

ROMGAZ



Raport trimestrial
privind activitatea
economico-financiară a
Grupului ROMGAZ la
31 martie 2026
(perioada 01.01.2026 - 31.03.2026)

romgaz.ro

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Baza raportului	<i>Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (art.69) și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (Anexa nr.13), pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026</i>
Data raportului	15 mai 2026
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 374 401020/0040 374 474325
Web/E-mail	www.romgaz.ro / secretariat@romgaz.ro
Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	J2001000392326
Identificator Unic la Nivel European (EUID)	ROONRC.J2001000392326
Cod de înregistrare fiscală	RO14056826
Cod LEI	2549009R7KJ38D9RW354
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București
Capital social subscris și vărsat	3.854.224.000 lei
Principalele caracteristici ale acțiunilor	3.854.224.000 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu acțiunile sunt nominative, ordinare, indivizibile, emise în formă dematerializată și liber tranzacționabile de la data de 12 noiembrie 2013 sub simbolul „SNG”

PERFORMANȚELE GRUPULUI ROMGAZ¹

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în T1 2026 a fost de **973,16 milioane lei**, mai mare cu 2,33%, respectiv cu 22,18 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Față de T4 2025, profitul net este în creștere cu 8,28%.

Cifra de afaceri din primul trimestru (T1) al anului 2026, de **2.137,87 milioane lei**, este în scădere cu 10,19%, respectiv cu -242,50 milioane lei, comparativ cu cea realizată în T1 2025, ca urmare a diminuării volumelor de gaze livrate cu 9,7%, veniturile din vânzarea gazelor naturale fiind mai mici cu 12,53%, ajungând la nivelul de 1.831,98 milioane lei.

Producția de energie electrică a scăzut în T1 2026 cu 46,42% față de T1 2025, drept urmare Grupul a obținut o cifră de afaceri din această activitate mai mică cu 3,20%.

Veniturile din servicii de înmagazinare au crescut cu 15,37% față de cele înregistrate în T1 2025.

Gradul de umplere al depozitelor de înmagazinare la 31 martie 2026 a fost de 23,73%. Capacitatea de înmagazinare rezervată la 1 aprilie 2026 a fost de 84,76% din capacitatea disponibilă.

Ca structură a cifrei de afaceri, veniturile din vânzarea gazelor naturale reprezintă aproximativ 86% din cifra de afaceri totală a T1 2026, cele din vânzarea energiei electrice circa 5%, iar veniturile din servicii de înmagazinare aproximativ 7%.

Față de T4 2025, cifra de afaceri totală s-a majorat cu 8,08% (+159,86 milioane lei), un efect semnificativ avându-l cantitățile de gaze livrate, mai mari cu 4,44%, care au generat venituri în creștere cu 9,31% (+155,98 milioane lei). Veniturile din serviciile de înmagazinare au fost mai mari cu 20,22% (+26,31

¹ Grupul Romgaz (ROMGAZ) este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (“Depogaz”), Romgaz Black Sea Limited și Romgaz Trading SRL, deținute în proporție de 100% de Romgaz..

milioane lei), în același timp ce cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică s-a diminuat cu 27,49 milioane lei (-20,07%).

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) la martie 2026 a fost de **0,25** lei.

Marjele realizate ale profitului net consolidat (**45,52%**), EBIT consolidat (**50,22%**) și EBITDA consolidat (**56,72%**) sunt în creștere față de T1 2025 (39,95%; 47,52% și respectiv 54,98%), menținându-se la niveluri ridicate.

Pentru primele 3 luni din 2026 Grupul Romgaz și-a planificat investiții în valoare de **1.448.899 mii lei** și a realizat **995.784 mii lei** (valori non-IFRS), ceea ce reprezintă un procent de 68,73 % din nivelul investițiilor planificate. Din suma de 995.784 mii lei investită în cursul primului trimestru, pentru dezvoltarea perimetrului Neptun Deep a fost alocată suma de 710.237 mii lei.

Consumul de gaze naturale estimat² la nivel național pentru T1 2026 a fost de cca. **43,59 TWh**, fiind cu aproximativ 5,4 % mai mare decât cel înregistrat în T1 2025.

Producția de gaze naturale înregistrată în primul trimestru al anului 2026 a fost de **1.235,237 mil.mc.** Comparativ cu producția de gaze naturale din primul trimestru al anului 2025, producția înregistrată în T1 2026 a fost cu 3,9% mai mică.

În ceea ce privește **producția de condensat**, în primul trimestru al anului 2026, a fost realizată o producție de **12,752 mii tone**, cu 4,3% mai mult decât în aceeași perioadă a anului trecut, în special ca urmare a creșterii producției de condensat pe zăcămintul Caragele.

Cantitatea de **energie electrică produsă** în T1 2026 a fost de **106,984 GWh**, cu 46,4% mai mică față de perioada similară a anului trecut (**199,703 GWh**) și cu 60,3% mai mică față de **T4 2025 (270,005 GWh)**.

Rezultate financiare consolidate relevante

milioane lei, dacă nu se specifică altfel

T1 2025	T4 2025	T1 2026	ΔT1/T4 (%)	Indicatori principali	T1 2025	T1 2026	Δ T1 (%)
2.380,4	1.978,0	2.137,9	8,08	Cifra de afaceri (CA)	2.380,4	2.137,9	-10,19
2.447,9	2.207,4	2.294,7	3,95	Venituri	2.447,9	2.294,7	-6,26
1.306,1	1.263,1	1.171,9	-7,23	Cheltuieli	1.306,1	1.171,9	-10,28
2,2	2,0	1,6	-17,50	Cota parte din rezultatul asociaților	2,2	1,6	-26,00
1.144,0	946,3	1.124,4	18,83	Profit brut	1.144,0	1.124,4	-1,71
193,1	47,5	151,3	218,63	Impozit pe profit	193,1	151,3	-21,64
951,0	898,8	973,2	8,28	Profit net	951,0	973,2	2,33
1.131,0	906,4	1.073,6	18,45	EBIT	1.131,0	1.073,6	-5,08
1.308,7	1.085,6	1.212,6	11,69	EBITDA	1.308,7	1.212,6	-7,35
0,25	0,23	0,25	8,28	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,25	0,25	2,33
39,95	45,44	45,52	0,18	Rata profitului net (% din CA)	39,95	45,52	13,94
47,52	45,82	50,22	9,59	Rata EBIT (% din CA)	47,52	50,22	5,69
54,98	54,88	56,72	3,34	Rata EBITDA (% din CA)	54,98	56,72	3,16
5.933	5.810	5.773	-0,64	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.933	5.773	-2,70

² Consumul este estimat din cauza faptului că la data raportului ANRE nu a publicat rapoartele de monitorizare legate de piața gazelor naturale aferente lunilor februarie și martie ale anului 2026. Ultimul raport de monitorizare al pieței publicat de ANRE este pentru luna ianuarie 2026.

Rezultate operaționale

T1 2025	T4 2025	T1 2026	ΔT1/T4 (%)	Indicatori principali	T1 2025	T1 2026	Δ T1 (%)
1.285,4	1.278,5	1.235,2	-3,4	Gaze naturale extrase (mil.mc)	1.285,4	1.235,2	-3,9
12.219	14.369	12.752	-11,2	Producție condensat (tone)	12.219	12.752	4,3
93,04	92,38	88,80	-3,8	Redevență petrolieră (mil.mc)	93,04	88,80	-4,5
199,70	270,00	106,98	-60,3	Producție energie electrică (GWh)	199,70	106,98	-46,4
1.213,6	730,3	1.426,7	95,4	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	1.213,6	1.426,7	17,6
33,8	148,5	5,9	-96,9	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	33,8	5,9	-82,5

Notă: informațiile nu sunt consolidate, respectiv includ și tranzacțiile între Romgaz și Depogaz.

Nivelul producției de gaze naturale înregistrat în Trimestrul 1 2026 a fost influențat de următorii factori:

- ✓ declinul natural de producție al zăcămintelor aflate în exploatare;
- ✓ repunerea în producție a unor sonde inactive prin lucrări specifice de intervenții și reparații capitale;
- ✓ asigurarea funcționării în parametri normali a capacitaților de comprimare și uscare gaze coroborate cu activitățile de mentenanță planificată și corectivă;
- ✓ optimizarea operațiunilor de eliminare a apei din sonde;
- ✓ continuarea derulării proiectelor de reabilitare a principalelor zăcămintelor mature de gaze naturale.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru T1 2026 a fost de **43,59 TWh**, cu aproximativ 5,4% mai mare decât cel înregistrat în T1 2025, din care cca. 8,8 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 34,79 TWh cu gaze din intern, la care Romgaz a participat cu 13,65 TWh, ceea ce reprezintă 31,3% din consumul național și 39,2% din consumul acoperit cu gaze din producția internă.

Cantitatea de gaze valorificate de Romgaz în primele 3 luni din 2026, reprezentând livrări către clienți, fără consumul CTE Iernut, a înregistrat o scădere de 10,1 % față de perioada similară din 2025.

Aceste rezultate au fost obținute în condițiile în care:

- ✗ importul de gaze naturale intrat în consum a fost de aproximativ **8,80 TWh**, cu doar 1% mai mare față de aceeași perioadă a anului trecut;
- ✗ din stocurile de gaze ale Romgaz aflate în depozitele subterane s-au extras cu **1,171 TWh** mai puțin decât în aceeași perioadă a anului 2025 (0,656 TWh față de 1,827 TWh).

Cantitatea de energie electrică produsă în trimestrul 1 a fost de 106,984 GWh și a fost influențată de oprirea blocului nr.5, în lunile februarie și martie.

EVENIMENTE IMPORTANTE

31 decembrie 2025

A fost semnat de ambele părți, Actul Adițional nr. 12 la Contractul de finanțare nr. 4/07.12.2017 pentru investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz" - Iernut.

Obiectul actului adițional este modificarea duratei contractului până la data de 30 iunie 2027, pentru finanțare precum și modificarea graficului de realizare a investiției prevăzut în contract. Data finalizării investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 31 decembrie 2026.

4 februarie 2026

Ca urmare a actualizării criteriilor de evaluare a companiilor, Agenția de rating Fitch Ratings Limited a menținut ratingul BBB- cu perspectivă negativă (Investment Grade), acordat Societății.

25 martie 2026

A fost încheiat Contractul de vânzare gaze naturale nr. F25 cu E.ON ENERGIE ROMÂNIA S.A., pentru perioada 01.04.2026 - 01.11.2026, în valoare de 793.152.632,45 lei (exclusiv TVA). Valoarea acestui contract a depășit 10% din cifra de afaceri netă a ROMGAZ aferentă anului financiar 2024.

06 mai 2026

SNGN ROMGAZ SA (denumită în continuare „ROMGAZ”) și S.C. Azomureș S.A. (denumită în continuare „Azomureș”), au ajuns la un acord de principiu cu privire la principalii termeni comerciali ai tranzacției având ca obiect preluarea de către ROMGAZ a activității operaționale Azomureș, prin transfer de afacere (Transfer of a Going Concern).

Acordul de principiu reflectă înțelegerea comercială la care au ajuns părțile asupra principalelor elemente ale tranzacției, inclusiv asupra structurii acesteia, a prețului și a mecanismelor comerciale aferente perioadei dintre semnarea contractului și finalizarea efectivă a tranzacției. Părțile vor continua demersurile necesare pentru finalizarea negocierilor în vederea semnării unui contract aferent tranzacției, pe baza termenilor agreeți în principiu

ROMGAZ estimează că finalizarea negocierilor și obținerea avizului Consiliului de Administrație ROMGAZ pentru semnarea contractului aferent tranzacției vor avea loc cel mai târziu până la finalul lunii mai 2026.

GRUPUL ROMGAZ PE SCURT

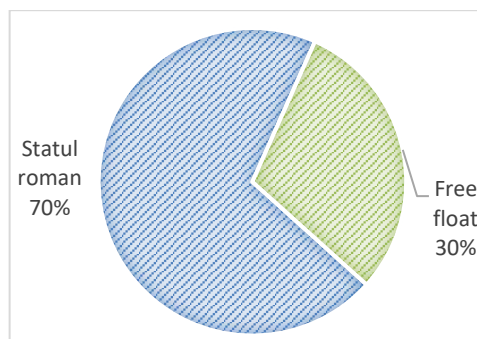
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- ✗ explorare-producție de gaze naturale (se desfășoară în cadrul Romgaz și al filialei Romgaz Black Sea Limited);
- ✗ înmagazinare subterană gaze naturale (se desfășoară în cadrul filialei Depogaz);
- ✗ furnizare de gaze naturale;
- ✗ operații speciale și servicii la sonde;
- ✗ servicii de mentenanță și transporturi;
- ✗ producție și furnizare energie electrică;
- ✗ distribuție de gaze naturale.

Structura acționariatului

La data de 31 martie 2026 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ³	2.698.230.800	70,0071
Free float - total, din care:	1.155.993.200	29,9929
• persoane juridice	988.289.013	25,6417
• persoane fizice	167.704.187	4,3512
Total	3.854.224.000	100,0000



Organizarea societății

Organizarea societății corespunde unei structuri de tip ierarhic-funcțională, având un număr de șase niveluri ierarhice de la acționarii societății la personalul de execuție.

Societatea are în componența sa șapte sucursale, înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

- ✗ Sucursala Mediaș;
- ✗ Sucursala Târgu Mureș;
- ✗ Sucursala Buzău;
- ✗ Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS);
- ✗ Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM);
- ✗ Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE);
- ✗ Sucursala Chișinău.

SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (Depogaz)

Începând cu data de 1 aprilie 2018 a devenit operațională filiala care gestionează activitatea de înmagazinare a gazelor naturale, denumită **SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL**.

Capitalul social subscris și vărsat al societății este de 66.056.160 lei, fiind împărțit într-un număr de 6.605.616 părți sociale, cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială.

Filiala a preluat operarea depozitelor de înmagazinare aflate în concesiunea Romgaz și operarea activelor aflate în proprietatea Romgaz care contribuie la desfășurarea activității. De asemenea, a preluat în totalitate și personalul care desfășoară activitatea de înmagazinare.

Depogaz operează 5 depozite, dezvoltate în zăcăminte de gaze naturale depletate, cu o capacitate de înmagazinare de 2,870 mld. mc.

Informații în legătură cu Depogaz găsiți pe website-ul: <https://www.depogazploiesti.ro>.

³ Statul român prin Ministerul Energiei.

Romgaz Black Sea Limited (RBS)

La data de 1 august 2022, Romgaz a devenit acționar unic al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED („RBS”).

RBS este o companie internațională care este organizată și funcționează în conformitate cu legislația din Comunitatea Bahamas.

RBS deține 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate prin Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră. OMV Petrom S.A. deține restul de 50% din aceste drepturi și obligații și începând cu data de 1 august 2022 are calitatea de operator al perimetrului.

Filiala RBS nu deține active sau interese și nu este parte la nici un acord de operare în comun, acord de exploatare, acord de împărțire a producției sau un acord similar, în afară de Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră (“Neptun Deep”).

Activitatea proiectului Neptun Deep este desfășurată prin ROMGAZ BLACK SEA LIMITED Nassau (Bahamas), Sucursala București. La acest moment perimetrul Neptun Deep se află în faza de dezvoltare și explorare.

Filiala *Romgaz Trading S.R.L.*, a fost înregistrată la Chișinău pe 10 octombrie 2025.

Conducerea administrativă a societății

Conducerea administrativă a societății la data de **31 martie 2026** avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nuț Marius Gabriel	președinte	neexecutiv independent	economist	Nuț Marius Gabriel PFA
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Braslă Răzvan	membru	neexecutiv independent	economist	SC Blom Project Management SRL
4	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
5	Stoian Elena Lorena	membru	neexecutiv independent	jurist	SCA Stoian și Asociații
6	Benghea-Mălăieș Andrei Gabriel	membru	neexecutiv independent	Economist, MBA	S. CENTRALA ÎN CICLU COMBINAT PE GAZ TURCENI S.A. -PARC FOTOVOLTAIC TURCENI S.A.; S. PARC FOTOVOLTAIC BOHORELU S.A.; S. PARC FOTOVOLTAIC PINOASA S.A.; S. PARC FOTOVOLTAIC ROVINARI S.A.
7	Plaveti Iulius Dan	membru	neexecutiv independent	inginer	Complexul Energetic Oltenia

^{*)} - membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Codului de Governanță Corporativă al societății.

Administratorii societății menționați mai sus la pozițiile 1-5 au fost aleși în baza Hotărârii AGOA nr.5 din 14 martie 2023, pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 martie 2023.

Prin Hotărârea nr.9 din 11 noiembrie 2025, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, în urma finalizării procedurii de selecție, a aprobat alegerea domnilor Andrei Gabriel Benghea Mălăieș și Iulius Dan Plaveti în calitate de membri ai Consiliului de administrație, pentru un mandat care se încheie la data de 16 martie 2027.

CV-urile administratorilor sunt prezentate pe pagina de internet a societății la adresa www.romgaz.ro, secțiunea „Investitori - Governanța Corporativă - Structura Consiliului de Administrație”.

Potrivit informațiilor furnizate de administratori **nu există nici un acord, înțelegere sau legătură de familie** între administratori și o altă persoană datorită căreia aceștia au fost numiți administratori.

Conducerea administrativă a Depogaz

Depogaz este administrată de către un Consiliu de Administrație, compus din 3 administratori, selectați și numiți de către Asociatul Unic cu respectarea prevederilor legale.

Selecția și nominalizarea membrilor Consiliului de Administrație la nivelul Depogaz, s-a realizat cu respectarea prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare și ale Normelor metodologice de aplicare.

În perioada 1 ianuarie 2026 - 31 martie 2026, componența Consiliului de Administrație al SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL a fost următoarea:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Calificare profesională	Statut ^{*)}	Observații
1.	Nițulescu Pavel Casian	președinte	Inginer, Licențiat Științe Juridice	neexecutiv neindependent	Prin Decizia Asociatului Unic SNGN Romgaz SA nr. 1/29.01.2026 s-a aprobat numirea domnului Pavel Casian Nițulescu ca membru provizoriu în Consiliul de Administrație al Depogaz, cu o durată a mandatului de 5 luni, conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, respectiv de la data de 29.01.2026 până în data de 29.06.2026, inclusiv.
2.	Țărîndă Ileana	membru	Economist	neexecutiv independent	-
3.	Lazăr George	membru	Licențiat Științe Juridice	neexecutiv independent	Prin Decizia Asociatului Unic SNGN Romgaz SA nr. 5/25.03.2026 s-a aprobat revocarea, cu justă cauză, începând cu data deciziei, a domnului George LAZĂR și a doamnei Anna Maria VASILE din funcțiile de administratori ai DEPOGAZ.
4.	Vasile Anna-Maria	membru	Economist	neexecutiv independent	
5.	Ciornea Anca-Isabela	membru	Inginer	neexecutiv independent	-

Conducerea administrativă a SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL la data de **31 martie 2026** avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Calificare profesională	Statut ^{*)}
1.	Nițulescu Pavel Casian	președinte	Inginer, Licențiat Științe Juridice	neexecutiv neindependent
2.	Țărîndă Ileana	membru	Economist	neexecutiv independent
3.	Ciornea Anca-Isabela	membru	Inginer	neexecutiv independent

^{*)} - membrii Consiliului de Administrație au deus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Regulamentului Intern al Consiliului de Administrație.

Administratorii menționați mai sus la pozițiile 2 și 3 au fost aleși în baza Deciziei Asociației Unice nr. 1/19.01.2023 pentru o durată a mandatului de 4 ani, respectiv 20.01.2023 - 20.01.2027.

Prin Decizia Asociației Unice SNGN Romgaz SA nr. 1/29.01.2026 s-a aprobat numirea domnului Pavel Casian Nițulescu ca membru provizoriu în Consiliul de Administrație al Depogaz, cu o durată a mandatului de 5 luni, conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, respectiv de la data de 29.01.2026 până în data de 29.06.2026, inclusiv.

Domnul Nițulescu Pavel Casian a fost ales în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație al DEPOGAZ prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 2/04.02.2026, pentru perioada mandatului său de membru provizoriu.

Prin Decizia Asociației Unice SNGN Romgaz SA nr. 5/25.03.2026 s-a aprobat revocarea, cu justă cauză, începând cu data deciziei, a domnului George LAZĂR și a doamnei Anna Maria VASILE din funcțiile de administratori ai DEPOGAZ.

Componența Consiliului de Administrație, precum și CV-urile administratorilor, sunt prezentate detaliat și pe pagina de internet a societății, www.depogazploiesti.ro.

Conducerea administrativă a RBS

Administrarea RBS se realizează în conformitate cu Statutul și Actul Constitutiv în vigoare al companiei.

Conducerea administrativă a **filialei RBS** este asigurată de un consiliu de administrație format din 3 membri care, la data de 31 martie 2026, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1.	Sasu Rodica	președinte	neexecutiv	inginer geofizician	SNGN Romgaz SA
2.	Chircă Robert Stelian	membru	neexecutiv	inginer	SNGN Romgaz SA
3.	Novac Tiberiu Andrei	membru	neexecutiv	economist	SNGN Romgaz SA

Prin rezoluția Asociației Unice nr. 26 din 18 decembrie 2025, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 12 luni, începând cu data de 11 ianuarie 2026 până la data de 11 ianuarie 2027.

Conducerea administrativă a Romgaz Trading

Prin Decizia nr. 882/22 septembrie 2025 a Directorului General al Societății Naționale de Gaze Naturale „ROMGAZ” - S.A., a fost numit în calitate de administrator, pe o perioadă nelimitată, dl. Selvărdeanu Cristian.

Conducerea executivă a societății

Director General (CEO)

Prin Hotărârea nr. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Răzvan Popescu în funcția de Director General al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al domnului Răzvan Popescu privind indicatorii de performanță financiari și nefinanțari care stau la baza stabilirii și acordării componente variabile a remunerației Directorului General, stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

Prin Hotărârea nr. 115 din 19 decembrie 2023, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanțari.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General, privind modificarea indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanțari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024.

Prin Hotărârea nr. 106 din 18 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General privind modificarea indemnizației fixe și variabile, precum și cuantumului total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

Director General Adjunct (Deputy CEO)

Prin Hotărârea nr. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Aristotel Marius Jude în funcția de Director General Adjunct al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al domnului Aristotel Marius Jude, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării componente variabile a remunerației Directorului General Adjunct, stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

Prin Hotărârea nr. 115 din 19 decembrie 2023, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct, privind modificarea indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024.

Prin Hotărârea nr. 106 din 18 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct privind modificarea indemnizației fixe și variabile, precum și cuantumul total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

Director Economic (CFO)

Prin Hotărârea nr.55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit-o pe doamna Gabriela Trânbițaș în funcția de Director Economic al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al doamnei Gabriela Trânbițaș, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării componente variabile a remunerației Directorului Economic, stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

Prin Hotărârea nr. 115 din 19 decembrie 2023, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic, privind modificarea indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025 în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024.

Prin Hotărârea nr. 106 din 18 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic privind modificarea indemnizației variabile, precum și cuantumul total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorilor cu mandat (directorul general, directorul general adjunct și directorul economic), sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovat și concediat de către directorul general, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.

Conducerea executivă a Depogaz***Director General***

Procedura de recrutare a Directorului General al Depogaz a fost efectuată de către Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu expertul independent contractat pentru derularea acestui proiect și s-a desfășurat conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare și ale Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

În urma finalizării procedurii de recrutare, prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 29/09.12.2025 doamna Sanda-Mădălina Moise a fost numită în funcția de Director General al Depogaz, pentru perioada cuprinsă între 11.12.2025 - 06.03.2027, conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Directorul General al societății are atribuțiile prevăzute în Contractul de mandat, în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație și în Actul Constitutiv, completate cu prevederile legale aplicabile.

Atât conducerea administrativă, cât și cea executivă a Depogaz, se regăsesc pe website-ul Filialei la adresa: <https://www.depogazploiesti.ro/ro/despre-noi/conducere>.

Conducerea executivă a RBS

Prin decizia nr. 76 din 2 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu, Director Explorare-Producție, să acționeze ca reprezentant legal al societății și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București, pe o durată de 36 de luni, începând cu data de 2 decembrie 2025.

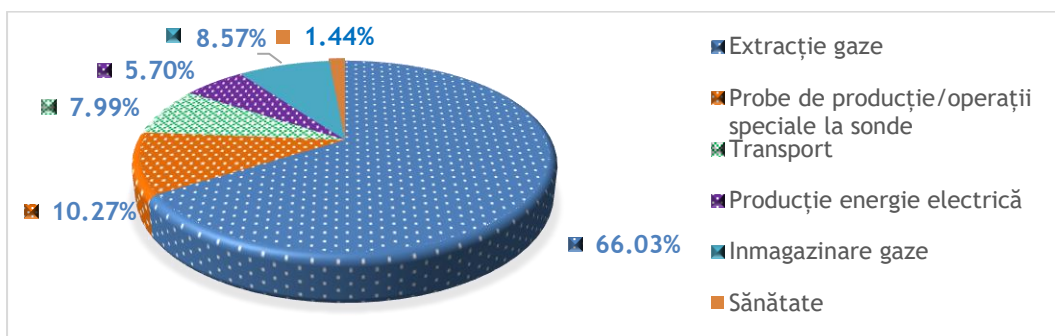
Resursele umane

La data de 31 martie 2026 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5.773 angajați iar Romgaz un număr de 5.263 angajați.

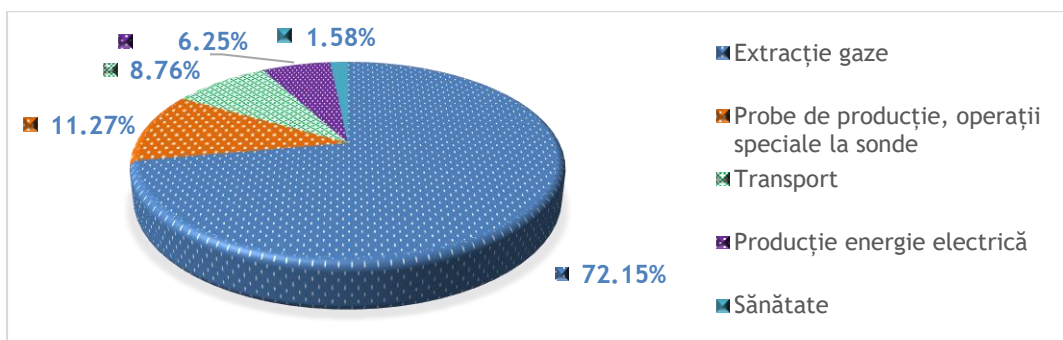
În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2026 -31 martie 2026:

Specificații	2025		T1 2025		T1 2026	
	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
1	2	3	4	5	6	7
Număr de angajați la începutul perioadei	5.978	5.450	5.978	5.450	5.810	5.292
Număr de persoane nou angajate	101	94	32	29	47	47
Număr de persoane reintegrate	1	1	1	1	0	0
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea/Grupul	270	253	78	70	84	76
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.810	5.292	5.933	5.410	5.773	5.263

Structura pe activități a personalului **Grupului Romgaz** la finele perioadei de raportare este prezentată în figura de mai jos:



Structura pe activități a personalului **Romgaz** la finele perioadei de raportare este prezentată în figura de mai jos:



ROMGAZ pe bursă

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, SNGN ROMGAZ SA este listată la Bursa de Valori București (BVB) și acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB sub simbolul **SNG**, segmentul Principal, categoria Premium.

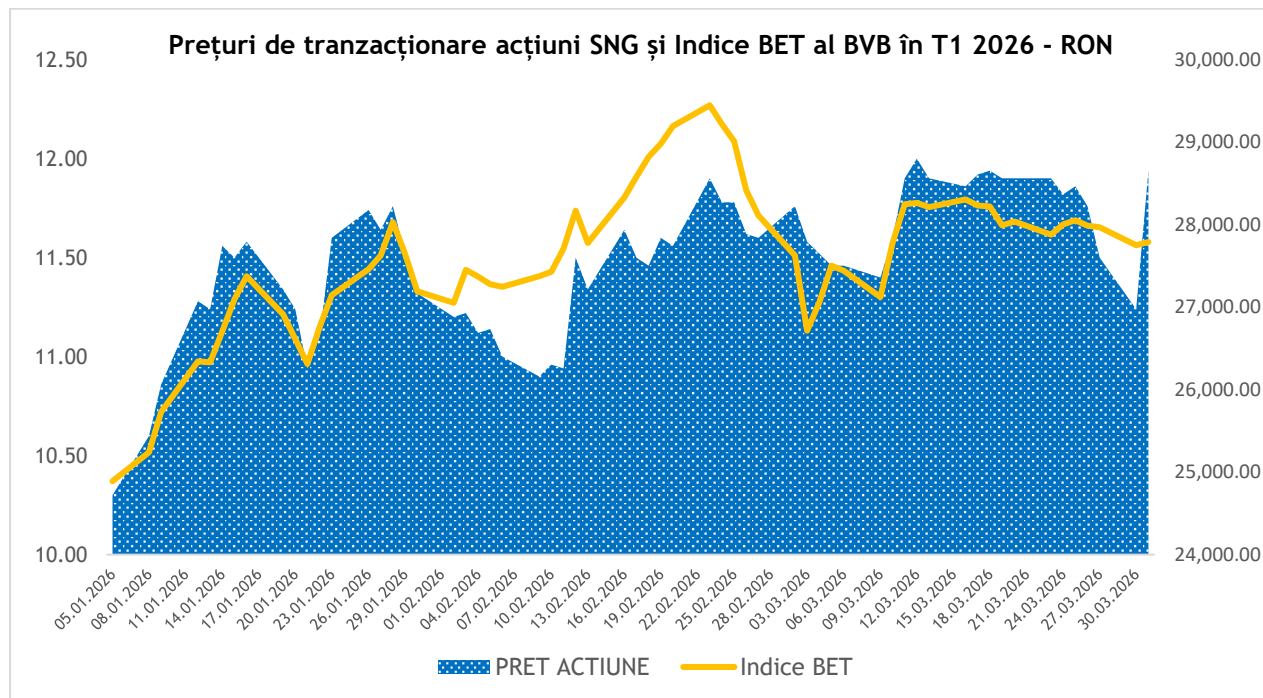
Totodată, începând cu anul 2024, ROMGAZ emite obligațiuni în baza programului EMTN (Euro Medium Term Notes) în valoare de maxim 1,5 mld.EUR, obligațiuni listate și tranzacționate pe Bursa de la Luxemburg (LuxSE) și pe Bursa de Valori București.

ROMGAZ este considerată o companie atractivă pentru investitori, atât din perspectiva dividendului distribuit anual acționarilor, cât și a stabilității financiare și a perspectivelor de dezvoltare viitoare, fapt reflectat și de evoluția prețului acțiunilor în perioada analizată.

De asemenea, ROMGAZ ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul trimestrului 1 2026, după cum urmează:

- Locul 3 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 31 martie 2026 de 46.019,43 mil.lei, respectiv 9.025,54 mil. euro, ROMGAZ este a treia cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrică cu o capitalizare de 66.795,68 mil.lei (13.100,27 mil. euro) și OMV Petrom cu o capitalizare de 62.373,97 mil.lei (12.233,06 mil. euro);
- Locul 3 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2026 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 580,34 mil.lei, după Banca Transilvania și OMV Petrom;
- Ponderi de 11,76% și 11,29% în indicele BET (top 20 emitenți) și respectiv BET-XT (top 30 emitenți), 19,75% în indicele BET-NG (energie și utilități), 11,76% în indicele BET-TR (BET Total Return) și 14,28% în indicele BET-EF (energie, utilități, finanțe).

Evoluția comparativă a prețurilor acțiunilor ROMGAZ și a indicelui BET (Bucharest Exchange Trading), în primele 3 luni ale anului 2026, este ilustrată în următorul grafic:



În tabelul de mai jos este prezentată evoluția prețului de închidere și a capitalizării societății în ultima zi a trimestrului 1 din anii 2025 și 2026:

	31 martie 2025	31 martie 2026
Număr de acțiuni	3.854.224.000	3.854.224.000
Preț de închidere (lei)	6,00	11,94
Capitalizare		
• mil. lei	23.125,34	46.019,43
• mil. Euro	4.646,35	9.025,54
cursul de schimb BNR (lei/euro)	4,9771	5,0988

În primul trimestru al anului 2026, prețul mediu de tranzacționare al acțiunilor ROMGAZ a fost de 11,48 lei, valoare dublă față de perioada similară a anului anterior (5,69 lei). Tendința generală a fost de creștere de la lună la lună: +14,29% în ianuarie (față de decembrie 2025), +0,88% în februarie și +3,06% în martie. Totodată, în data de 31 martie 2026, prețul acțiunii a fost 11,94 lei, cu 19,52% mai mare decât prețul înregistrat în ultima zi a anului anterior (9,99 lei/acțiune), respectiv cu 99% mai mare decât prețul de închidere al zilei de 31 martie 2025 (6 lei/acțiune).

Oscilația prețului acțiunii în această perioadă a fost de 16,5%, între un minim de 10,30 lei înregistrat în prima zi de tranzacționare a anului 2026 și un nou prag maxim de 12 lei/acțiune, atins în 12 martie 2026.

Deși în trimestrul 1 2026 au existat factori interni care au influențat pozitiv prețul acțiunii (ex. raportarea pentru anul 2025 a unui profit net istoric de peste 3 miliarde lei, cel mai mare rezultat din sectorul energetic românesc), dinamica prețului a fost determinată în mod semnificativ de factori externi, atât din plan național cât mai ales din plan internațional, care au influențat comportamentul investitorilor de pe piețele de capital europene și globale (ex. tensiunile geopolitice, conflictul din Orientul Mijlociu, în special prețul petrolului care oscilează ca urmare a informațiilor referitoare la Strâmtoarea Ormuz, punct strategic prin care trece aproximativ o cincime din fluxul global de petrol).

În baza programului EMTN, ROMGAZ a emis până în prezent două obligațiuni listate și tranzacționate pe LuxSE și BVB, după cum urmează:

Nr crt	ISIN	Simbol BVB	Suma emisiunii de obligațiuni	UM	Data emisiunii de obligațiuni	Prima zi de tranzacționare pe bursă		Data de maturitate	Cuponul - rată fixă - %	Preț 31 martie 2026 %
						LuxSE	BVB			
1	XS2914558593	SNG29E	500,000,000	EUR	07.10.2024	07.10.2024	18.11.2024	07.10.2029	4.750%	101,138
2	XS3221850228	SNG31E	500,000,000	EUR	04.11.2025	04.11.2025	22.12.2025	04.11.2031	4.625%	98,719

INDICATORI FIZICI

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pe perioada ianuarie-martie 2026, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2025 și 2024, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	T1 2024	T1 2025	T1 2026	Δ 2026/2025 (%)
0	1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut - total	1291,0	1.285,4	1.235,2	-3,9
2.	Consum tehnologic	19,4	20,8	21,0	1,0
3.	Gaze naturale proprii extrase net (1.-2.)	1271,6	1.264,6	1.214,2	-4,0
4.	Gaze proprii injectate în depozite	3,1	0,0	0,0	n/a
5.	Gaze proprii extrase din depozite	13,8	167,2	61,8	-63,0
5.1.	Gaze vândute în depozit	0,0	4,1	0,0	n/a
6.	Diferențe din PCS-uri	0,1	1,1	2,6	136,4
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.+5.1.-6.)	1.282,2	1.434,8	1.273,4	-11,2
8.1.	Gaze livrate la CTE lernut din gaze Romgaz	77,7	59,6	31,7	-46,8
8.2.	Gaze autofurnizate	0,6	0,6	0,6	0,0
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.1-8.2.)	1.203,9	1.374,6	1.241,1	-9,7
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	4,4	3,8	3,7	-2,6
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre și gaze marfă)	0,1	7,1	0,1	-98,6
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	1.208,4	1.385,5	1.244,9	-10,1
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.1+8.2+12.)	1.286,7	1.445,7	1.277,2	-11,7
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	n/a
15.	Gaze livrate la lernut din alte surse (inclusiv dezechilibre)	0,0	0,0	0,0	n/a
16.	Gaze naturale total livrat (13.+14.+15.)	1.286,7	1.445,7	1.277,2	-11,7
	Gaze totale extrase din depozite	947,7	1.213,6	1.426,7	17,6
	Gaze totale injectate în depozite	41,1	33,8	5,9	-82,5

Notă: informațiile nu sunt consolidate, respectiv includ și tranzacțiile între Romgaz și Depogaz.

INVESTIȚII⁴

Pentru primele 3 luni din 2026 **Grupul Romgaz** și-a planificat investiții în valoare de 1.448.899 mii lei și a realizat 995.784 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 68,73 % din nivelul investițiilor planificate. La data de 31 martie 2026 Programul Anual de Investiții al **Romgaz**, în valoare de 5.618.143 mii lei, a fost realizat în proporție de 16,07%, respectiv 902.984 mii lei.

Comparativ cu perioada similară a anului 2025, realizările au înregistrat o creștere cu 10,88 %, respectiv 902.984 mii lei în T1 2026 față de 814.371 mii lei în T1 2025.

În tabelul următor sunt prezentate investițiile realizate de **societate** în primele 3 luni din 2026, pe capitole de investiții, comparativ cu cele realizate în perioada similară a anului 2025 și respectiv cele planificate:

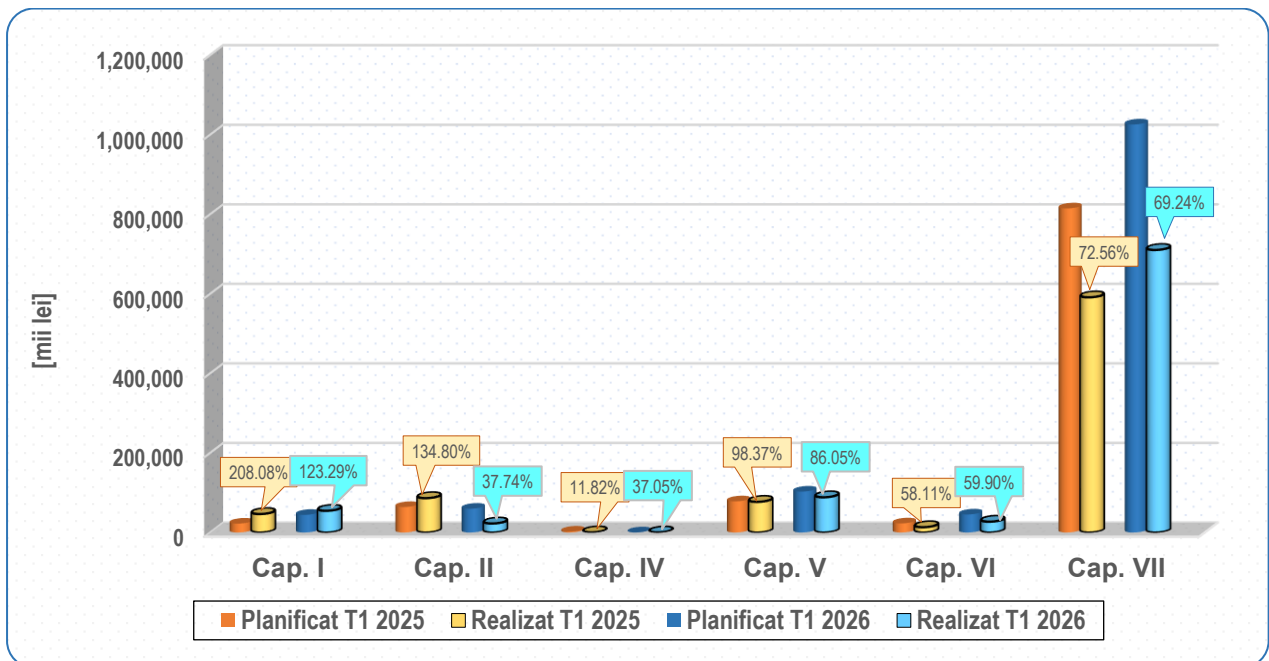
⁴ Valorile din această secțiune nu sunt valori IFRS

mii lei

Capitol investiții	Realizat T1 2025	Planificat T1 2026	Realizat T1 2026	T1 2026/ T1 2025 %	R 2026/ P 2026 %
1	2	3	4	5=4/2x100	6=4/3x100
I. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	46.383	44.208	54.502	95,31%	123,29%
II. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	86.264	59.720	22.541	69,23%	37,74%
IV. Protecția mediului înconjurător	261	260	96	99,62%	37,05%
V. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	76.993	102.793	88.452	133,51%	86,05%
VI. Dotări și utilaje independente	13.254	45.221	27.086	341,19%	59,90%
VII. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale și financiare	591.217	1.025.859	710.307	173,52%	69,24%
TOTAL	814.371	1.278.061	902.984	156,94%	70,65%

* Realizările Capitolului VII al Romgaz pentru Trim. 1 2026 cuprind și sumele acordate către Romgaz Black Sea Limited pentru finanțarea activității curente și a celei de investiții în proiectul Neptun Deep.

În graficul de mai jos sunt redată realizările înregistrate în trimestrele 1 ale anilor 2025 și 2026 comparativ cu bugetele planificate pentru trimestrele 1 ale aceluiași ani.



Dintre realizările trimestrului 1 2026 menționăm:

- s-au realizat lucrări de foraj pentru finalizarea a 2 sonde de explorare, sunt în execuție lucrări pregătitoare începere foraj pentru 4 sonde de explorare și 2 sonde de explorare au încheiate contracte de execuție lucrări de foraj;
- a fost finalizată instalația tehnologică de suprafață pentru o sondă, se află în execuție instalațiile tehnologice de suprafață pentru 9 sonde, iar pentru 33 sonde instalațiile tehnologice de suprafață sunt în faza de proiectare, achiziție, avize și acorduri;

- s-a intervenit la un număr de 53 de sonde (reechipări, reactivări, reparații capitalizabile) astfel: 24 sonde la Sucursala Mediaș, 27 sonde la Sucursala Târgu Mureș și 2 sonde la Sucursala Buzău;
- au continuat lucrările la o serie de obiective destinate protecției mediului înconjurător, cum ar fi : „*Retehnologizare sistem de transfer ape de zăcământ grup 80 Filitelnic*”, „*Montare rezervoare polstif de 10 mc - grup 10 și 34 Țaga*”;
- au continuat lucrările desfășurate în cadrul obiectivului „*Modernizare clădire SNGN Romgaz SA., str. Verii r. 1-3., București*”, urmărindu-se încadrarea în etapele planificate și respectarea termenelor stabilite. Astfel, au fost finalizate demolările pentru pereții ușori și demontarea instalațiilor existente și au fost realizate o parte din instalațiile sanitare și electrice;
- au fost realizate lucrări ample de reparații cu caracter capitalizabil, intervenindu-se asupra mai multor echipamente și sisteme de automatizare, conducte colectoare, instalații de refulare, motocompresoare, turnuri de răcire, canale de aducțiune, în scopul îmbunătățirii și prelungirii duratei de exploatare a acestora;
- dintre utilajele specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze cuprinse în programul de investiții au fost achiziționate, în primul trimestru al anului 2026, autovidanțele, electrostivuitoarele și platforma pentru lucrul la înălțime (nacelă) cu braț articulat;
- dintre echipamentele și instalațiile performante specifice activității de bază au fost achiziționate echipamentul pentru introdus spumant în sonde și pompe dozatoare fixe de injecție spumant lichid în sonde;
- au fost achiziționate diverse echipamente destinate îmbunătățirii și creșterii nivelului tehnic de dotare al companiei în vederea obținerii performanței în activitate : sistem de management al documentelor, firewall DMZ, stații grafice;
- întrucât compania noastră intenționează să pătrundă pe piața de furnizare gaze naturale (Retail), au fost achiziționate calculatoarele, monitoarele și imprimantele, precum și echipamentele de telecomunicații conexe acestei activități;
- a fost acordată finanțare pentru dezvoltarea infrastructurii Filialei Romgaz Black Sea Limited în valoare de 710.237 mii lei;
- în vederea menținerii actualei participării în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră, în asociere cu compania Lukoil (cota Romgaz 12,2%), în urma sancțiunilor impuse de către UK și SUA unor companii din grupul Lukoil, situația companiei Lukoil Overseas Atash BV București a fost una cu totul specială, aceasta încercând să-și mențină activitatea, deși mai restrânsă, la un nivel care să-i permită reluarea lucrului în ritm normal odată cu ridicarea sancțiunilor.
Astfel, în primul trimestru al anului s-a oferit asistență pentru actualizarea planului de foraj și a estimărilor de costuri, s-au efectuat activități administrative legate de situația impusă de sancțiunile mai sus menționate, în timp ce Ministerul Culturii a emis notificarea privind excluderea din lista siturilor arheologice a perimetrului aferent sondei Lira-2A, precizând eroarea de coordonate în sistemul Stereo 70;
- În ceea ce privește proiectul de anvergură CTE Iernut, contractul „*Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbină cu gaze*” contractul încheiat cu Duro Felguera a fost reziliat unilateral în anul 2025 de către Romgaz. În aceste condiții, dat fiind stadiul avansat al lucrărilor și posibilitatea degradării lucrărilor deja efectuate ca urmare a trecerii timpului, a apărut necesitatea continuării derulării proiectului în condiții optime, până la finalizarea acestuia și punerea în funcțiune a centralei.
Astfel, ROMGAZ a luat decizia constituirii unei echipe de proiect responsabilă cu îndeplinirea sarcinilor necesare finalizării și punerii în funcțiune a centralei termoelectrice. Pentru aceasta, în primele trei luni ale anului 2026 au fost întocmite documentațiile de atribuire pentru o serie de servicii de proiectare a lucrărilor rămase de executat, precum și mentenanță și conservare a echipamentelor livrate deja pentru noua centrală.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în primele trei luni ale anului 2026 a fost de *108.682 mii lei*.

Filiala DEPOGAZ

Pentru anul 2026, SNGN ROMGAZ SA - Filiala de înmagazinare gaze naturale DEPOGAZ Ploiești SRL are un program de investiții aprobat în valoare de **397.600,00** mii lei.

Finanțarea investițiilor s-a asigurat exclusiv din surse proprii ale Filialei.

În primele 3 luni ale anului 2026, SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL a avut un program de investiții aprobat în valoare de 72.644,17 mii lei și a realizat 34.379,40 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 47,32% din acesta, astfel:

Mii lei

Nr. crt.	Specificații	Program T1 2026	Realizări T1 2026
1.	Exploatarea câmpurilor și depozitelor subterane de gaze, infrastructură și utilități în câmpuri și depozite	0,00	61,00
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	63.348,96	26.722,88
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	7.489,21	6.791,56
4.	Dotări și utilaje independente	666,00	666,00
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	140,00	138,46
	TOTAL GENERAL	72.644,17	34.379,40

Obiectivele la care s-au înregistrat realizări importante în trimestrul 1 2026 sunt:

- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 2.331,31 mii lei - *Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare (Lot 1)*;
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 19.682,61 mii lei - *Modernizări sonde Bilciurești (Lot 2)*;
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 4.385,36 mii lei - *Modernizare sistem de răcire Modul M3 SC Butimanu (Lot 4)*;
- Modernizare instalații de automatizare SC Butimanu - 6.781,56 lei.

Filiala Romgaz Black Sea Limited

Pentru anul 2026, **Filiala Romgaz Black Sea Limited** are un program de investiții total aprobat în valoare 3.986.376 mii lei.

În primele 3 luni ale anului 2026, Filiala Romgaz Black Sea Limited a avut un program de investiții aprobat în valoare de 1.122.808 mii lei și a realizat 768.657 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 68,5% din acesta, acoperind atât activitatea de dezvoltare cât și de explorare în cadrul perimetrului Neptun Deep:

Nr. crt.	Specificații	Program T1 2026 (mii lei)	Realizări T1 2026 (mii lei)
1.	Program de investiții perimetrul Neptun Deep	1.122.808	768.657

Proiectul Neptun Deep progresaază conform planului în vederea primelor livrări de gaze naturale în 2027.

Progresul înregistrat în trimestrul 1 2026 în raport cu investițiile aferente ROMGAZ BLACK SEA LIMITED este în linie cu programele de lucrări aferente proiectului Neptun Deep.

Pe parcursul trimestrului 1 2026 se remarcă realizări cheie în toate locațiile unde se execută activități complexe și specifice asociate proiectului Neptun Deep, cum ar fi, dar fără a se limita la acestea:

- ✓ **Foraj sonde:** Instalația de foraj Transocean Barents se află pe locația zăcământului Domino unde execută lucrările de foraj și echipare pentru producție a 6 sonde; proiectul Neptun Deep presupune un gabarit total de 10 sonde de exploatare, dintre care cele 4 sonde aferente zăcământului Pelican Sud sunt finalizate.
- ✓ **Infrastructura onshore și offshore:** S-au continuat lucrările de construire a platformei de producție offshore Neptun Alpha (structura suport construită în Arbatax-Italia și puntea platformei construită în Karimun-Indonezia), urmând ca acestea să fie transportate și instalate la locație în Marea Neagră.

Un progres semnificativ s-a înregistrat și la Tuzla-România unde au continuat lucrările de construire a stației de măsurare a gazelor naturale și a centrului de control.

Nava suport pentru operațiunile de producție se află în curs de echipare în șantierul naval din Norvegia.

Au fost realizate lucrările pregătitoare pentru instalarea conductei de transport gaze naturale. Conducta de gaze naturale, cu o lungime de aproximativ 160 km și cu un diametru de 30", va transporta gazele naturale de la platforma de producție Neptun Alpha din larg către țărm la Tuzla, unde vor fi măsurate și livrate în Sistemul Național de Transport Gaze. Lucrările de instalare au început în Marea Neagră. Mai multe detalii aici: [Progres în cadrul Neptun Deep: încep lucrările de instalare a conductei de gaze în Marea Neagră](#).

Proiectul Neptun Deep în anul 2026 se va concentra, în privința execuției, pe instalarea offshore a platformei și instalarea subacvatică a sistemelor componente a infrastructurii productive - sisteme ombilicale și sisteme de producție, care se vor desfășura în România. Lucrările de instalare în anul 2026 implică mobilizarea unei flote de aproximativ 50 de nave specializate în construcții și instalații subacvatice.

Experiența locală și internațională este utilizată într-o gamă largă de servicii și bunuri necesare pentru realizarea proiectului, atât pentru execuția forajului și echiparea sondelor de exploatare precum și pentru infrastructura productivă.

Progresul semnificativ înregistrat în cursul trimestrului 1 2026 confirmă angajamentul titularilor de îndeplinire a programului de dezvoltare-exploatare a zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep.

Faza de dezvoltare a zăcămintelor de gaze naturale Domino și Pelican Sud ("proiectul Neptun Deep") se află în derulare și presupune o infrastructură care include 10 sonde, 3 sisteme de producție subacvatice și conductele colectoare asociate, o platformă offshore, conducta principală de gaze către Tuzla și o stație de măsurare a gazelor. Platforma de producție își generează propria energie electrică, funcționând la cele mai înalte standarde de siguranță și protecție a mediului.

Investițiile necesare fazei de dezvoltare însumează, cumulativ pentru RBS și OMV Petrom, până la 4 miliarde de euro.

Neptun Deep este în linie cu strategia de dezvoltare a ROMGAZ și va crea oportunități importante pentru România. Proiectul va contribui la securitatea și independența energetică a României, va sprijini procesul de tranziție energetică, va contribui la dezvoltarea economică a țării și va reprezenta un atu de reziliență energetică la nivel regional.

În cadrul perimetrului Neptun Deep se realizează activități de explorare în scopul identificării și evaluării potențialului energetic al Mării Negre.

Activitățile de explorare implică și forajul unei sonde de explorare Anaconda-1 imediat după finalizarea forajului de dezvoltare, care se va realiza cu aceeași platformă de foraj - Transocean Barents.

În trimestrul 1 2026 au fost realizate lucrări pregătitoare.

Sonda Anaconda-1 va fi forată în ape cu adâncime de aproximativ 1.500 de metri, locația fiind la o distanță de aproximativ 200 km față de Constanța, cu obiectivul de a explora un nou prospect în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă, cu un cost estimat de până la 90 milioane de euro cumulativ pentru RBS și OMV Petrom.

Informații despre proiectul Neptun Deep: <https://www.romgaz.ro/despre-proiectul-neptun-deep>

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare interimare consolidate la 31 martie 2026, comparativ cu 31 decembrie 2025:

INDICATOR	31 decembrie 2025 (mii lei)	31 martie 2026 (mii lei)	Δ (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
<i>Active imobilizate</i>			
Imobilizări corporale	11.737.883	12.618.055	7,50
Imobilizări necorporale	5.130.833	5.136.437	0,11
Investiții în asociați	67.833	69.464	2,40
Creanțe privind impozitul amânat	347.039	358.447	3,29
Alte investiții financiare	5.584	5.584	0,00
Active privind drepturile de utilizare	25.042	27.215	8,68
Total active imobilizate	17.314.214	18.215.202	5,20
<i>Active circulante</i>			
Stocuri	448.340	417.342	-6,91
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	135.229	193.919	43,40
Creanțe comerciale	719.594	668.541	-7,09
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	5.096.563	4.802.142	-5,78
Alte active	86.934	93.308	7,33
Creanțe privind impozitul pe profit curent	969	969	0,00
Numerar și echivalent de numerar	1.156.057	1.728.354	49,50
Total active circulante	7.643.686	7.904.575	3,41
TOTAL ACTIVE	24.957.900	26.119.777	4,66
CAPITALURI ȘI DATORII			
<i>Capitaluri</i>			
Capital emis	3.854.224	3.854.224	0,00
Rezerve	6.724.862	6.724.862	0,00
Rezultat reportat	6.336.842	7.309.990	15,36
TOTAL CAPITALURI	16.915.928	17.889.076	5,75
<i>Datorii pe termen lung</i>			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	65.098	64.159	-1,44
Datorii privind impozitul amânat	1.908	2.398	25,68
Provizioane	558.880	568.371	1,70
Venituri în avans	386.830	394.211	1,91
Împrumuturi bancare	165.701	82.856	-50,00
Obligațiuni	5.070.513	5.072.568	0,04
Alte datorii pe termen lung	1.136	1.506	32,57
Datorii leasing	22.333	23.679	6,03
Total datorii pe termen lung	6.272.399	6.209.748	-1,00
<i>Datorii pe termen scurt</i>			
Datorii comerciale	484.845	548.008	13,03
Datorii privind contractele cu clienții	196.935	92.477	-53,04
Datorii cu impozitul pe profit curent	11.225	190.037	1.592,98

INDICATOR	31 decembrie 2025 (mii lei)	31 martie 2026 (mii lei)	Δ (%)
Venituri în avans	394	329	-16,50
Provizioane	240.470	215.682	-10,31
Datorii leasing	5.070	5.260	3,75
Împrumuturi bancare	331.431	331.448	0,01
Obligațiuni	40.491	99.275	145,18
Alte datorii	458.712	538.437	17,38
<i>Total datorii pe termen scurt</i>	<i>1.769.573</i>	<i>2.020.953</i>	<i>14,21</i>
TOTAL DATORII	8.041.972	8.230.701	2,35
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	24.957.900	26.119.777	4,66

ACTIVE IMOBILIZATE

În primul trimestru al anului 2026 totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 5,2% față de finalul anului precedent, adică cu 900,99 milioane lei. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în dezvoltarea proiectului Neptun Deep (766,85 milioane lei).

ACTIVE CIRCULANTE

Față de 31 decembrie 2025, activele circulante au crescut cu 260,89 milioane lei (3,41%) la data de 31 martie 2026, în principal ca urmare a numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor la bănci (altele decât numerarul și echivalentele de numerar). Mai jos sunt prezentate principalele influențe asupra activelor circulante.

Stocuri

Stocurile au scăzut față de 31 decembrie 2025 cu 31,00 milioane lei (-6,91%) ca urmare a scăderii stocului de gaze al Romgaz în depozite. În primul trimestru al anului 2026, Romgaz a extras din depozite 61,8 milioane m³.

CertIFICATELE PENTRU EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Creșterea cu 58,69 milioane lei a certificatelor pentru emisiile de gaze cu efect de seră față de 31 decembrie 2025 a fost generată de achiziția de astfel de certificate în primul trimestru al anului 2026, în principal pentru acoperirea necesarului aferent anului 2025.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 5,75% datorită profitului realizat în primul trimestru al anului 2026.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat în primul trimestru al anului 2026 o scădere față de 2025 de 1% în sumă de 62,65 milioane lei în principal ca urmare a diminuării soldului creditelor bancare pe termen lung.

Venituri în avans

În trimestrul I 2026, Depogaz a încasat suma de 7,4 milioane lei în baza acordului de finanțare cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu ("CINEA") pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Valoarea acordului de finanțare este de 37,96 milioane euro, din care până în prezent s-a încasat suma de 101,58 milioane lei.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o creștere de 251,38 milioane lei față de finalul anului trecut. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Datorii comerciale

La 31 martie 2026 datoriile comerciale sunt mai mari față de 31 decembrie 2025 cu 63,16 milioane lei (+13,03%) ca urmare a dezvoltării proiectului Neptun Deep.

Provizioane

Diminuarea cu 24,79 milioane lei (-10,31%) la 31 martie 2026 a provizioanelor pe termen scurt față de finalul anului anterior se datorează în principal scăderii provizionului pentru achiziția certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2025 (-34,41 milioane lei) ca urmare a achiziției acestora în cursul primului trimestru. Din cauza unei producții de energie electrică în scădere dar și a achizițiilor din primul trimestru al anului curent, necesarul de certificate pentru conformarea cu obligațiile aferente trimestrului I 2026 s-a redus corespunzător.

Datorii cu impozitul pe profit curent

În trimestrul 1 2026 Grupul a înregistrat o cheltuială cu impozitul pe profitul curent de 162,2 milioane lei, care s-a adăugat datoriei cu impozitul pe profit aferent anului 2025 cu scadența în 25 iunie 2026.

Obligațiuni

Majorarea datoriei pe termen scurt privind obligațiunile emise de Romgaz față de 31 decembrie 2025 a fost generată de cheltuiala cu dobânda aferentă primului trimestru. Cuponul aferent ambelor emisiuni este plătit anual.

Alte datorii

Alte datorii au înregistrat o creștere de 17,38% față de 31 decembrie 2025. Cea mai mare parte a acestor datorii curente la 31 martie 2026 o reprezintă datoria cu redevența petrolieră aferentă primului trimestru al anului 2026 (132,86 milioane lei), datoria cu impozitul pe veniturile suplimentare aferent lunii martie 2026 (98,21 milioane lei față de 72,01 milioane lei la 31 decembrie 2025), datoria privind certificatele CO₂ achiziționate până la 31 martie 2026 care nu au fost încă înscrise în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră (193,92 milioane lei).

Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie - 31 martie 2026, comparativ cu perioada similară a anului 2025 este prezentată în tabelul următor:

Descriere	T1 2025 (mii lei)	T1 2026 (mii lei)	Variație (mii lei)	Δ (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	2.380.373	2.137.869	(242.504)	-10,19
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(36.869)	(60.499)	23.630	64,09
Venituri financiare	48.374	75.970	27.596	57,05
Alte câștiguri sau pierderi	(7.666)	(1.022)	(6.644)	-86,67
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(3.444)	(2.604)	(840)	-24,39
Variația stocurilor	(56.260)	(13.407)	(42.853)	-76,17
Venituri din producția de imobilizări	66.124	86.037	19.913	30,11
Materii prime și consumabile	(46.693)	(69.087)	22.394	47,96
Amortizare și depreciere netă	(177.694)	(138.937)	(38.757)	-21,81
Cheltuieli cu personalul	(261.970)	(271.472)	9.502	3,63
Taxe și impozite	(503.884)	(378.554)	(125.330)	-24,87
Cheltuieli financiare	(42.056)	(36.578)	(5.478)	-13,03
Cheltuieli de explorare	(14.799)	(176)	(14.623)	-98,81
Cota parte din rezultatul asociaților	2.204	1.631	(573)	-26,00
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	(16.238)	(24.280)	8.042	49,53

Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(190.155)	(181.171)	(8.984)	-4,72
Alte venituri	4.688	719	(3.969)	-84,66
Profit înainte de impozitare	1.144.035	1.124.439	(19.596)	-1,71
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(193.058)	(151.284)	(41.774)	-21,64
Profitul net	950.977	973.155	22.178	2,33

Cifra de afaceri

În trimestrul încheiat la 31 martie 2026, Grupul Romgaz a realizat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 2,14 miliarde lei, comparativ cu 2,38 miliarde lei realizată în aceeași perioadă a anului 2025.

Scăderea cifrei de afaceri provine, în principal, din scăderea cu 12,53% (-262,5 milioane lei, ajungând la nivelul de 1,83 miliarde lei) a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (inclusiv serviciile aferente). Din punct de vedere cantitativ, livrările de gaze au fost mai mici cu 9,7% în T1 2026 față de T1 2025. În T1 2026, livrările de gaze la preț reglementat au reprezentat 78,8% din totalul livrărilor.

În ceea ce privește activitatea de furnizare a energiei electrice, cu toate că în T1 2026 Grupul a livrat cu 3,9% mai mulți MWh decât în T1 2025, prețul mai mic cu aproximativ 7% a dus la o scădere a veniturilor din furnizarea de energie electrică de 3,20% (-3,62 milioane lei) până la nivelul de 109,5 milioane lei. Din cantitatea livrată în primul trimestru al anului 2026, 51% a provenit din energie electrică achiziționată, având în vedere că centrala lernut a funcționat doar în luna ianuarie.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au înregistrat o creștere de 15,37% în T1 2026 față de T1 2025 (+20,84 milioane lei) până la nivelul de 156,4 milioane lei.

Facem mențiunea că veniturile consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz aferente gazelor vândute din depozit; veniturile neconsolidate din înmagazinare au crescut cu 4,98% față de T1 2025.

Costul de achiziție al mărfurilor vândute

În primul trimestru al anului 2026, costul mărfurilor vândute a crescut cu 64,09% față de aceeași perioadă a anului 2025, în principal ca urmare a creșterii costurilor cu dezechilibrele pe piața de energie electrică (59,89 milioane lei în T1 2026 față de 13,34 milioane lei în T1 2025) generate de nefuncționarea centralei în lunile februarie-martie 2026.

Amortizare și depreciere netă

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea netă au scăzut în primul trimestru al anului 2026 comparativ cu T1 2025 cu 21,81% ca urmare a unor cheltuieli nete cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate mai mici cu 37,63 milioane lei. Ajustările de depreciere au fost înregistrate pentru active individuale, nu ca urmare a unui test de depreciere.

Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a scăzut cu 24,87% în primul trimestru al anului 2026 față de perioada similară a anului anterior. Scăderea de 125,33 milioane lei este cauzată în principal de scăderea cu 84,13 milioane lei (-26,16%) a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare, acestea ajungând în primul trimestru al anului 2026 la nivelul de 237,47 mil. lei. În T1 2026, cantitatea de gaze naturale vândută la preț reglementat a reprezentat 78,8% din livrări, în timp ce în T1 2025 aceste livrări au reprezentat aproximativ 69,5% din totalul livrărilor. Această creștere a ponderii gazelor livrate la preț reglementat a generat diminuarea impozitului pe veniturile suplimentare. Similar, cheltuielile cu redevența petrolieră au scăzut în T1 2026 cu 28,13 milioane lei, până la nivelul de 133,09 milioane lei.

Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră

Nivelul cheltuielilor cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră reflectă valoarea certificatelor achiziționate în cursul perioadei corespunzătoare emisiilor generate de producția de energie electrică. Ca urmare a unei producții în scădere față de T1 2025, cheltuielile efective cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră s-au redus cu aproximativ 41% (24,28 milioane lei în T1 2026 față de 41,35 milioane lei în T1 2025; T1 2025 a fost afectat de o corecție negativă de 25,1 milioane lei privind volumul estimat de certificate aferent anului 2024, ceea ce a generat o cheltuială netă de 16,24 milioane lei în perioada similară a anului anterior).

În continuare prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente de activitate pentru perioada ianuarie-martie 2026, respectiv ianuarie-martie 2025:

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - Martie 2026

* mii lei *

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	2.137.869	1.931.049	162.769	154.106	118.551	(228.606)
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(60.499)	(265)	(1)	(59.893)	(340)	-
Venituri din investiții	75.970	1.499	2.925	36	79.176	(7.666)
Alte câștiguri sau pierderi	(1.022)	(2.382)	10	(109)	1.138	321
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(2.604)	(2.590)	-	-	(14)	-
Variația stocurilor	(13.407)	(14.411)	-	6	998	-
Venituri din producția de imobilizări	86.037	85.529	-	508	-	-
Materii prime și consumabile	(69.087)	(52.292)	(11.597)	(55.222)	(11.451)	61.475
Amortizare și depreciere	(138.937)	(99.154)	(7.826)	(2.261)	(34.970)	5.274
Cheltuieli cu personalul	(271.472)	(132.338)	(20.434)	(14.771)	(103.929)	-
Taxe și impozite	(378.554)	(369.404)	(6.377)	(1.807)	(966)	-
Cheltuieli financiare	(36.578)	(10.192)	(1.266)	(104)	(63.247)	38.231
Cheltuieli de explorare	(176)	(176)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	1.631	-	-	-	1.631	-
Cheltuieli cu certificatele pentru emisii de gaze cu efect de seră	(24.280)	-	-	(24.280)	-	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(181.171)	(268.442)	(26.819)	(27.358)	(25.948)	167.396
Alte venituri	719	246	231	24	344	(126)
Profit înainte de impozitare	1.124.439	1.066.677	91.615	(31.125)	(39.027)	36.299
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(151.284)	19.903	(14.148)	-	(157.039)	-
Profitul perioadei	973.155	1.086.580	77.467	(31.125)	(196.066)	36.299

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - Martie 2025

* mii lei *

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	2.380.373	2.241.988	155.048	165.141	108.005	(289.809)
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(36.869)	(23.242)	-	(13.338)	(289)	-
Venituri financiare	48.374	1.150	2.973	41	50.759	(6.549)
Alte câștiguri sau pierderi	(7.666)	(5.475)	59	(14)	(2.236)	-
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(3.444)	(2.853)	(563)	(14)	(14)	-
Variația stocurilor	(56.260)	(56.903)	-	170	473	-

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
Venituri din producția de imobilizări	66.124	64.570	-	1.554	-	-
Materii prime și consumabile	(46.693)	(30.185)	(13.105)	(104.684)	(10.944)	112.225
Amortizare și depreciere	(177.694)	(124.710)	(5.770)	(8.731)	(44.483)	6.000
Cheltuieli cu personalul	(261.970)	(131.013)	(20.201)	(14.006)	(96.750)	-
Taxe și impozite	(503.884)	(482.065)	(6.398)	(13.832)	(1.589)	-
Cheltuieli financiare	(42.056)	(5.884)	(765)	(9)	(35.499)	101
Cheltuieli de explorare	(14.799)	(14.799)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	2.204	-	-	-	2.204	-
Cheltuieli cu certificatele pentru emisii de gaze cu efect de seră	(16.238)	7	-	(16.238)	(7)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(190.155)	(284.578)	(22.905)	(30.380)	(30.138)	177.846
Alte venituri	4.688	4.026	121	21	656	(136)
Profit înainte de impozitare	1.144.035	1.150.034	88.494	(34.319)	(59.852)	(322)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(193.058)	(8.981)	(14.550)	-	(169.527)	-
Profitul perioadei	950.977	1.141.053	73.944	(34.319)	(229.379)	(322)

Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie înregistrate în perioada ianuarie - martie 2026 comparativ cu perioada similară a anului 2025 se prezintă astfel:

INDICATOR	T1 2025 (mii lei)	T1 2026 (mii lei)	Δ (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	950.977	973.155	2,33
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	193.058	151.284	-21,64
Cotă parte din rezultatul asociaților	(2.204)	(1.631)	-26,00
Cheltuieli cu dobânzile	35.593	25.509	-28,33
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	6.463	11.069	71,27
Venituri cu dobânzile	(48.374)	(75.970)	57,05
(Câștiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	5.830	(500)	n/a
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(1.024)	(517)	-49,51
Variația altor provizioane	(23.202)	(25.490)	9,86
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	15.557	495	-96,82
Deprecierea netă a activelor imobilizate	35.463	12.891	-63,65
Diferențe nete de curs valutar	(1.002)	(53)	94,71
Amortizarea activelor imobilizate	126.674	116.901	-7,72
Pierderi din creanțe și deprecierea netă a creanțelor comerciale și a altor creanțe	3.490	2.526	-27,62
Deprecierea netă a stocurilor	3.194	615	-80,75
Dobândă plătită	(5.526)	(2.570)	-53,49
Rambursări de impozit pe profit	-	16.609	n/a

INDICATOR	T1 2025 (mii lei)	T1 2026 (mii lei)	Δ (%)
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	1.294.967	1.204.323	-7,00
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	45.610	30.386	-33,38
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(73.576)	42.153	n/a
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	(175.580)	(31.732)	-81,93
Numerar generat din activități operaționale	1.091.421	1.245.130	14,08
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	13	-	-100,00
Numerar plasat în depozite bancare	(972.734)	(1.602.507)	64,74
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	285.929	1.912.872	569,00
Dobânzi încasate	30.111	60.131	99,70
Încasări din vânzarea de imobilizări	50	612	1.124,00
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(726.997)	(921.318)	26,73
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(949)	(6.759)	612,22
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(33.516)	(37.743)	12,61
Subvenții primite	-	7.386	n/a
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.418.093)	(587.326)	-58,58
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Rambursare împrumuturi bancare	(80.847)	(82.857)	2,49
Dividendele plătite	(20)	(67)	235,00
Plăți de leasing	(2.172)	(2.583)	18,92
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(83.039)	(85.507)	2,97
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	(409.711)	572.297	n/a
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.852.154	1.156.057	-37,58
Numerar și echivalente de numerar la finalul perioadei	1.442.443	1.728.354	19,82

Indicatori

În tabelul de mai jos este prezentată situația comparativă a indicatorilor economico-financiari prevăzuți în Anexa nr.13 la Regulamentul ASF nr.5 din 10 mai 2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață:

Nr. crt.	Denumirea indicatorului	Mod de calcul	T1 2025	T1 2026
1.	Lichiditatea curentă	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	3,29	3,91
2.	Gradul de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100$ $\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}} \times 100$	21,54 17,18	31,23 23,18
3.	Viteza de rotație a debitelor clienților	$\frac{\text{Sold mediu clienți}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 90$	31,67	29,22
4.	Viteza de rotație a activelor imobilizate	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,16	0,12

Anexăm prezentului raport Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 31 martie 2026, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană și neauditare de auditorul financiar.

SEMNĂTURI

PREȘEDINTE C.A.,		
Marius Gabriel NUȚ		
.....		
Director General,	Director General Adjunct,	Director Economic,
Răzvan POPESCU	Aristotel Marius JUDE	Gabriela TRÂNBIȚAȘ
.....

GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE “ROMGAZ” SA

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU TRIMESTRUL
ÎNCHEIAT LA 31 MARTIE 2026
(NEAUDITATE)**

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

**STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34
ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

CUPRINS**PAGINA**

Situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global	1
Situația consolidată interimară simplificată a poziției financiare	2
Situația consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu	4
Situația consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	9
4. Costul de achiziție al mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	9
5. Alte câștiguri sau pierderi	10
6. Amortizare și depreciere	10
7. Impozitul pe profit	10
8. Cheltuieli cu personalul	10
9. Cheltuieli financiare	11
10. Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	11
11. Taxe și impozite	11
12. Creanțe	11
13. Provizioane	12
14. Capital social. Rezultat pe acțiune	13
15. Numerar și echivalente de numerar. Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar	14
16. Datorii comerciale și alte datorii. Venituri în avans	14
17. Imobilizări corporale	15
18. Împrumuturi bancare. Obligațiuni	16
19. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	16
20. Informații pe segmente	17
21. Garanții bancare acordate. Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate	17
22. Evenimente ulterioare datei bilanțului	18
23. Autorizarea situațiilor financiare	18

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025 '000 RON
Cifra de afaceri	3	2.137.869	2.380.373
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	4	(60.499)	(36.869)
Venituri financiare		75.970	48.374
Alte câștiguri sau pierderi	5	(1.022)	(7.666)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	12 c)	(2.604)	(3.444)
Variația stocurilor		(13.407)	(56.260)
Venituri din producția de imobilizări		86.037	66.124
Materii prime și consumabile	4	(69.087)	(46.693)
Amortizări și deprecieri	6	(138.937)	(177.694)
Cheltuieli cu personalul	8	(271.472)	(261.970)
Taxe și impozite	11	(378.554)	(503.884)
Cheltuieli financiare	9	(36.578)	(42.056)
Cheltuieli cu explorarea		(176)	(14.799)
Cota parte din rezultatul asociaților		1.631	2.204
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(24.280)	(16.238)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	10	(181.171)	(190.155)
Alte venituri	3	719	4.688
Profit înainte de impozitare		1.124.439	1.144.035
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(151.284)	(193.058)
Profitul perioadei		973.155	950.977
Alte elemente ale rezultatului global			
<i>Elemente ce pot fi reclasificate în rezultat</i>			
Diferențe de curs din conversie valutară		(7)	-
Total elemente ce pot fi reclasificate în rezultat		(7)	-
Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit		(7)	-
Rezultatul global al perioadei		973.148	950.977
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	14 b)	0,00025	0,00025

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 14 mai 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 martie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	17	12.618.055	11.737.883
Imobilizări necorporale		5.136.437	5.130.833
Investiții în asociați		69.464	67.833
Creanțe privind impozitul amânat		358.447	347.039
Active privind drepturile de utilizare		27.215	25.042
Alte investiții financiare		5.584	5.584
Total active imobilizate		18.215.202	17.314.214
Active circulante			
Stocuri		417.342	448.340
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră	16 a)	193.919	135.229
Creanțe comerciale	12 a)	668.541	719.594
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	15 b)	4.802.142	5.096.563
Alte active	12 b)	93.308	86.934
Creanțe privind impozitul pe profit curent		969	969
Numerar și echivalente de numerar	15 a)	1.728.354	1.156.057
Total active circulante		7.904.575	7.643.686
Total active		26.119.777	24.957.900
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	14 a)	3.854.224	3.854.224
Rezerve		6.724.862	6.724.862
Rezultat reportat		7.309.990	6.336.842
Total capitaluri		17.889.076	16.915.928
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	13	64.159	65.098
Datorii privind impozitul amânat		2.398	1.908
Venituri în avans	16 b)	394.211	386.830
Datorii leasing		23.679	22.333
Împrumuturi bancare	18 a)	82.856	165.701
Obligațiuni	18 b)	5.072.568	5.070.513
Alte datorii		1.506	1.136
Provizioane	13	568.371	558.880
Total datorii pe termen lung		6.209.748	6.272.399

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 martie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	16 a)	548.008	484.845
Datorii privind contractele cu clienții		92.477	196.935
Datorii cu impozitul pe profit curent		190.037	11.225
Venituri în avans		329	394
Provizioane	13	215.682	240.470
Datorii leasing		5.260	5.070
Împrumuturi bancare	18 a)	331.448	331.431
Obligațiuni	18 b)	99.275	40.491
Alte datorii	16 a)	538.437	458.712
Total datorii curente		2.020.953	1.769.573
Total datorii		8.230.701	8.041.972
Total capitaluri și datorii		26.119.777	24.957.900

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 14 mai 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Cota de dezvoltare	Fondul de dezvoltare	Profitul reinvestit	Rezerve pentru investiții în proiecte strategice	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2026	3.854.224	445.234	486.388	920.749	582.000	4.270.766	19.725	6.336.842	16.915.928
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	973.155	973.155
Alte elemente ale rezultatului global anual								(7)	(7)
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	973.148	973.148
Sold la 31 martie 2026	3.854.224	445.234	486.388	920.749	582.000	4.270.766	19.725	7.309.990	17.889.076
Sold la 1 ianuarie 2025	3.854.224	265.149	486.388	651.678	518.213	2.025.409	19.725	6.365.290	14.186.076
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	950.977	950.977
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	950.977	950.977
Creștere rezerve	-	-	-	-	11.435	-	-	(11.435)	-
Sold la 31 martie 2025	3.854.224	265.149	486.388	651.678	529.648	2.025.409	19.725	7.304.832	15.137.053

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 14 mai 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	973.155	950.977
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	151.284	193.058
Cota parte din rezultatul asociaților	(1.631)	(2.204)
Cheltuiala cu dobânda	25.509	35.593
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 13)	11.069	6.463
Venituri din dobânzi	(75.970)	(48.374)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	(500)	5.830
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 13)	(517)	(1.024)
Variația altor provizioane	(25.490)	(23.202)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	495	15.557
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	12.891	35.463
Diferențe de curs valutar	(53)	(1.002)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	116.901	126.674
Pierderi din creanțe și deprecierea netă a creanțelor comerciale și a altor creanțe (nota 12)	2.526	3.490
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	615	3.194
Dobânzi plătite	(2.570)	(5.526)
Rambursări de impozit pe profit	16.609	-
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	1.204.323	1.294.967
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	30.386	45.610
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	42.153	(73.576)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(31.732)	(175.580)
Numerar net generat din activități operaționale	1.245.130	1.091.421

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	-	13
Numerar plasat în depozite bancare	(1.602.507)	(972.734)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	1.912.872	285.929
Dobânzi încasate	60.131	30.111
Încasări din vânzarea de imobilizări	612	50
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(921.318)	(726.997)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(6.759)	(949)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(37.743)	(33.516)
Subvenții primite	7.386	-
Numerar net utilizat în activități de investiții	(587.326)	(1.418.093)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Rambursare împrumuturi bancare	(82.857)	(80.847)
Dividende plătite	(67)	(20)
Plăți leasing	(2.583)	(2.172)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(85.507)	(83.039)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	572.297	(409.711)
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.156.057	1.852.154
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	1.728.354	1.442.443

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 14 mai 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la Grupul S.N.G.N. Romgaz S.A. („Grupul”)

Grupul este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („Societatea”/ „Romgaz”) ca societate-mamă și filialele deținute integral S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”) înregistrată în România, Romgaz Black Sea Limited înregistrată în Comunitatea Bahamas și Romgaz Trading S.R.L. înregistrată în Republica Moldova. Depogaz este principalul operator în domeniul înmagazinării gazelor naturale din România. Romgaz Black Sea Limited deține 50% din drepturile și obligațiile pentru perimetrul offshore Neptun Deep.

Romgaz este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România. Romgaz este listată pe Bursa de Valori București.

Sediul social al Societății este la Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar la Romgaz alături de alte persoane fizice și juridice.

Grupul are ca activități principale:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țigței și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 “Raportarea financiară interimară”. În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății și filialelor sale este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului pentru perioadele prezentate.

Bazele contabilizării

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos. La întocmirea acestor situații financiare au fost urmate aceleași politici contabile, metode de calcul și prezentare ca și în cele mai recente situații financiare anuale.

Elementele incluse în aceste situații financiare sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

Standardele și interpretările intrate în vigoare în perioada curentă

Următoarele standarde și amendamente sau îmbunătățiri la standardele existente emise de către IASB și adoptate de către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- Amendamente la clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Îmbunătățiri anuale Volumul 11 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului.

NOTE EXPLICATIVE

Standarde și interpretări emise de IASB care au fost adoptate de UE, dar nu au intrat încă în vigoare

- IFRS 18 “Prezentarea situațiilor financiare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

Grupul nu a adoptat acest standard înaintea intrării lui în vigoare. Grupul evaluează potențialul impact asupra situațiilor financiare.

În ceea ce privește IFRS 18, standardul introduce o structură revizuită pentru situația rezultatului global, incluzând subtotaluri obligatorii, cum ar fi profitul operațional și profitul înainte de finanțare și impozitul pe profit. IFRS 18 introduce, de asemenea, cerințe îmbunătățite privind dezagregarea și indicatorii de performanță definiți de management (IPM). Întrucât Grupul face publici anumiți indicatori (cum ar fi EBITDA și EBIT), standardul va impune reconcilierii ale acestor indicatori cu cele mai apropiate subtotaluri definite de IFRS, împreună cu explicații privind relevanța acestora. Grupul va evalua implicațiile și va actualiza aceste informații pe măsură ce implementarea avansează.

Standarde și interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE

În prezent, IFRS adoptate de UE nu diferă semnificativ de IFRS adoptate de IASB, cu excepția următoarelor standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente, care nu au fost aprobate pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare:

- IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Conversia la o monedă de prezentare hiperinflaționistă” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

Grupul este în curs de evaluare a efectului pe care aceste standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente îl pot avea asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada inițială de aplicare.

Sezonalitate și ciclicitate

Consumul gazelor naturale e sezonier și este influențat de condițiile meteorologice, fiind cel mai ridicat iarna.

Cantitățile de gaz vândute în cele 3 luni ale anului reprezintă aproximativ 25% din totalul vânzărilor anuale. Deși prețurile nu sunt influențate de sezonalitate, ele sunt afectate de modificările legislative și de condițiile pieței care afectează veniturile și creanțele într-o măsură mai mare decât cantitățile livrate.

Producția și vânzarea de energie electrică ale Grupului nu sunt influențate de sezonalitate, dar sunt influențate de legislație.

Cu privire la activitatea de înmagazinare, injecția gazelor are loc de regulă în perioada aprilie-octombrie, pe când gazul este extras de regulă în perioada noiembrie-martie.

NOTE EXPLICATIVE

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie	1.825.622	2.065.248
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	6.200	6.129
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	162	23.076
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	77.620	73.061
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	78.365	60.040
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	398	2.444
Venituri din energie electrică	109.507	113.125
Venituri din servicii	4.320	3.713
Venituri din vânzarea de bunuri	32.693	31.408
Alte venituri - contracte	116	272
Venituri totale din contracte cu clienții	2.135.003	2.378.516
Alte venituri	2.866	1.857
Total cifra de afaceri	2.137.869	2.380.373
Alte venituri din exploatare	719	4.688
Total cifra de afaceri și alte venituri	2.138.588	2.385.061

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	1.943.567	2.188.624
Venituri recunoscute în timp	191.436	189.892
Venituri totale din contracte cu clienții	2.135.003	2.378.516

4. COSTUL DE ACHIZIȚIE AL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	56.091	33.432
Consum tehnologic	9.951	9.844
Alte consumabile	3.045	3.417
Costul total al materiilor prime și consumabilelor	69.087	46.693
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	160	23.065
Costul dezechilibrelor de energie electrică *)	59.893	13.338
Costul altor bunuri vândute	446	466
Costul total al mărfurilor vândute	60.499	36.869

*) Dezechilibrele sunt generate atunci când cantitățile livrate sunt mai mici decât cantitățile contractate. Diferența trebuie achiziționată.

NOTE EXPLICATIVE

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Câștiguri din diferențele de curs de schimb	6.855	4.575
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(7.840)	(3.171)
Câștig net/(pierdere netă) din cedarea activelor imobilizate	500	(5.830)
Deprecierea netă a altor creanțe	78	(46)
Deprecierea netă a stocurilor	(615)	(3.194)
Total câștig net/(pierdere netă)	(1.022)	(7.666)

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	125.551	126.674
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	122.457	124.008
- amortizarea imobilizărilor necorporale	1.499	1.670
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	1.595	996
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv activele de explorare	13.386	51.020
Total amortizare și depreciere	138.937	177.694

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	162.203	202.123
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(10.919)	(9.065)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	151.284	193.058

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Salarii	241.333	231.942
Contribuții sociale	8.907	8.701
Tichete de masă	11.995	12.057
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	4.634	3.688
Pensii private	2.729	2.810
Efectul modificării obligației privind beneficiile acordate la pensionare	(939)	-
Asigurare de sănătate privată	2.813	2.772
Total cheltuieli cu personalul	271.472	261.970

NOTE EXPLICATIVE

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	25.509	35.593
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	11.069	6.463
Total	36.578	42.056

10. CHELTUIELI CU SERVICIILE EXECUTATE DE TERȚI ȘI ALTE COSTURI

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	4.839	8.180
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	77.944	107.734
Servicii de transport energie electrică (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor de dezafectare, litigii și taxe	10.191	9.801
Cheltuieli cu serviciile executate de terți	5.786	(1.024)
	82.411	65.464
Total	181.171	190.155

11. TAXE ȘI IMPOZITE

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
	'000 RON	'000 RON
Redevență	133.090	161.224
Impozit pe venit suplimentar	237.468	321.599
Contribuția la fondul de tranziție energetică	-	13.461
Alte taxe și impozite	7.996	7.600
Total	378.554	503.884

12. CREANȚE

a) Creanțe comerciale

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	965.488	1.013.937
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 12 c)	(296.947)	(294.343)
Total	668.541	719.594

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente în general în termen de 30 de zile de la emiterea facturii. Acestea trebuie garantate de către clienți prin scrisori de garanție bancare. Dacă clienții nu oferă o astfel de garanție, aceștia trebuie să se asigure că gazele naturale sunt plătite în avans.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt în general scadente în termen de 7 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie garantate de către clienți prin scrisori de garanție bancare. Dacă clienții nu oferă o astfel de garanție, aceștia trebuie să se asigure că energia electrică este plătită în avans.

Creanțele comerciale din serviciile de înmagazinare sunt scadente în termen de 15 zile de la emiterea facturii. Clienții trebuie să ofere o garanție de 5% pentru valoarea serviciilor.

NOTE EXPLICATIVE

b) Alte active

	<u>31 martie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	1.401	2.410
Creanțe din exploatare în participație	6.793	6.612
Alte creanțe	19.169	24.802
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 12 c)	(151)	(170)
Debitori diverși	45.223	44.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 12 c)	(43.824)	(43.883)
Cheltuieli în avans	46.759	21.988
Subvenții de primit	90	90
TVA neexigibilă	9.265	7.431
Alte creanțe fiscale	8.583	23.196
Total	93.308	86.934

c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale și alte active

	<u>2026</u>	<u>2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	338.396	560.114
Majorare ajustare alte active (nota 5, nota 12 b)	33	120
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a)	2.762	3.444
Piederi din creanțe comerciale	-	(69)
Diminuare ajustare alte active (nota 5, nota 12 b)	(111)	(74)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a)	(158)	-
Sold la 31 martie	340.922	563.535

13. PROVIZIOANE

	<u>31 martie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	568.371	558.880
Beneficii acordate la pensionare	64.159	65.098
Total provizioane și datorii pe termen lung	632.530	623.978
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	43.225	43.462
Provizion pentru litigii	59.810	53.823
Provizion pentru certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	19.141	53.551
Alte provizioane	93.506	89.634
Total provizioane termen scurt	215.682	240.470
Total provizioane	848.212	864.448

NOTE EXPLICATIVE

Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2026	2025
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	602.342	380.725
Provizion suplimentar înregistrat ca active imobilizate	39	191
Efectul trecerii timpului	11.069	6.463
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(517)	(1.024)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(1.337)	(183)
Sold la 31 martie	611.596	386.172

14. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 31 martie 2026 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Persoane juridice	988.289.013	988.289	25,64
Persoane fizice	167.704.187	167.704	4,35
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Persoane juridice	991.966.172	991.966	25,74
Persoane fizice	164.027.028	164.027	4,25
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 31 martie 2026. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2025: 1 leu/acțiune).

b) Rezultat pe acțiune

	Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Trimestrul încheiat la 31 martie 2025
Profitul perioadei atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	973.155	950.977
Număr de acțiuni în circulație în timpul perioadei	3.854.224.000	3.854.224.000
Rezultat pe acțiune (mii RON)	0,00025	0,00025

NOTE EXPLICATIVE

15. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR. DEPOZITE BANCARE ALTELE DECÂT NUMERARUL ȘI ECHIVALENTELE DE NUMERAR

a) Numerar și echivalente de numerar

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	319.472	232.302
Numerar în casă	31	23
Depozite la termen	1.408.076	922.885
Numerar restricționat **)	775	847
Total	1.728.354	1.156.057

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

***) La 31 martie 2026, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

b) Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar

Depozitele bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar reprezintă depozite cu o maturitate, de la data constituirii, mai mare de 3 luni. Grupul nu a identificat nici un risc de pierdere a valorii acestor active, astfel încât nu a înregistrat ajustări pentru depreciere.

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	4.733.212	5.043.462
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	68.930	53.101
Total	4.802.142	5.096.563

16. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII.VENITURI ÎN AVANS

a) Datorii comerciale și alte datorii

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	115.668	87.705
Datorii comerciale	51.832	28.468
Datorii față de furnizorii de imobilizări	380.508	368.672
Total datorii comerciale	548.008	484.845
Datorii către salariați	42.986	47.536
Redevențe	132.863	137.846
Impozit construcții	10.864	-
Asigurări sociale	34.037	42.517
Alte datorii curente	8.205	15.855
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *)	193.919	135.229
TVA	11.033	4.088
Dividende de plată	806	873
Impozitul pe venitul suplimentar	98.211	72.055
Datorii cu alte impozite	5.513	2.713
Total alte datorii	538.437	458.712
Total datorii comerciale și alte datorii	1.086.445	943.557

NOTE EXPLICATIVE

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2026. Soldul la 31 martie 2026 conține certificate achiziționate în 2025 și 2026 dar care nu au fost încă predate.

b) Venituri în avans

	<u>31 martie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	292.446	292.446
Sume încasate din CINEA **)	101.578	94.192
Alte venituri în avans	107	110
Alte sume primite cu caracter de subvenții	80	82
Total venituri în avans pe termen lung	394.211	386.830
Alte sume primite cu caracter de subvenții	329	394
Total venituri în avans pe termen scurt	329	394
Total venituri în avans	394.540	387.224

*) În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții”, ROMGAZ este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 martie 2026 Grupul a încasat 292.446 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției. La 31 martie 2026 niciun venit nu a fost recunoscut, întrucât centrala nu a fost pusă în funcțiune.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1164/30 decembrie 2025, termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie finalizate și puse în funcțiune s-a extins până la 31 decembrie 2026, iar perioada de rambursare s-a extins până la 30 iunie 2027. În cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune până la 31 decembrie 2026, subvenția guvernamentală trebuie rambursată Ministerului Energiei. Un act adițional la acordul de finanțare a fost semnat în decembrie 2025 pentru a reflecta modificările legislative.

***) În 2023, Depogaz a semnat un acord de finanțare cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu (“CINEA”) pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Valoarea acordului de finanțare este de 37.962 mii EUR (193.561 mii RON), din care Depogaz a încasat în avans suma de 101.578 mii RON.

17. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2026, Grupul a recunoscut intrări de immobilizări corporale în sumă de 1.025.413 mii RON, din care 806.071 mii RON (inclusiv dobânda capitalizată) în legătură cu proiectul Neptun Deep, iar 13.499 mii RON pentru noua centrală electrică de la Iernut. Proiectul Neptun Deep este dezvoltat de Grup ca parte a unui angajament comun în care ambii parteneri au participații egale.

Amortizarea și deprecierea pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2026 au fost de 135.843 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE

18. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	<u>Maturitate</u>	<u>31 martie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
		'000 RON	'000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent al 1.657.110 mii RON la 5,0988 RON/1 EUR) (negarantat)	Iunie 2027	414.304	497.132
745.875 mii RON facilitare de credit (negarantată)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitare de credit (echivalent al 509.880 mii RON la 5,0988 RON/1 EUR) (negarantată)	Decembrie 2026	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat)	August 2037	-	-
Total		414.304	497.132

b) Obligațiuni

	<u>2026</u>	<u>2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Valoare netă la 1 ianuarie	5.111.004	2.500.978
Dobânda datorată	60.513	29.862
Diferențe de curs valutar	326	1.500
Valoarea netă la 31 martie	5.171.843	2.532.340

Valoarea contabilă netă a obligațiunilor este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

19. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	<u>Trimestrul încheiat la 31 martie 2026</u>	<u>Trimestrul încheiat la 31 martie 2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	2.156	1.851
Total	2.156	1.851

ii) Entități afiliate unei autorități guvernamentale

Grupul este controlat de Ministerul Energiei, în numele Statului Român. Drept urmare toate societățile asupra cărora Statul Român exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Grupului. În conformitate cu IAS 24, Grupul aplică excepția de la prezentare pentru entitățile afiliate Guvernului și, prin urmare, prezintă tranzacțiile și soldurile semnificative. Cu excepția tranzacțiilor enumerate mai jos, nu au fost identificate alte tranzacții semnificative individuale sau tranzacții semnificative colectiv. Tranzacțiile cu părțile afiliate se desfășoară în condiții de piață, fără a exista tranzacții care să iasă din cadrul operațiunilor zilnice obișnuite.

Tabelul următor prezintă vânzările Grupului cu societățile asupra cărora Statul Român deține controlul sau influență semnificativă:

	<u>Trimestrul încheiat la 31 martie 2026</u>	<u>Trimestrul încheiat la 31 martie 2025</u>
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	383.565	331.244
Engie România SA	265.211	162.022
E.On Energie România SA	503.247	567.695
Total	1.152.024	1.060.961

NOTE EXPLICATIVE

Tabelul de mai jos prezintă soldurile colectiv semnificative ale numerarului și echivalentelor de numerar și depozitelor bancare, altele decât echivalentele de numerar, la bănci asupra cărora Statul Român deține controlul:

	31 martie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	368.101	87.574
Exim Banca Românească	1.315.633	1.459.476
Total	1.683.734	1.547.050

iii) Entități afiliate unei entități guvernamentale - angajamente comune

OMV Petrom SA este parte afiliată a Grupului, datorită faptului că Statul Român deține controlul asupra Romgaz și o influență semnificativă asupra OMV Petrom SA.

OMV Petrom SA este operatorul angajamentului comun în care Romgaz Black Sea Limited este partener. Costurile facturate către Romgaz Black Sea Limited reprezintă în principal intrări de imobilizări în curs de execuție legate de dezvoltarea perimetrului offshore Neptun Deep din care Grupul a capitalizat în primele trei luni ale anului 2026 767.847 mii RON (31 martie 2025: 626.795 mii RON).

20. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Trimestrul încheiat la 31 martie 2026	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.931.049	162.769	154.106	118.551	(228.606)	2.137.869
Cifra de afaceri între segmente	(62.262)	(6.366)	(44.488)	(115.490)	228.606	-
Cifra de afaceri cu terții	1.868.787	156.403	109.618	3.061	-	2.137.869
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	1.066.677	91.615	(31.125)	(39.027)	36.299	1.124.439
Trimestrul încheiat la 31 martie 2025	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	2.241.988	155.048	165.141	108.005	(289.809)	2.380.373
Cifra de afaceri între segmente	(112.766)	(19.485)	(51.886)	(105.672)	289.809	-
Cifra de afaceri cu terții	2.129.222	135.563	113.255	2.333	-	2.380.373
Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)	1.150.034	88.494	(34.319)	(59.852)	(322)	1.144.035

21. GARANȚII BANCARE ACORDATE. OBLIGAȚII CONTRACTUALE PENTRU ACHIZIȚIA DE ACTIVE IMOBILIZATE

a) Garanții bancare acordate

În 2025, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu Banca Comercială Română SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 31 martie 2026 mai sunt disponibili pentru utilizare 400.942 mii RON.

b) Obligații contractuale pentru achiziția de active imobilizate

La 31 martie 2026, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 4.626.617 mii RON (31 decembrie 2025: 2.312.304 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE

22. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În aprilie 2026, acționarii Societății au hotărât distribuirea sumei de 605.884 mii RON sub formă de dividende.

23. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 14 mai 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art. 65 (2) c) din Legea nr. 24/2017
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.

Județul: 32--SIBIU

Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40374401020

Numărul din Registrul Comerțului: J2001000392326

Forma de proprietate: 26- Societăți cu capital de stat și privat autohton și străin (capital de stat >=50%)

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații,

RĂZVAN POPESCU în calitate de Director General și

GABRIELA TRÂNBIȚAȘ în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă consolidată interimară simplificată pentru perioada de trei luni încheiate la 31 martie 2026, care a fost întocmită în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34, adoptat de Uniunea Europeană, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului și că raportul Consiliului de Administrație prezintă în mod corect și complet informațiile despre Grup.

**DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU**

**DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ**