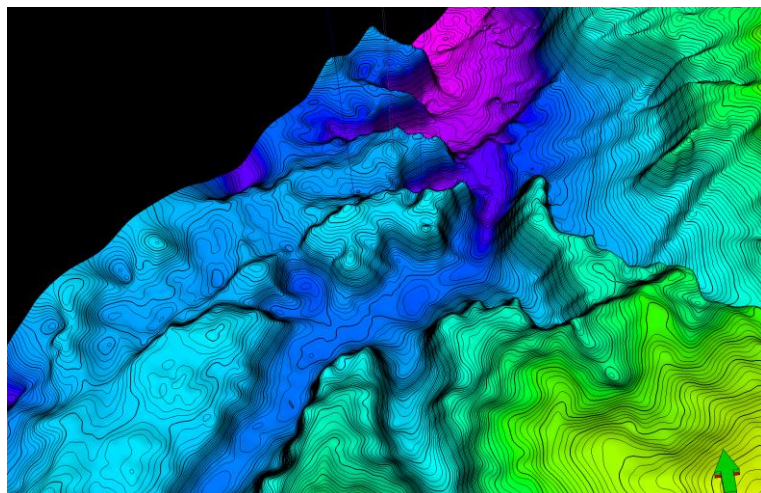
Audit extern independent

- Auditul extern independent al rezervelor și resurselor noastre contingente de gaze onshore 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.

S1/2023: Principalele realizări pentru dezvoltarea portofoliului de resurse

În S1/2023, am continuat dezvoltarea portofoliului de rezerve și resurse de gaze onshore:

- ❑ Am finalizat lucrările de foraj pentru 2 sonde - o sondă are potențial de producție confirmat și rămâne în conservare până când infrastructura va fi gata;
- ❑ 1 sondă în execuție și 3 sonde în zona de adâncime Caragele sunt în etapa finală de atribuire a execuției forajului;
- ❑ Alte 22 de sonde sunt în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere autorizații, etc.).



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

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
Valoarea totală aprobată a investiției (milioane USD)		195

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, în ceea ce privește explorarea și evaluarea resurselor descoperite anterior.

Stadiul actual:

- ❑ “78 Rosetti sidetrack” - în etapa finală a atribuirii contractului pentru reluarea forajului și asigurarea țintei de evaluare pentru estimarea ulterioară a potențialului său de debit;
- ❑ “76 Rosetti” - în etapa finală de atribuire a execuției forajului;
- ❑ “54 Damianca” - în etapa finală de atribuire a execuției forajului;
- ❑ Alte 6 sonde se află în diferite etape de pregătire pentru foraj pentru a debloca potențialul țăntelor 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.

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

Stadiul actual:

- ❑ Faza de dezvoltare a început pe 3 august;
- ❑ Continuarea lucrărilor de explorare pentru evaluarea potențialului energetic din Marea Neagră.

Global:

- Acorduri de concesiune în 8 perimetre onshore pentru operațiuni petroliere, 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).

Neptun Deep: Proiect istoric pentru securitatea și independența energetică a României

➤ Începerea fazei de dezvoltare - 3 august:

Pe data de 3 august, Agenția Națională pentru Resurse Minerale a confirmat Planul de Dezvoltare a zăcămintelor comerciale de gaze naturale Domino și Pelican Sud din perimetrul Neptun Deep.

➤ FID – 20 iunie:

Planul de Dezvoltare a fost trimis spre confirmare către ANRM pe 21 iunie prin filiala sa, ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, împreună cu OMV Petrom.

❑ **Proiectul Neptun Deep este cea mai importantă tranzacție** din sectorul energetic românesc din ultimii 30 de ani - asigură securitatea energetică a țării;

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

❑ **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.

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 obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

La scurt timp după încheierea tranzacției, ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited a devenit ROMGAZ BLACK SEA LIMITED.

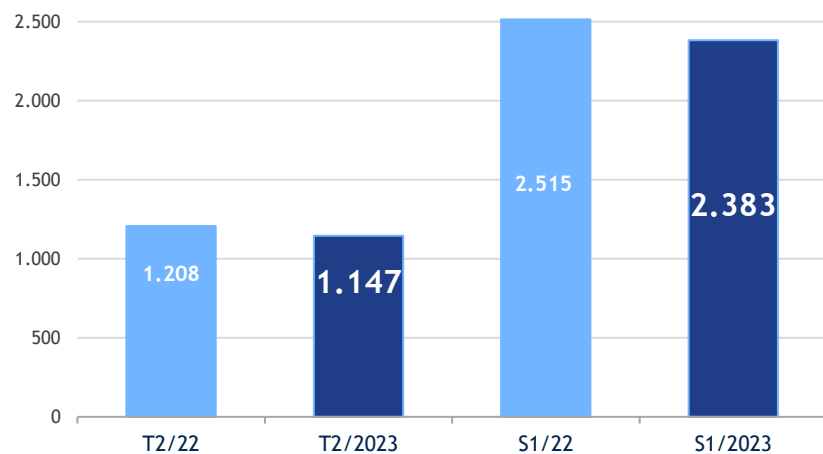
Proiectul Neptun Deep: aspecte principale

Neptun Deep este cel mai mare proiect de gaze naturale din zona românească a Mării Negre:

- Perimetrul Neptun Deep din Marea Neagră are o suprafață de 7.500 km² și se află la o distanță de circa 160 km de țărm, în ape cu adâncimi cuprinse între 100 și 1.000 de metri;
- Dezvoltarea zăcămintelor comerciale presupune o infrastructură care include 10 sonde, 3 sisteme de producție submarine și conductele colectoare asociate, o platformă offshore, conducta principală de gaze către Tuzla și o stație de măsurare a gazelor;
- OMV Petrom și Romgaz vor investi până la 4 miliarde de euro pentru faza de dezvoltare a proiectului - va asigura un volum estimativ de gaze naturale de 100 miliarde metri cubi;
- În data de 27 iulie, 2023, AGA ROMGAZ aprobă încheierea unui contract de împrumut în sumă maximă de 2,1 miliarde RON (echivalentul a 454 milioane USD), reprezentând asigurarea necesarului de finanțare al Romgaz Black Sea Limited până în martie 2024;
- Prima producție este estimată în 2027; proiectul va putea atinge un platou de producție de aproximativ 8 miliarde metri cubi, timp de aproape 10 ani.

S1/2023: Producție la nivelul bugetat de 2,4 mld mc

Romgaz: Producție gaze naturale în S1/T2 (mil mc)



S1/2023: Producția realizată aprox. în linie cu bugetul

- ☐ Am realizat o producție de gaze naturale de 2,4 mld mc;
- ☐ Comparativ cu anul trecut, producția în S1/2023 a înregistrat o scădere de 5,2%;
- ☐ În T2, producția de gaze naturale s-a ajustat cu 5,1% față de aceeași perioadă a anului precedent.

Limitarea declinului anual al producției la 2,5% - obiectiv strategic în Strategia Romgaz !

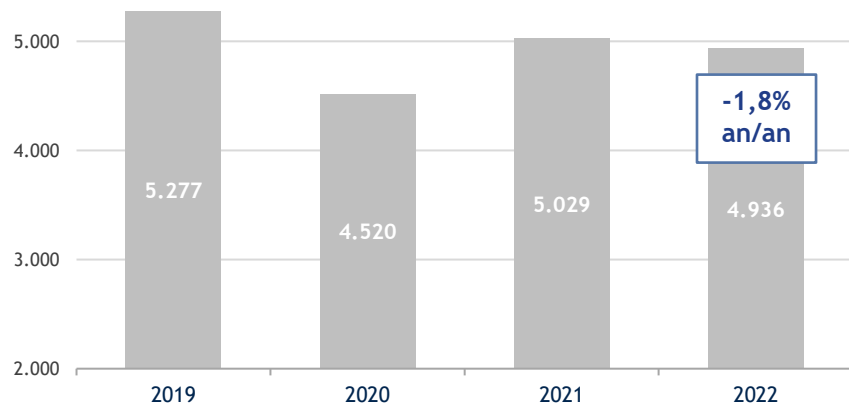
Am continuat investițiile în echipamentele de producție în S1:

- ☐ 1 sondă de producție - finalizată, 1 sondă - în execuție și 5 sonde - în achiziție execuție lucrări de foraj;
- ☐ 5 instalații tehnologice finalizate, 14 - în execuție și 21 - în diverse stadii de pregătire;
- ☐ Reparații capitalizabile, reechipări și reactivări pentru 81 de sonde.

Potențial de producție - consolidat prin:

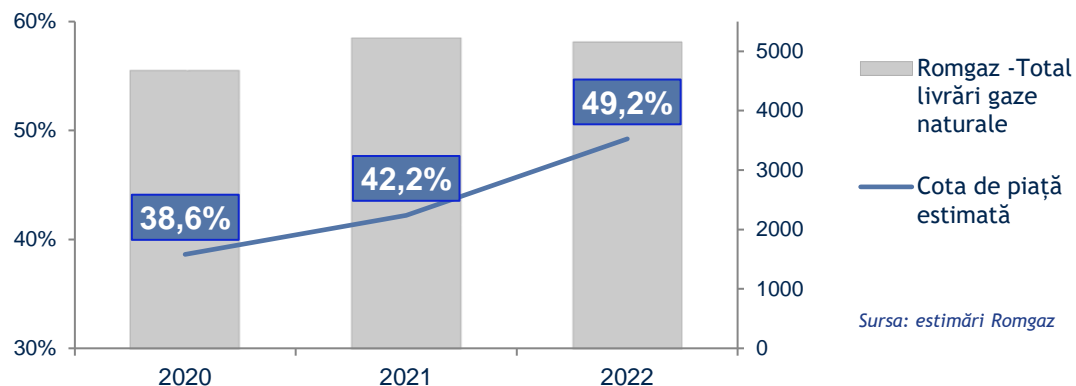
- ✓ Introducerea în exploatare de noi sonde ca urmare a activității de explorare geologică - care au adus în circuitul economic noile descoperiri comerciale de gaze naturale;
- ✓ Proiecte de reabilitare a principalelor zăcăminte mature;
- ✓ Efectuarea de operații de reparație și intervenție în sonde, în urma cărora s-au reactivat o serie de sonde cu debite importante;
- ✓ Optimizarea exploatării sondelor prin aplicarea de metode moderne pentru eliminarea apei acumulate, monitorizarea parametrilor de funcționare și implementarea de tehnologii minim invazive la operațiile de reparații și intervenție.

Romgaz: Producția anuală - declin limitat (mil mc)



S1/2023: Cotă de piață importantă în livrările de gaze naturale în România

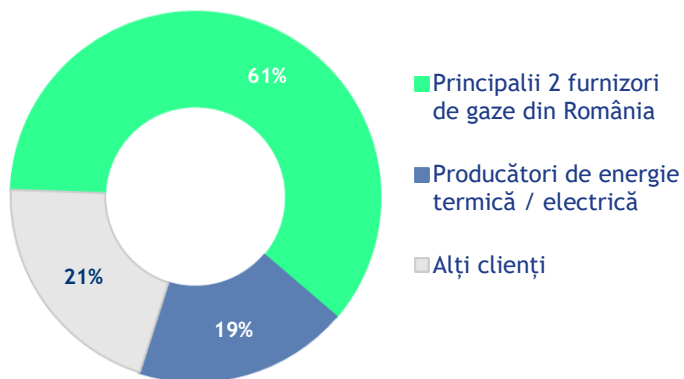
Romgaz: Cota de piață în livrările de gaze în România (% , milioane mc)



□ Pentru S1/2023, estimăm o cotă de piață de aproape 48% - mai mare cu peste 3,4% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

□ Ne menținem cota de piață la un nivel considerabil de aproximativ 56% în livrările numai din producția internă în S1/2023.

Romgaz: Principalii clienți (după cantitățile de gaze vândute, S1/2023)



Defalcarea portofoliului reflectă caracteristicile trimestriale specifice ale cererii de gaze

➤ Tranzacționarea gazelor în 2022 - influențată semnificativ de:

OUG nr. 27 /2022.

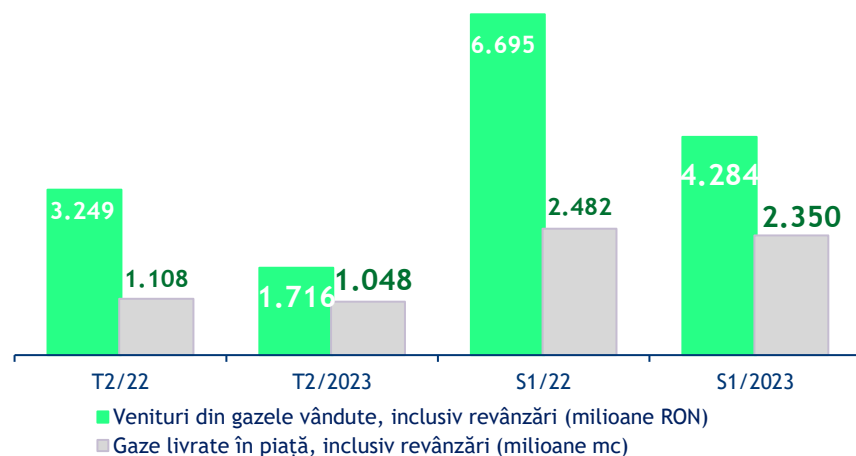
➤ Pe baza reglementărilor recente, tranzacționarea cu gaze se realizează folosind 2 canale:

Contracte bilaterale și

Bursa Română de Mărfuri (piețe centralizate, 2022).

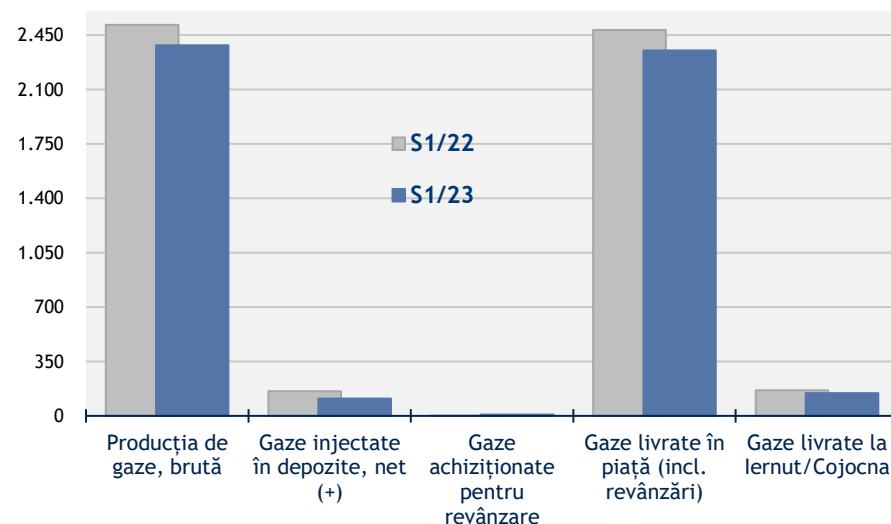
S1/T2 2023: Venituri semnificative din vânzările de gaze, dar influențate de ajustarea prețurilor

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



- ❑ **S1/2023:** Venituri din vânzările de gaze de 4.284 milioane RON, mai mici cu 36% an/an, la volume vândute diminuate cu 5% an/an - ca urmare a reglementărilor în vigoare.
- ❑ **În S1, circa 91% din livrările de gaze au fost la prețuri reglementate sau plafonate - ca urmare a OUG nr. 27/2022.**
- ❑ **În T2,** veniturile din vânzările de gaze au scăzut cu 47%, la volume vândute mai mici cu 5% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

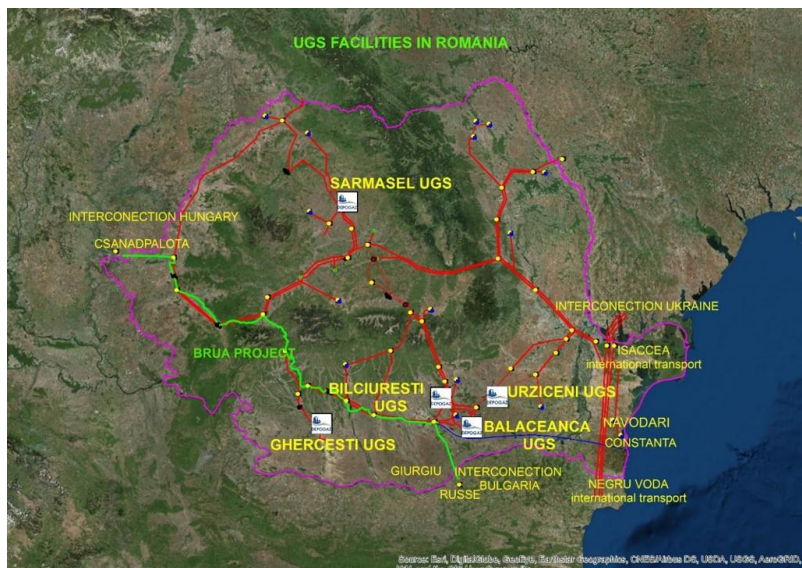
Romgaz: Managementul valorificării gazelor (mil mc)
- aliniere la sezonality și cerere -



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

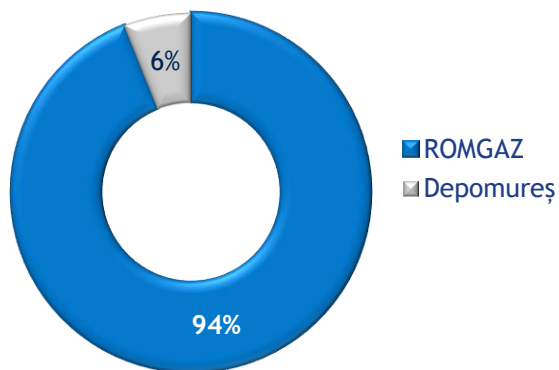
CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI PRODUCȚIE GAZE ÎN S1/2023: 91% în Cifra de Afaceri și 95% în EBITDA

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



Grupul Romgaz: Depozite de Înmagazinare Subterană - Iunie 2023 - capacitate activă (milioane mc / ciclu) -			
Bilciurești	1.310	Ghercești	150
Sărmășel	900	Bălăceanca	50
Urziceni	360		
Capacitate activă totală: 2.770 milioane mc			

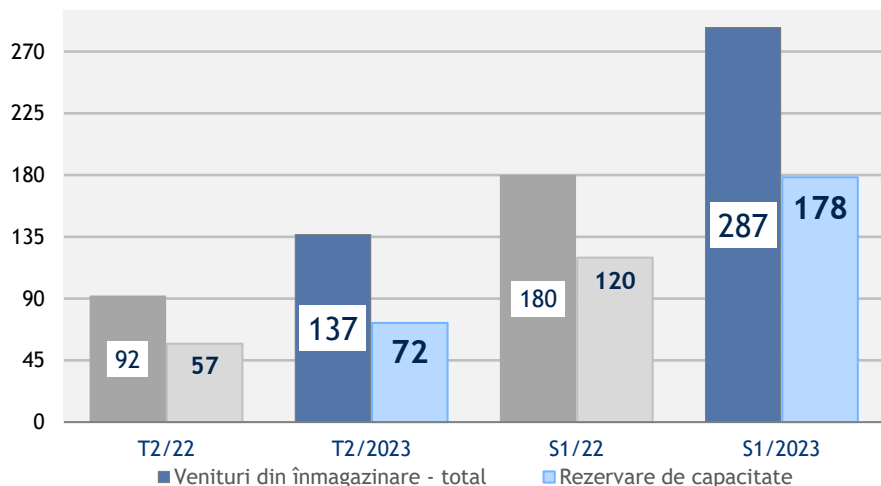
Cota de piață ROMGAZ pentru înmagazinare



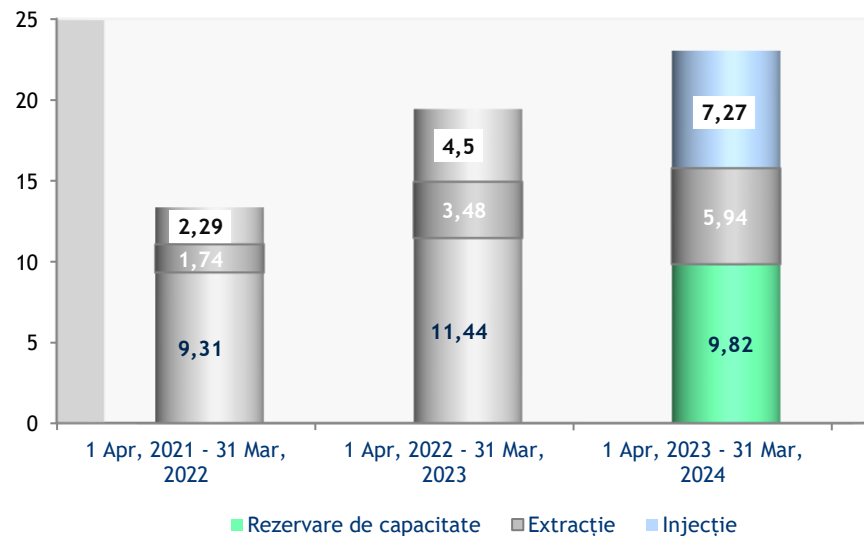
- ❑ Grupul Romgaz operează un număr de 5 depozite - cu o capacitate totală de lucru de 2,77 miliarde mc (capacitate totală de 3,97 miliarde mc) - Filiala Depogaz;
- ❑ Deținem un pachet de 40% din operatorul Depomureș (0,30 miliarde mc) în asociere cu Engie;
- ❑ Activitatea de înmagazinare nu mai este 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.

S1/T2 2023: Venituri mai mari, în principal datorită serviciilor de rezervare de capacitate

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



Romgaz: Tarife de înmagazinare (RON/MWh)



- ❑ S1/2023: Veniturile totale au însumat 287 milioane RON, mai mari cu 60% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2022.
- ❑ Veniturile au fost defalcate astfel: 62% din rezervarea de capacitate, 23% din injecție și 15% din extracție.
- ❑ În T2, veniturile au crescut cu 49% an/an, în principal pe baza serviciilor de injecție.

- ❑ Tarifele de înmagazinare pentru perioada Aprilie 2023 - Martie 2024 au crescut în total la 23,03 lei/MWh - comparativ cu 19,42 lei/MWh față de perioada anterioară.

¹ Cifre consolidate

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ÎNMAGAZINARE în S1/2023: 5% în Cifra de afaceri și 3% în EBITDA

Investiție “Gas to Power”: Ordinul de începere a lucrărilor a fost emis pe 1 august

➤ Evenimente principale:

- Contractul de achiziție pentru finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a noii centrale electrice a fost semnat în luna aprilie;
- În data de 10 mai, AGA a aprobat Contractul de Tranzacție între Romgaz și Duro Felguera;
- Data ordinului de începere a lucrărilor este 1 august, 2023, iar termenul de finalizare este de 16 luni de la această dată.

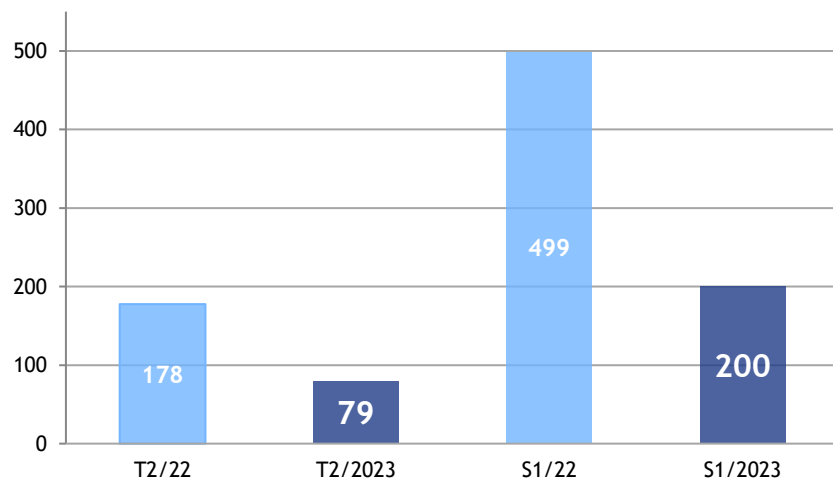
➤ Descrierea Investiției

- 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 Iernut 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.



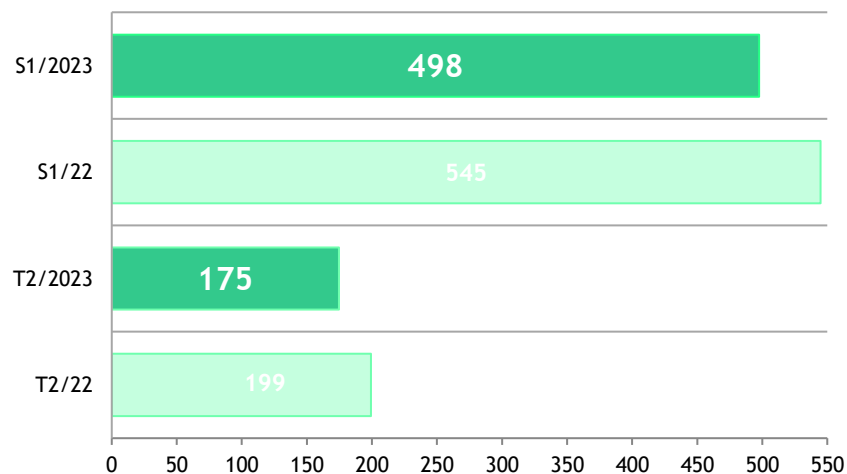
S1/T2 2023: Performanță influențată de reglementarea prețurilor

Romgaz: Venituri din energie electrică (milioane RON)



- ❑ S1/2023: Veniturile din vânzările de energie electrică au fost mai mici cu 60% an/an, la un nivel de 200 milioane RON, ca urmare a prețurilor diminuate.
- ❑ În anul 2023, energia electrică produsă a fost vândută aproape integral la prețul de 450 RON/MWh, conform OUG nr.27/2022.

Romgaz: Producția de energie electrică (GWh)



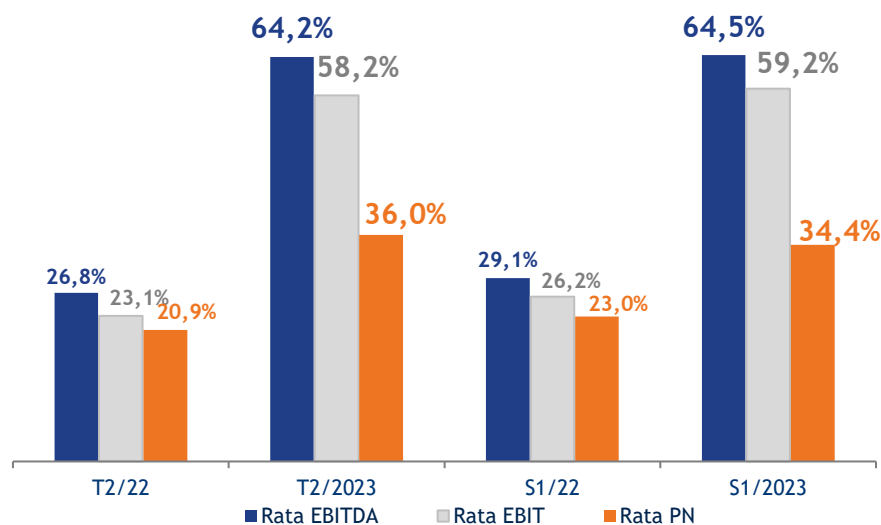
- ❑ S1/2023: Producția de energie electrică a fost de 498 GWh, în scădere cu 9% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior.
- ❑ Capacitatea operațională este diminuată ca urmare a lucrărilor de construcție a noii centrale și ca rezultat al cerințelor de mediu; numai grupul 5 este în funcțiune (200 MW).

CONTRIBUȚIA SEGMENTULUI DE ENERGIE ELECTRICĂ în S1/2023: 4% în Cifra de afaceri

¹ Cifre consolidate

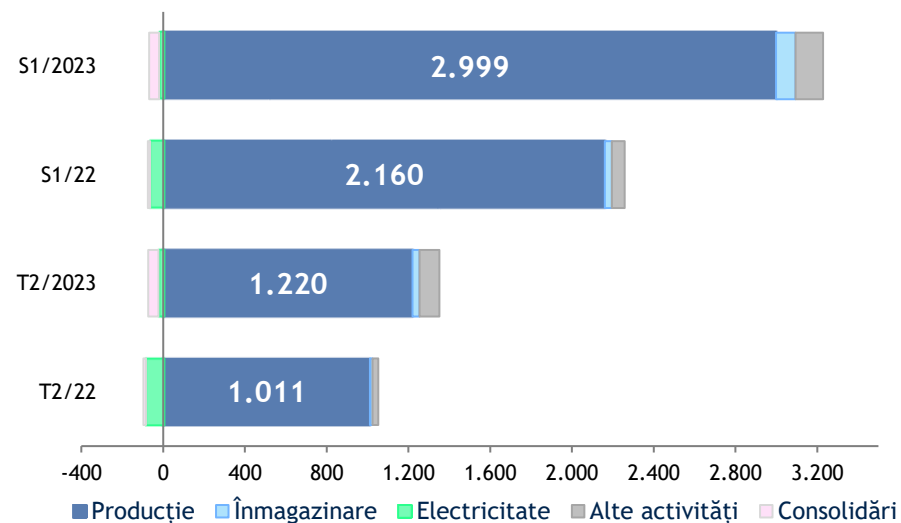
S1/T2 2023: Rate de profitabilitate semnificative (ratele EBITDA, EBIT aproape duble an/an)

Grupul Romgaz: Rate de profitabilitate



- Toate ratele de profitabilitate au crescut semnificativ atât în S1, cât și în T2 2023 comparativ cu anul anterior, datorită efectului favorabil al cheltuielilor fiscale reduse ca urmare a diminuării prețurilor gazelor.

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 2.999 milioane RON în S1/2023.
- Modificări în raportarea segmentelor: Începând cu S1/2022, livrările de gaze intra-segmente au fost contabilizate la prețurile de piață, față de metoda costului aplicată anterior (rezultatele segmentelor au fost retratate, fără impact asupra rezultatelor globale); Începând cu 1 Septembrie 2022, se aplică OUG nr. 119/2022 (preț de transfer de 100 RON/MWh).

¹ Cifre consolidate

S1/T2 2023: EBITDA mai mare, Profit Brut la nivel record în S1, Profit Net semnificativ

Sumar S1/2023 (față de S1/2022)

Cifra de afaceri	4.897 milioane RON (↘ 35%)
EBITDA	3.160 milioane RON (↗45%)
Profitul Net	1.686 milioane RON (↘2%)
Rata EBITDA	64,5% (↗)
Rata Profitului Net	34,4% (↗)
Nr. angajați la sf. perioadei	5.944 (↗)

Sumar T2/2023 (vs T2/2022)

Cifra de afaceri	1.988 milioane RON (↘ 44%)
EBITDA	1.277 milioane RON (↗34%)
Profitul Net	716 milioane RON (↘4%)
Rata EBITDA	64,2% (↗)
Rata Profitului Net	36,0% (↗)

- ❑ **Venituri de 4,9 miliarde RON în S1/2023**, mai mici cu 35% an/an, ca urmare a scăderii prețurilor gazelor naturale.
- ❑ **Cheltuielile cu principalele impozite și taxe diminuate cu 58% an/an**, defalcate astfel:
 - Impozitul pe veniturile suplimentare: 645 mil RON (S1/22: 3.607 mil RON);
 - Redevențe totale: 290 mil RON (S1/22: 917 mil RON);
 - Contribuția la Fondul de Solidaritate: 971 mil RON.
- ❑ **Profit Brut la un record istoric în S1: 3.01 miliarde RON**
- ❑ **Profit Net de 1,69 miliarde RON**, iar marja profitului net a fost semnificativă la nivelul de 34,4% în S1/2023.

Milioane RON	2021	2022	T2/22	T2/23	%var #	S1/22	S1/23	%var
Cifra de afaceri, din care	5.853	13.360	3.570	1.988	-44,3%	7.496	4.897	-34,7%
Gaze din producția internă	4.713	11.292	3.237	1.715	-47,0%	6.679	4.265	-36,1%
Gaze achiziționate și	330	15	0	0		4	19	
Servicii de înmagazinare	260	469	92	137	48,9%	180	287	59,8%
Venituri din energia electrică	322	1.331	178	79	-55,5%	499	200	-59,8%
Alte servicii	166	173	42	41	-2,4%	94	92	-2,1%
Alte venituri	170	80	15	53	245,0%	33	129	295,0%
Costul mărfurilor vândute	(282)	(184)	(23)	(27)	14,4%	(32)	(47)	44,1%
Variația stocurilor	75	(2)	31	18	-42,3%	(20)	(44)	115,3%
Materii prime, consumabile	(81)	(118)	(33)	(27)	-19,8%	(58)	(53)	-9,1%
Cheltuieli de explorare	(1)	(60)	(31)	(1)		(32)	(1)	
Cheltuieli cu personalul	(767)	(846)	(210)	(241)	14,8%	(368)	(441)	19,7%
Alte câștiguri sau pierderi	23	(9)	0	(5)		(2)	2	
Pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe	350	(55)	9	(7)		21	9	
Cota parte din rezultatul asociațiilor	0	2	0	1		0	2	
Alte cheltuieli	(2.539)	(7.613)	(2.359)	(472)	-80,0%	(4.835)	(1.285)	-73,4%
EBITDA	2.785	4.532	956	1.277	33,6%	2.183	3.160	44,8%
Rata EBITDA	47,6%	33,9%	26,8%	64,2%		29,1%	64,5%	
Amortizare, depreciere	(686)	(550)	(130)	(121)	-7,2%	(219)	(261)	18,9%
EBIT	2.099	3.982	826	1.156	40,0%	1.963	2.899	47,6%
Rata EBIT	35,9%	29,8%	23,1%	58,2%		26,2%	59,2%	
Venit net din dobânzi	58	177	62	75	20,1%	94	126	33,8%
Profit Brut	2.157	4.154	888	1.220	37,4%	2.057	3.006	46,1%
Impozitul pe profit	(242)	(1.608)	(142)	(505)	256,4%	(331)	(1.320)	298,4%
Profit Net	1.915	2.547	746	716	-4,1%	1.726	1.686	-2,3%
Rata Profitului Net	32,7%	19,1%	20,9%	36,0%		23,0%	34,4%	

Toate cifrele sunt consolidate

S1/2023: Poziție financiară favorabilă

- La finalul lunii iunie 2023, numerarul, conturile / depozitele bancare și titlurile de stat reprezentau cumulată suma de 3.370 milioane RON;
- În data de 30 martie 2022, ROMGAZ a semnat un acord de facilitare de credit în valoare de 325 milioane EUR pentru finanțarea parțială a achiziției proiectului Neptun Deep în Marea Neagră.

Romgaz: Fluxuri de Numerar

Millioane RON	2021	2022	S1/22	S1/23
Profit Net aferent perioadei	1.915	2.547	1.726	1.686
Numerar generat din activități operaționale, înainte de capitalul circulant și impozitul pe profit	2.476	4.650	2.085	2.988
Mișcări în capitalul circulant	325	(782)	274	178
Numerar net generat din activități operaționale	2.568	3.452	2.175	1.697
Numerar net utilizat în activități de investiții	1.193	(5.130)	(1.636)	(1.143)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(597)	(18)	1.606	(69)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar *	3.163	(1.697)	2.144	486

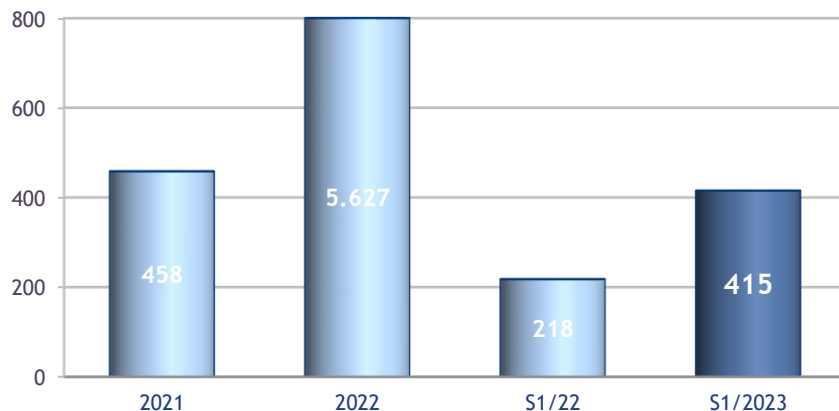
* Această linie reflectă numai modificarea netă de numerar și echivalente de numerar (conturi/depozite bancare cu maturitate sub 3 luni)

Romgaz: Rezumat al Poziției Financiare

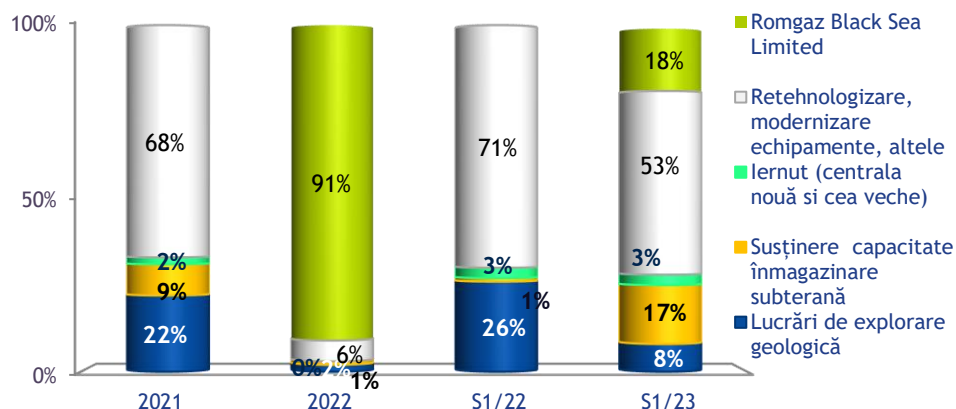
Millioane RON	31 Dec, 2021	31 Dec, 2022	30 Iunie, 2023
Total Active Imobilizate, din care	5.565	10.422	10.696
Imobilizări corporale	5.241	5.039	5.220
Alte imobilizări necorporale	16	5.140	5.139
Investiții în asociați	26	29	30
Creanțe privind impozitul amanat	270	199	292
Alte investiții financiare	6	6	6
Total Active Circulante, din care	5.728	3.906	4.996
Stocuri	305	284	251
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.352	1.374	1.151
Alte active financiare (depozite bancare, titluri de stat cu maturitate peste 3 luni)	418	100	1.000
Numerar și echivalent	3.580	1.884	2.370
Alte active	68	265	225
Total active	11.293	14.328	15.692
Capitaluri Proprii			
Capital social	385	385	385
Rezerve	2.999	3.579	4.895
Rezultat reportat	5.597	6.112	5.164
Total Capitaluri Proprii	8.981	10.077	10.444
Datorii pe termen lung, din care	807	1.743	1.738
Împrumuturi	-	1.126	968
Provizioane	413	211	278
Venituri în avans	230	230	325
Provizioane pt beneficii acordate la pensionare	156	169	160
Datorii pe termen scurt, din care	1.505	2.508	3.510
Datorii comerciale și alte datorii	71	110	167
Datorii privind contractele cu clienții	204	263	110
Datorii cu impozitul pe profit curent	52	1.177	1.141
Provizioane	237	321	152
Împrumuturi	-	322	323
Alte datorii	939	312	1.615
Total Datorii	2.312	4.251	5.248
Total Capitaluri și Datorii	11.293	14.328	15.692

S1/2023: Investiții menite sa susțină strategia de dezvoltare a Grupului

Grupul Romgaz: Cheltuieli cu investițiile (milioane RON)



Grupul Romgaz: Structura investițiilor



- ❑ Grupul ROMGAZ a investit 415 milioane RON în S1/2023, principalele realizări incluzând:
 - *Explorare*: 2 sonde de explorare – finalizate, 2 sonde – în execuție foraj, 11 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj și 24 de sonde – în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere autorizații, etc.);
 - *Exploatare*: 1 sondă de exploatare – finalizată, 1 sondă – în execuție și 5 sonde – în achiziție execuție lucrări de foraj;
 - 5 instalații tehnologice finalizate, 14 IT - în execuție și 21 IT - diverse stadii de pregătire;
 - Intervenții la 81 de sonde;
 - Modernizări ale echipamentelor de înmagazinare;
 - Romgaz Black Sea Limited - investiții de 75 milioane RON.
- ❑ Investițiile au fost finanțate din surse proprii în S1/2023.
- ❑ Tranzacția privind Proiectul Neptun Deep: finalizată în T3/2022, preț de achiziție - 5.119 milioane RON.

¹ Cifre consolidate

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

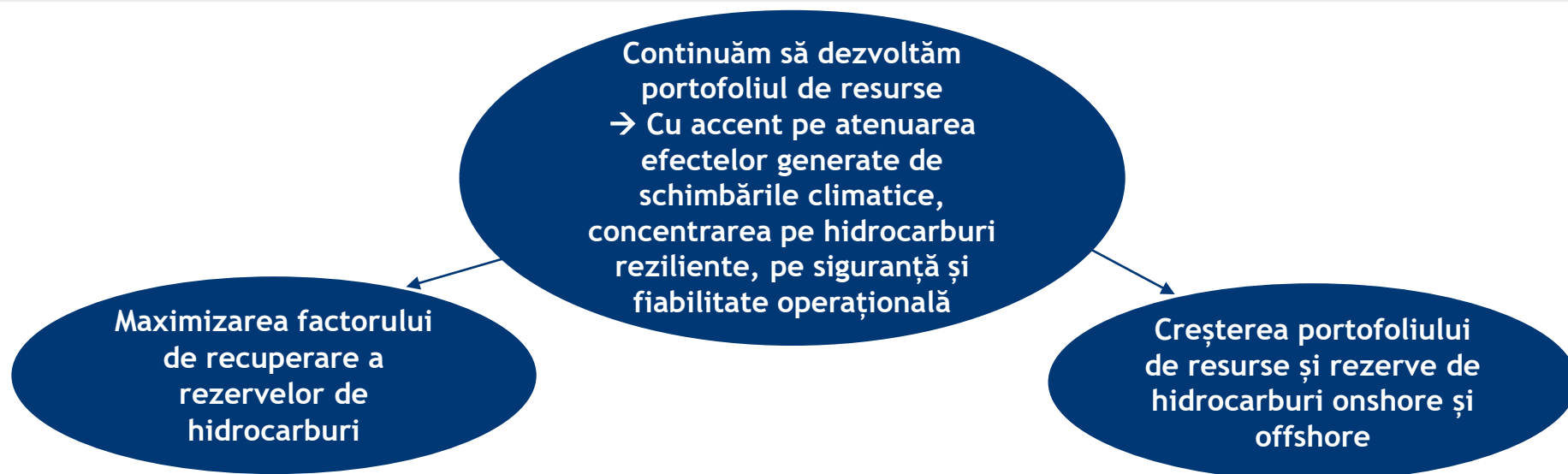


3. Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de a interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare



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

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



În prezent: 16 zăcămintele 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 reabilitare 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)

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 cu acumulări de hidrocarburi cu potențial comercial (peste 800 mii mc/zi)

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
- 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.

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

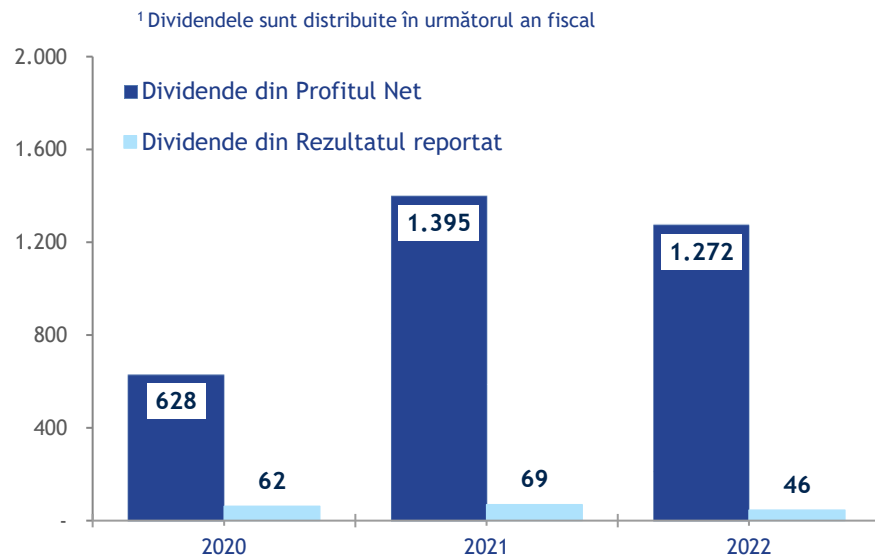
- SCADA - proiectul va implementa un sistem centralizat - monitorizare, control și furnizarea de rapoarte in timp real;
- Capacitate extinsă a rețelei de date și servicii electronice diversificate

Responsibilitate socială

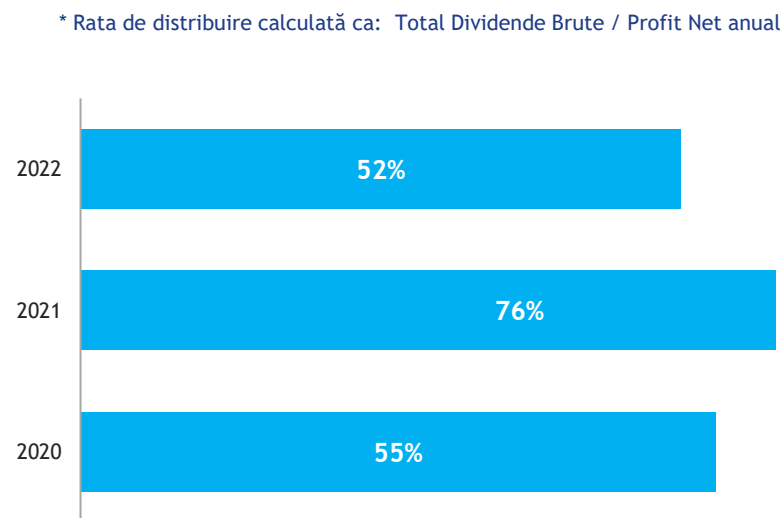
- Relații câștig-câștig cu piața și mediul social

AGA a aprobat în aprilie un dividend brut de 3,42 RON / acțiune (rata totală de distribuire de 52%)

Romgaz: Dividende Brute distribuite¹ (milioane RON)



Romgaz: Rata de distribuire a Dividendelor Brute*



- ❑ AGA anuală, desfășurată în data de 26 Aprilie, a aprobat un **Dividend brut total de 3,42 RON / acțiune** (din care: 3,30 RON din Profitul Net aferent anului 2022 și 0,12 RON din rezerve); data de înregistrare a fost 6 iulie (“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.

Argumente pentru a investi în acțiunile Romgaz

<p>➤ Excelență operațională / marje robuste de profitabilitate</p>	<p>Rata EBITDA de 64,5%, Rata EBIT de 59,2% și Rata Profitului Net de 34,4% în S1 2023.</p>
<p>➤ Cota minimă de distribuire a profitului net sub formă de dividende este 50%</p>	<p>Rata totală de distribuire a dividendelor brute de 52% pentru anul 2022 (calculată ca dividende brute plătite / Profitul Net obținut în 2022). Dpdv legislativ, nivelul minim este de 50%.</p>
<p>➤ Lichidități semnificative</p>	<p>La 30 iunie 2023, am înregistrat 3,4 miliarde RON total numerar și echivalent. Disponibilități de numerar și echivalent¹ / Capitalizare bursieră = 22% (prețul acțiunii la 10.08.2023).</p>
<p>➤ Cel mai mare producător 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 iunie 2023 (numerar și echivalent, alte investiții financiare), cifre consolidate

Dan Dragoș Drăgan BoDs Chairman

Dan Dragoș Drăgan - a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum președinte CA în cadrul Romgaz (din 2021), Secretar de Stat în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri (din 2020), Consilier economic al Uzinsider General Contractor SA (2017-2020), Director General al Repower Furnizare România SRL (2007-2017). Deține o diplomă de licență în Economie.

Gheorghe Silvian Sorici

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

Gheorghe Silvian Sorici - a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul Romgaz (2021-2023), Administrator și Manager de proiecte al Sobis Solutions SRL (din 2006), Director în cadrul Covtex - Feizy SRL (1999-2006), Director / Director Economic al Covtex SA (1997-1999). Deține o diplomă de licență în Economie.

Balazs Botond

Președinte al Comitetului de Strategie

Balazs Botond – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum membru CA în cadrul Romgaz (din 2019), membru CA al Meditur SA (din 2018) și al Eco-Sal SA (2016-2021), Șef Serviciu Juridic al Romgaz (2019) și Consilier juridic în cadrul Romgaz (2011-2019). Deține diplome de Masterat în “Instituții de Drept Privat” și “Management și Politici Publice”, precum și o diplomă de licență în Drept.

Marius Aristotel Jude Membru executiv

Marius Aristotel Jude – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum Director General Adjunct al Romgaz (din 2022), Director General al Romgaz (2021-2022), membru CA în cadrul Romgaz (din 2019, 2018-2019 și 2016-2017), Secretar de Stat în Ministerul Energiei (2015-2017), membru CA al Depomureș SA (2010-2014) și al Amgaz SA (2009-2015). A deținut diverse funcții de conducere în cadrul Romgaz. Deține un MBA acordat de Conservatoire National Des Arts Et Metiers din Paris, precum și o diplomă de licență în Științe Juridice.

Marius Gabriel Nuț Independent

Marius Gabriel Nuț - a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

Experiența sa profesională include diferite funcții precum membru CA al Societății Sala Polivalentă SA și Cluj Innovation Park SA (din 2022), Director Economic al Sanex SA și Lasselsberger SA, membre a grupului Lasselsberger (din 2018), Director Economic al CARRION Expedition SRL (2016-2018), Manager Financiar la Emerson SRL (2012-2016), Auditor Financiar la Ernst&Young (2008-2012).

Deține un MBA acordat de WU Executive Academy, Universitatea de Economie și Afaceri din Viena și o diplomă de Masterat în “Audit și Convergență Contabilă”.

Elena Lorena Stoian Independent

Elena Lorena Stoian – a fost aleasă membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

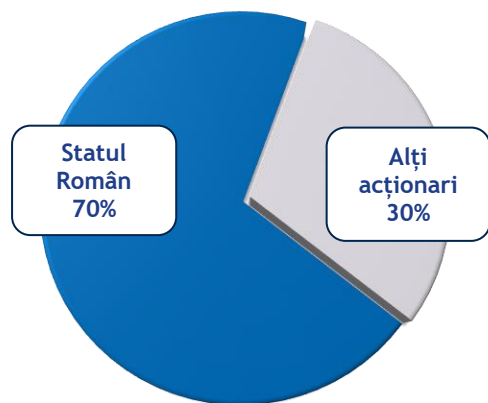
Experiența sa profesională include funcții precum Avocat fondator coordonator al SCA Stoian și Asociații și al SCA Stoian Predoiu și Asociații (din 2016), Avocat coordonator cu Marian Cătălin Predoiu (2013-2015), Avocat / Avocat partener / Avocat partener coordonator la SCA Dealanu și Asociații (2000-2013), Practician în Insolvență al Uniunii Naționale a Practicienilor în Insolvență (din 2007). Deține o diplomă de Masterat în “Dreptul Afacerilor în Context European” și o diplomă de licență în Drept.

Răzvan Brasla Independent

Răzvan Brasla – a fost ales membru al Consiliului de Administrație Romgaz, cu un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 Martie 2023.

Experiența sa profesională include funcții precum Managing Partner și Senior Project Management al BLOOM Project Management SRL (din 2022), Manager General al BG Capital Invest SRL (din 2019), MCKINSEY Facility SRL (din 2015) și Business Development Industry S.R.L. (2008-2018). Deține o diplomă de Masterat în Economie și o diplomă de licență în Marketing.

Romgaz - Emitent important pe piața de capital

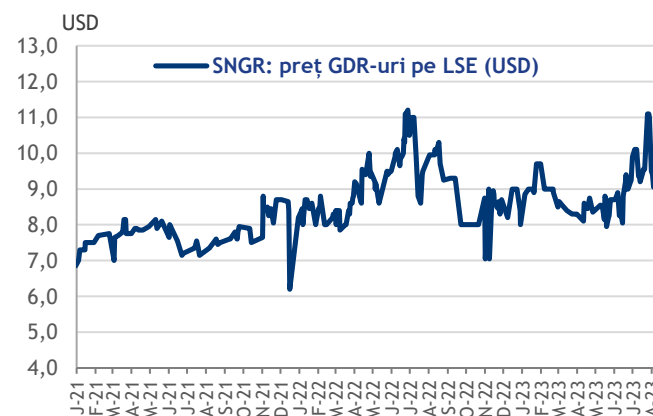
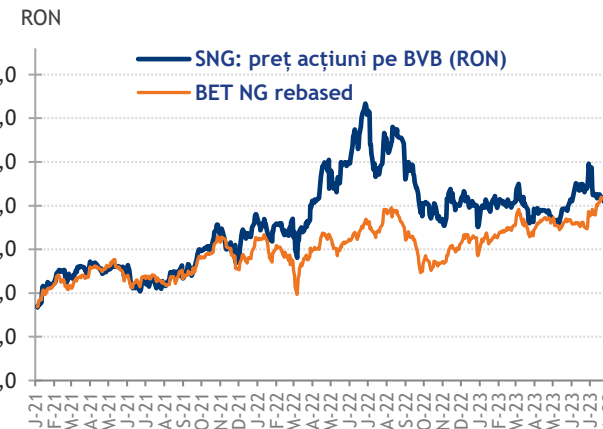


12 luni - Prețul acțiunii pe BVB (RON)

Perioada	Min (RON)	Max (RON)
T3/22	38,80	50,90
T4/22	37,55	41,90
T1/23	38,00	42,50
T2/23	38,00	44,80

Valoarea tranzacțiilor în ultimul an (T3/22-T2/23):

527 milioane RON sau 0,4 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 3,4 miliarde EUR;
- ❑ **Constituie al 4-lea cel mai tranzaționat emitent** pe BVB*;
- ❑ Emitent inclus în indicii principali ai BVB (cu o pondere de 29% în indicele sectorial pe activitatea de energie și utilitățile aferente BET-NG și între 9%-10% în indicii BET, BET-XT, BET-TR, ROTX);
- ❑ Servicii de Market Maker începând din luna Mai 2023.

Număr total de acțiuni: 385.42 milioane

*) Raport lunar BVB (iulie 2023)

**) pe baza statisticii de tranzacționare pe BVB în ultimele 6 luni

Calendar Financiar 2023

28 Februarie: Publicarea Rezultatelor Financiare Preliminare 2022
1 Martie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

26 Aprilie: AGA pentru aprobarea Rezultatelor Financiare 2022
27 Aprilie: Publicarea Raportului Anual 2022

12 Mai: Publicarea rezultatelor economico-financiare aferente T1 2023
15 Mai: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

11 August: Publicarea rezultatelor economico-financiare aferente Sem 1 / T2 2023
16 August: Conferință telefonică cu analiștii financiari / investitorii

15 Noiembrie: Publicarea rezultatelor economico-financiare la 9 luni / T3 2023
16 Noiembrie: Conferință telefonică cu analiștii financiari / 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

Vă mulțumim pentru atenție!