ROMGAZ

Raport trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului ROMGAZ la 30 septembrie 2026 (perioada 01.01.2026 - 30.09.2026)

romgaz.ro

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ŞI EMITENT

Baza raportului	*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 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026
Data raportului	13 noiembrie 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".
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București (BVB: SNG, SNG29E, SNG31E), Bursa de Valori din Luxemburg (LuxSE: XS2914558593, XS3221850228)

PERFORMANŢELE GRUPULUI ROMGAZ[1]

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 a fost de 2.217,68 milioane lei, mai mic cu 8,90%, respectiv cu 216,65 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior.

Profitul net consolidat pe acțiune (**EPS**) a fost de 0,58 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la 30 septembrie 2026: profitul net consolidat (38,90%), EBIT consolidat (39,73%) și EBITDA consolidat (49,99%) continuă să se mențină la niveluri ridicate (30 septembrie 2025: 40,25%, 46,43% și respectiv 54,82%).

Consumul de gaze naturale estimat[2] la nivel național pentru perioada de raportare a fost de 73,72 TWh, cu aproximativ 2,15% mai mare decât cel înregistrat în perioada similară din 2025 din care cca. 19,59 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 54,13 TWh cu gaze din intern.

Pentru primele nouă luni ale anului 2026 ***livrările totale ale Romgaz***, pe piața internă, au reprezentat un procent de 51,75% în consumul estimat la nivel național, cu 3,13 puncte procentuale mai puțin decât

[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.
[2] Consumul național este estimat din cauza faptului că la data raportului nu sunt publicate la zi rapoartele de monitorizare de către ANRE.

în aceeași perioadă a anului trecut. Totodată, livrările de gaze naturale din producția internă pe piața din România ale Romgaz au reprezentat 70,48% din consumul național acoperit cu gaze din producția internă.

Producția de gaze naturale realizată în primele 9 luni ale anului 2026 a fost de 3.600,2 mil.mc, fiind cu 2,06% mai mică decât producția înregistrată în perioada similară a anului 2025. Raportat la trimestrul al doilea al anului 2026, în al treilea trimestru producția a fost mai mare cu 2,81%.

Producția de condensat înregistrată în primele 9 luni ale anului 2026 a cunoscut o creștere de 3,7% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025.

Cantitatea de ***energie electrică produsă*** în primele 9 luni din 2026 a fost de 484,1 GWh, cu 0,84% mai mare (4,03 GWh) față de perioada similară a anului trecut.

În Trimestrul 3, Romgaz a produs 302,2 GWh energie electrică, cu 163,5 GWh, respectiv 117,97%, mai mult decât în perioada similară din 2025. Față de Trimestrul 2 2026, producția de energie electrică a crescut cu 303%, respectiv cu 227,2 GWh.

Rezultate financiare consolidate relevante

mil. lei

T3 2025	T2 2026	**T3 2026**	**Δ T3 (%)**	Indicatori principali	9 luni 2025	**9 luni 2026**	**Δ 9 luni (%)**
1.799,5	1.745,1	1.817,6	1,01	Cifra de afaceri (CA)	6.047,6	5.700,6	-5,74
1.992,8	2.007,2	2.058,2	3,28	Venituri	6.506,9	6.360,1	-2,26
1.105,8	1.211,4	1.532,1	38,55	Cheltuieli	3.610,8	3.915,3	8,43
2,6	0,75	1,4	-46,23	Cota parte din rezultatul asociaților	6,4	3,8	-41,17
889,6	796,6	527,5	-40,71	Profit brut	2.902,6	2.448,5	-15,64
134,5	33,8	45,7	-66,03	Impozit pe profit	468,2	230,8	-50,70
755,1	762,7	481,8	-36,20	Profit net	2.434,3	2.217,7	-8,90
845,4	738,1	453,1	-46,41	EBIT	2.807,7	2.264,8	-19,34
1.007,6	864,6	772,5	-23,33	EBITDA	3.315,4	2.849,7	-14,05
0,2	0,20	0,13	-36,20	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,63	0,58	-8,90
41,96	43,71	26,51	-36,83	Rata profitului net (% din CA)	40,25	38,90	-3,35
46,98	42,30	24,93	-46,94	Rata EBIT (% din CA)	46,43	39,73	-14,43
55,99	49,55	42,50	-24,09	Rata EBITDA (% din CA)	54,82	49,99	-8,82
5.847	5.736	**6.585**	12,62	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	**5.847**	**6.585**	12,62

Sintetic, principalii indicatori realizați de Grup pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 se prezintă astfel:

- *Veniturile totale* sunt mai mici în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 cu 146,88 milioane lei, înregistrând o scădere de 2,26%, ca urmare a următorilor factori:
  - scăderea cu 8,9% a cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale (4.781,04 milioane lei în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 față de 5.247,93 milioane lei în perioada similară a anului 2025). generată de diminuarea cu 5,4% a cantității de gaze livrate față de aceeași perioadă a anului 2025, dar și de reducerea prețului reglementat de vânzare al gazelor naturale de la 120 lei/MWh la 110 lei/MWh începând cu luna aprilie 2026;
  - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică a înregistrat o creștere de 35,90% (332,99 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 față de 245,03 milioane lei în perioada similară a anului 2025), ca urmare a unei cantități livrate mai mari cu 11,8%, dar și a unor prețuri mai ridicate;
  - cifra de afaceri consolidată aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o scădere de 2,09% (423,11 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026, față de 432,14 milioane lei în aceeași perioadă a anului 2025), ca urmare a scăderii veniturilor consolidate din injecție (-21,62%). Veniturile din extracție au fost mai mari cu 30,62% față de perioada anterioară, generând o creștere a cifrei de afaceri cu 18,99 milioane lei. Veniturile din rezervarea de capacitate, ce reprezintă aproximativ 55% din cifra de afaceri din servicii de înmagazinare, au rămas relativ constante (+1,02% față de perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025). La

30 septembrie 2026 89,02% din capacitatea operațională de înmagazinare era rezervată, gradul de umplere al depozitelor fiind de 81,62%.

- *Cheltuielile totale* au crescut în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 cu 8,43% (304,53 milioane lei), în principal din cauza majorării cheltuielilor cu impozitele și taxele (+168,48 milioane lei).

- În octombrie 2026, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon a anunțat Lukoil Overseas Atash BV – Sucursala București ("Lukoil") de faptul că nu a aprobat prelungirea cu trei ani a etapei a II-a din perioada de evaluare aferentă Acordului petrolier de concesiune pentru explorare-dezvoltare-exploatare în perimetrul EX-30 Trident. Drept urmare, la 30 septembrie 2026 Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere a investiției în perimetrul EX-30 Trident de 101,78 milioane lei.

- La 1 septembrie 2026 Romgaz a finalizat preluarea activității derulate anterior de Azomureș SA. Prețul de achiziție a fost de 348,25 milioane lei. În prezent, în cadrul sucursalei nou-înființate au loc lucrări de pregătire în vederea începerii producției de fertilizanți în prima jumătate a anului 2027.

Rezultate operaționale

T3 2025	T2 2026	**T3 2026**	**Δ T3 (%)**	**Indicatori principali**	**9 luni 2025**	**9 luni 2026**	**Δ 9 luni (%)**
1.190,4	1.166,1	**1.198,9**	0,7	Gaze naturale extrase (mil.mc)	3.676,0	**3.600,2**	-2,1
14.760,0	15.030	**13.649,5**	-7,5	Producție condensat (tone)	39.944,0	**41.431,1**	3,7
84,3	82,4	**86,0**	2,0	Redevență petrolieră (mil.mc)	262,3	**257,2**	-1,9
138,6	75,0	**302,2**	118,0	Producție energie electrică (GWh)	480,1	484,1	0,84
0,0	44,7	**18,7**	n/a	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	1.249,5	**1.490,0**	19,2
1.116,0	758,2	**964,8**	-13,5	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	2.045,7	**1.728,9**	-15,5

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

În primele 9 luni ale anului 2026, *Romgaz a produs* un volum total de hidrocarburi (gaze și condensat) de 23,487 mil. boe, cu 0,475 mil. boe (-1,98%) mai puțin decât în aceeași perioadă din anul 2025.

Producția de gaze naturale înregistrată în primele 9 luni ale anului 2026 a fost influențată de următorii factori:

- ✓ Declinul natural de producție specific exploatării zăcămintelor de hidrocarburi;
- ✓ Finalizarea lucrărilor de investiții pentru extinderea infrastructurii productive ceea ce a permis punerea în producție a 2 noi sonde;
- ✓ Reactivarea unui număr semnificativ de sonde (142) prin lucrări specifice de reparații și reechipări executate în 168 sonde;
- ✓ Optimizarea exploatării sondelor cu cel mai mare potențial productiv;
- ✓ Continuarea cu succes a proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature, proiecte care au ca scop maximizarea producției de gaze naturale și creșterea factorului de recuperare.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru T3 2026 a fost de 14,08 TWh, cu aproximativ 1% mai mic decât cel înregistrat în T3 2025, din care, cca. 6,75 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 7,33 TWh cu gaze din producția internă. Astfel, în trimestrul 3 al anului 2026, Romgaz a livrat pe piața internă un total de 12,32 TWh, reprezentând un procent de 87,5% din consumul național.

Cantitatea de gaze valorificată de Romgaz în primele 9 luni din 2026, reprezentând livrări către clienți, fără consumul CTE Iernut, a înregistrat o scădere de 5,6% față de 9 luni 2025.

Cantitatea de energie electrică produsă este prezentată în tabelul de mai jos, iar evoluția acesteia a fost în strânsă legătură cu condițiile de operare a centralei, cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale, cantitatea de gaze naturale alocată pentru producerea de energie electrică și eficiența acestei activități.

MWh

	2024	2025	2026	Variație
1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
Trimestrul 1	263.832	199.703	106.984	-46,43
Trimestrul 2	186.937	141.775	74.968	-47,12
Trimestrul 3	278.906	138.641	302.203	117,97
9 luni	**729.675**	**480.119**	**484.155**	**0,84**

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.

29 aprilie 2026

Adunarea Generală Ordinară a S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin Hotărârea nr.1, a aprobat prelungirea perioadei de utilizare a contractului de împrumut nr. 42805/21 septembrie 2023, încheiat între S.N.G.N. ROMGAZ S.A. și ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, până la data de 31 decembrie 2027. Pentru punerea în aplicare a hotărârii acționarilor, în 18 mai 2026 a fost semnat actul adițional nr. 3 la contractul de împrumut.

Adunarea Generală Extraordinară a S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin Hotărârea nr.2 a fost de acord cu modificarea Statutului ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, respectiv majorarea capitalului autorizat al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, de la suma de 1.600.000.000 USD la suma de 2.400.000.000 USD.

4 mai 2026

OMV Petrom SA și SNGN ROMGAZ SA au anunțat începerea lucrărilor la conducta offshore care va prelua gazele din larg și le va aduce la țărm, marcând un progres important în cadrul proiectului Neptun Deep.

► Lungimea conductei care aduce gazele la țărm: 160 km

► Primul dintre vasele care instalează conducta, Castoro 10, a sosit în România.

6 mai 2026

SNGN ROMGAZ SA 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.

29 mai 2026

ROMGAZ a adus în atenția investitorilor și a pieței de capital finalizarea negocierilor purtate cu Azomureș și avizarea de către Consiliul de Administrație al ROMGAZ a semnării Contractului privind achiziția tuturor activelor ce concură la activitatea de producție a Azomureș, precum și preluarea contractelor și angajaților necesari continuării activității combinatului.

Contractul avut în vedere are ca obiect transferul către ROMGAZ a activității de producție a îngrășămintelor agricole și a produselor industriale conexe desfășurate de Azomureș, ca ansamblu economic funcțional, independent din punct de vedere tehnic și capabil să permită reluarea și continuarea activităților de producție.

Avizul Consiliului de Administrație a reprezentat o etapă necesară semnării contractului aferent tranzacției care a fost supus, în data de 6 iulie 2026, aprobării de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor („AGOA”). Finalizarea tranzacției, inclusiv transferul efectiv al activelor, contractelor și angajaților avuți în vedere, urmează a se realiza ulterior, sub rezerva aprobării AGOA ROMGAZ și a

îndeplinirii celorlalte condiții suspensive prevăzute în contract, respectiv obținerea deciziei necondiționate a Consiliului Concurenței și a aprobării necondiționate a Comisiei pentru Examinarea Investițiilor Străine Directe (CEISD).

5 iunie 2026
Consiliul de Administrație al SNGN ROMGAZ SA., întrunit în ședința din data de 5 iunie 2026, a luat act de renunțarea domnului Iulius Dan PLAVETI la mandatul de membru al Consiliului de Administrație ROMGAZ, începând cu data de 5 iunie 2026. Domnul Iulius Dan PLAVETI a fost ales în funcția de membru al Consiliului de Administrație prin Hotărârea AGOA nr. 9/11 noiembrie 2025, durata mandatului acordat fiind până în data de 16 martie 2027. În data de 6 iulie 2026, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a luat act de renunțarea domnului Iulius-Dan Plaveti la mandatul de membru al Consiliului de Administrație S.N.G.N. ROMGAZ S.A. și a constatat încetarea contractului de mandat, începând cu data de 5 iunie 2026.

6 iulie 2026
Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 4, a aprobat Acordul privind transferul de activitate (Transfer of Business Agreement, „TBA") încheiat de ROMGAZ, în calitate de cumpărător, cu Azomureș, în calitate de vânzător.

Prin aceeași Hotărâre, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a aprobat Politica de Nominalizare S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

20 iulie 2026
OMV Petrom SA și SNGN ROMGAZ SA au finalizat instalarea platformei de producție offshore pentru Neptun Deep, marcând una dintre cele mai importante etape în dezvoltarea celui mai mare proiect de gaze naturale din România. Proiectul rămâne în grafic pentru începerea producției în 2027 și va contribui la consolidarea securității energetice a României și a regiunii.
Situată în zona de mică adâncime, platforma de producție "Neptun Alpha" cântărește peste 16.500 de tone și măsoară peste 225 de metri. Structurile aferente platformei au fost instalate cu ajutorul Saipem 7000, a treia cea mai mare navă-macara semi-submersibilă din lume.

1 septembrie 2026
Au fost finalizate formalitățile aferente tranzacției privind preluarea activității de producție a SC AZOMUREȘ SA, în conformitate cu Acordul privind transferul de activitate (Transfer of Business Agreement – TBA) semnat la data de 29 mai 2026 între ROMGAZ, în calitate de cumpărător, și AZOMUREȘ, în calitate de vânzător.
Prin finalizarea Tranzacției, ROMGAZ a preluat începând cu 1 septembrie 2026 activele care concură la activitatea de producție a AZOMUREȘ, precum și contractele comerciale și salariații necesari activității transferate. Tranzacția a vizat preluarea activității de producție a îngrășămintelor chimice și a produselor industriale conexe ca ansamblu economic funcțional, ROMGAZ urmărind reluarea și continuarea activității de producție a combinatului.

9 septembrie 2026
Consiliul de Administrație al SNGN ROMGAZ SA., prin Hotărârea nr. 64, a aprobat înființarea sucursalei cu denumirea Sucursala Târgu Mureș AZOMUREȘ având ca obiect principal de activitate Fabricarea altor produse chimice organice de bază.

14 septembrie 2026
Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 6, a aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A., respectiv a 5 (cinci) administratori, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.
Adunarea Generală Extraordinară a S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin Hotărârea nr.7 a fost de acord cu modificarea Actului constitutiv al Societății Naționale de Gaze Naturale ROMGAZ SA.

28 septembrie 2026
OMV Petrom și SNGN ROMGAZ SA, co-titulari ai perimetrului Neptun Deep, preconizează că prima producție de gaze va intra în Sistemul Național de Transport (SNT) în prima jumătate a anului 2027. După

instalarea cu succes a platformei de producție offshore Neptun Alpha, în ape puțin adânci, și în urma progreselor recente, proiectul se derulează conform planului, permițând definirea mai precisă a calendarului următoarelor etape-cheie. Odată ce primele gaze vor ajunge la punctul de intrare în SNT, proiectul va intra într-o fază de creștere treptată a producției și de testare a performanțelor operaționale. Se preconizează ca platoul de producție va fi atins până la sfârșitul celui de-al treilea trimestru din 2027.

Proiectul Neptun Deep (100%) are volume recuperabile estimate la aproximativ 100 miliarde mc (aproximativ 700 milioane bep) și se estimează că va atinge un nivel de producție de platou de 140 mii bep/zi, pe care îl va menține timp de aproape 10 ani. Decizia finală de investiție a fost luată în iunie 2023 pentru realizarea proiectului cu costuri de dezvoltare de 4 miliarde EUR, cu prima livrare de gaze prevăzută pentru 2027. Se preconizează că Neptun Deep va avea o amprentă de carbon de aproximativ 2,2 kg CO_2/baril echivalent petrol la nivelul de producție de platou, semnificativ sub media industriei.

21 octombrie 2026

Agenția de rating Fitch Ratings Limited a decis să mențină ratingul BBB- cu perspectivă negativă (Investment Grade) acordat Societății.

GRUPUL ROMGAZ PE SCURT

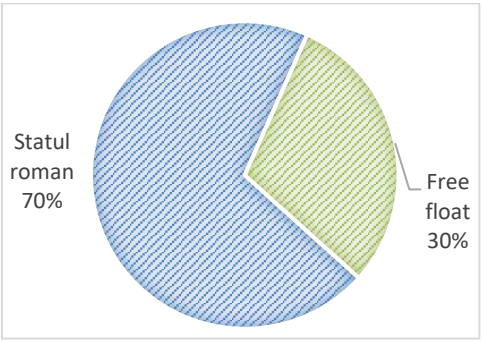
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- 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;
- fabricarea îngrășămintelor și produselor azotoase.

Structura acționariatului

La data de 30 septembrie 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**	*983.173.570*	*25,5090*
• persoane fizice	*172.819.630*	*4,4839*
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, la 30 septembrie 2026, opt 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;
- Sucursala Târgu Mureș AZOMUREȘ.

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.

[3] Statul român prin *Ministerul Energiei*.

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.

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 legile Comunității 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. Până în prezent, filiala nu a desfășurat activitate.

Conducerea administrativă a societății

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de ***30 septembrie 2026***, are 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	Cabinet de avocat Stoian Lorena
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.; MASTERBROK S.A.; RASIROM S.A.; STANLEYBET CAPITAL S.A.; SAI CAPITAL POINT S.A.
7	VACANT				

*) - *membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernanță 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.

Domnul Iulius Dan PLAVETI a renunțat la mandatul de membru al Consiliului de Administrație ROMGAZ, începând cu data de 5 iunie 2026. În data de 6 iulie 2026, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a luat act de renunțarea acestuia și a constatat încetarea contractului de mandat, începând cu data de 5 iunie 2026.

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

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.

Conducerea administrativă a SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL la data de **30 septembrie 2026** avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Calificare profesională	Statut*)
1.	Corbu Adrian	președinte	Economist	neexecutiv neindependent
2.	Țărîndă Ileana	membru	Economist	neexecutiv independent
3.	Ciornea Anca-Isabela	membru	Inginer	neexecutiv independent

*) - *membrii Consiliului de Administrație au depus 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 Asociatului Unic nr. 1/19.01.2023 pentru o durată a mandatului de 4 ani, respectiv 20.01.2023 - 20.01.2027.

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.

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 Asociatului Unic SNGN ROMGAZ SA nr. 11/24.06.2026 s-a aprobat prelungirea cu 2 luni a duratei mandatului domnului Nițulescu Pavel Casian, membru provizoriu în cadrul Consiliului de Administrație al DEPOGAZ, de la data de 30.06.2026 până la 30.08.2026, inclusiv.

Prin Decizia Asociatului Unic nr. 18/24.09.2026 s-a aprobat numirea domnului Corbu Adrian ca membru provizoriu în Consiliul de Administrație al DEPOGAZ, pentru o perioadă de 5 (cinci) luni, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, respectiv de la data de 24.09.2026 până în data de 24.02.2027, inclusiv.

Domnul Corbu Adrian a fost ales în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație al DEPOGAZ prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 17/30.09.2026, pentru perioada mandatului său de membru provizoriu.

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 30 septembrie 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.	Lupu Diana-Andreea	vicepreședinte	executiv	inginer	RBSL
3.	Novac Tiberiu Andrei	vicepreședinte	neexecutiv	economist	SNGN Romgaz SA

Prin rezoluția Asociatului Unic nr. 26 din 18 decembrie 2025, au fost numiți următorii administratori: doamna Sasu Rodica, domnul Novac Tiberiu Andrei și domnul Chircă Robert Stelian, pentru un mandat de 12 luni, începând cu data de 11 ianuarie 2026 până la data de 11 ianuarie 2027.

Domnul Chircă Robert Stelian a renunțat din funcția de administrator și vicepreședinte începând cu data de 31 august 2026. Pe locul devenit vacant, a fost numită în funcția de administrator doamna Lupu Diana-Andreea, pentru un mandat până la data de 11 ianuarie 2027.

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 nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării componentei variabile a remunerației Directorului General, stabilirea cuantumului componentei 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 nefinanciari.

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 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 privind modificarea indemnizației fixe și variabile, precum și cuantumul 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 componentei variabile a remunerației Directorului General Adjunct, stabilirea cuantumului componentei 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 componentei variabile a remunerației Directorului Economic, stabilirea cuantumului componentei 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.

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 guvernanța 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.

Alte persoane cu funcții de conducere în perioada de referință:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcția
1.	Leca Gheorghe Adrian	Director Exploatare și Comercializare
2.	Ionescu Viorica Mariana	Director Economic
3.	Jipa Bogdan Cătălin	Director Investiții și Proiecte Strategice
4.	Galea Paul	Director SSM, Mediu și Securitate Operațională

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 Lupu Diana-Andreea, 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.

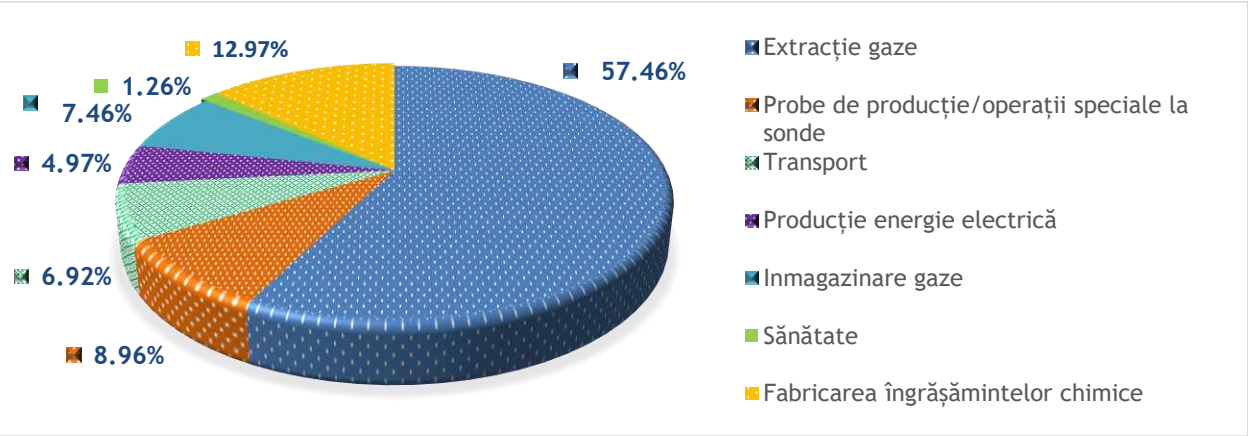
Resursele umane

La data de 30 septembrie 2026 Grupul Romgaz înregistra un număr de 6.585 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 6.079 angajați.

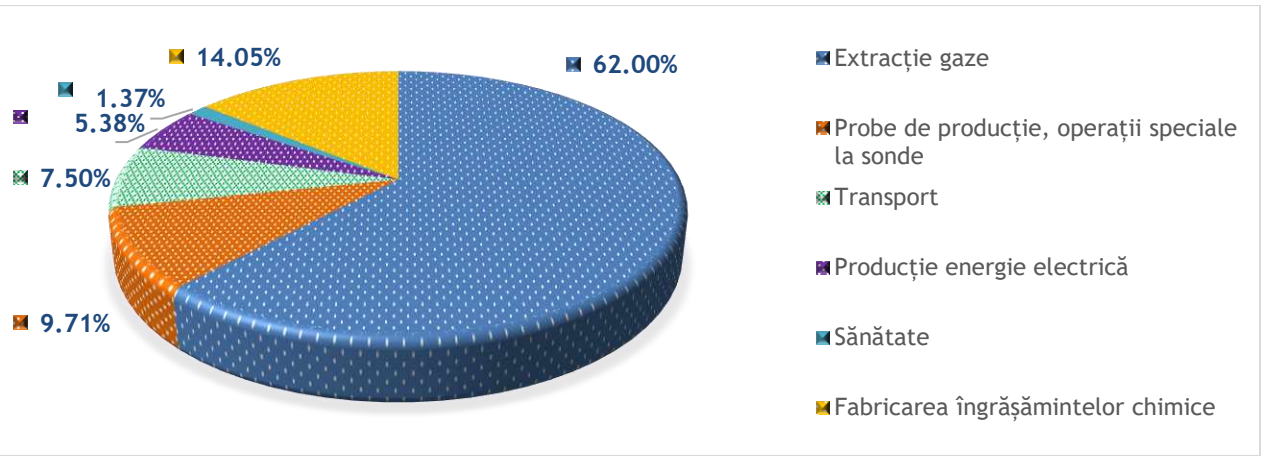
În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2025 – 30 septembrie 2026:

Specificații	2025		9 luni 2025		9 luni 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	77	73	102	94
Număr de persoane reintegrate	1	1	1	1	0	0
Număr de persoane preluate prin transfer	0	0	0	0	860	860
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea/Grupul	270	253	209	194	187	167
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.810	5.292	5.847	5.330	6.585	6.079

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.

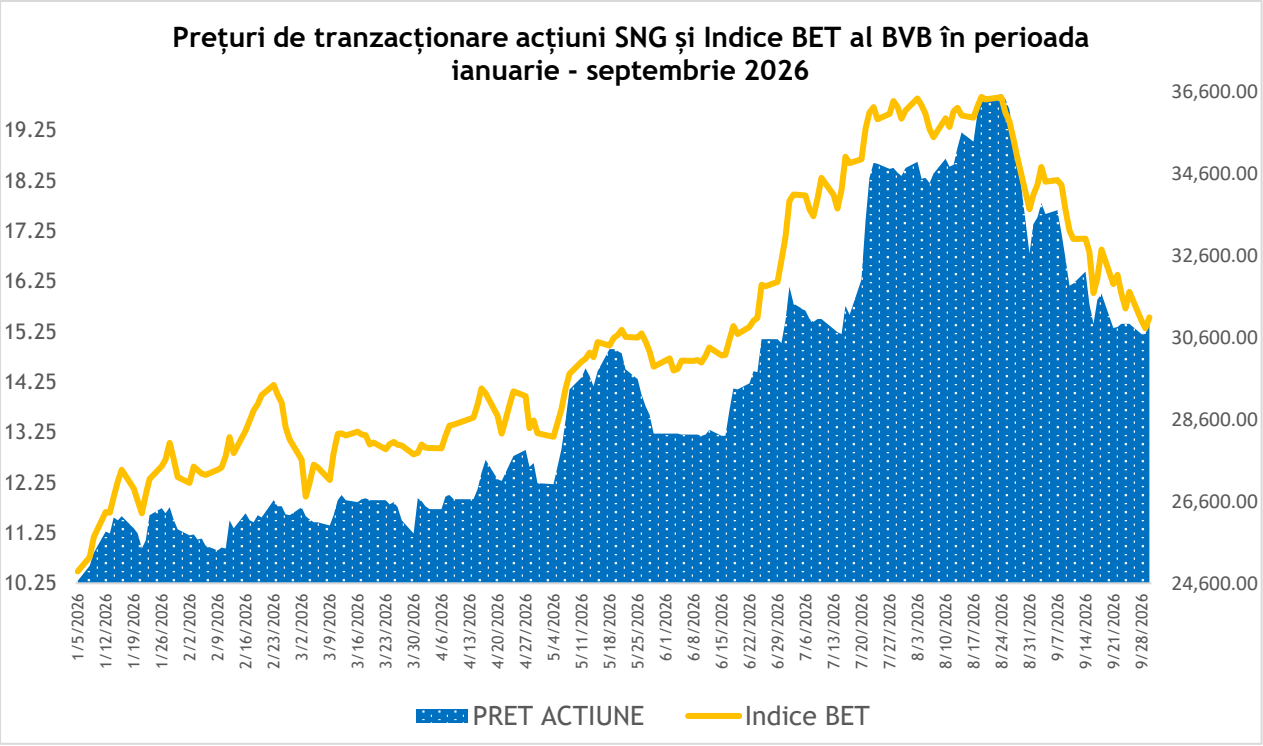
Totodată, în septembrie 2024, ROMGAZ a înființat programul de emisiuni de obligațiuni corporative Euro Medium Term Notes (program EMTN) în valoare de maxim 1,5 mld.EUR. În baza programului EMTN, societatea a emis până în prezent două serii de obligațiuni (în octombrie 2024 și în noiembrie 2025), obligațiuni listate și tranzacționate pe Bursa de Valori din Luxemburg (LuxSE, simboluri : XS2914558593 și XS3221850228) și pe Bursa de Valori București (BVB, simboluri: SNG29E și SNG31E).

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

Astfel, ROMGAZ ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul trimestrului 3 2026, după cum urmează:

- Locul 3 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 septembrie 2026 de 59.355,04 mil.lei, respectiv 11.244,68 mil. euro, ROMGAZ este a treia cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrica cu o capitalizare de 76.106,59 mil.lei (14.418,22 mil. euro) și de OMV Petrom cu o capitalizare de 72.904,65 mil.lei (13.811,62 mil. euro);
- Locul 3 după valoarea totală a tranzacțiilor din trimestrul 3 2026 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 1.871,23 mil.lei, după Banca Transilvania și OMV Petrom;
- Ponderi de 13,48% și 12,98% în indicii BET (top 20 emitenți) și BET-XT (top 30 emitenți), 22,35% în indicele BET-NG (energie și utilități), 13,48% în indicele BET-TR (BET Total Return) și 16,20% în indicele BET-EF (energie, utilități, finanțe).

Evoluția comparativă a prețurilor acțiunilor ROMGAZ și a indicelui BET (Bucharest Exchange Trading), în primele 9 luni ale anului 2026 (RON), 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 3 din anii 2024 - 2026:

	30 septembrie 2024	30 septembrie 2025	30 septembrie 2026
Număr de acțiuni	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000
Preț de închidere (lei)	5,56	8,51	15,40
Capitalizare			
• **mil. lei**	21.429	32.799	59.355
• **mil. euro**	4.307	6.455	11.245
cursul de schimb lei/euro	*4,9756*	*5,0811*	*5,2785*

În perioada ianuarie – septembrie 2026, prețul acțiunilor ROMGAZ a crescut cu 50%, de la 10,3 lei în prima zi de tranzacționare a anului 2026 la 15,4 lei la sfârșitul zilei de 30 septembrie 2026. Prețul mediu al perioadei a fost 14,13 lei/acțiune, în creștere de la un trimestru la altul, astfel : + 16,5% T2/T1 și +29% T3/T2.

Astfel, în primele 9 luni 2026 s-a înregistrat o fluctuație de 93,8% între pragul minim de 10,30 lei/acțiune la sfârșitul zilei de 5 ianuarie 2026 și valoarea maximă de 19,96 lei/acțiune atinsă la sfârșitul zilei de 24 august 2026. Se remarcă chiar depășirea prețului de tranzacționare de 20 lei/acțiune pe parcursul a cinci zile consecutive din luna august 2026, cu un maxim de preț istoric înregistrat în cursul zilei de 20 august 2026 de 20,50 lei/acțiune.

Lunile în care s-au înregistrat cele mai mari creșteri ale prețului acțiunilor au fost: ianuarie 2026 (+14,3%), mai 2026 (+14,3%), iulie 2026 (+20,5%) și august 2026 (+13,7%). Dar, începând cu sfârșitul lunii august 2026, prețul acțiunii a început să scadă, cea mai mare diminuare fiind înregistrată în 31 august 2026 comparativ cu ziua anterioară, de 10,5%. În luna septembrie 2026, prețul acțiunii a scăzut cu 14,5%, însă în octombrie 2026 prețul pare să aibă tendința de creștere (+16% în primele 4 zile de tranzacționare).

Interesul mare al investitorilor, care a determinat evoluția crescătoare accentuată a prețului acțiunii în primele 2 luni ale T3 2026, s-a datorat încrederii arătate în perspectivele de dezvoltare ale societății[4] ca urmare a progresului înregistrat în cadrul proiectului Neptun Deep (finalizarea instalării platformei de producție offshore), finalizării formalităților aferente tranzacției privind preluarea activității de producție a SC Azomureș SA și creșterii profitului net al Grupului ROMGAZ în S1 2026 comparativ cu perioada similară a anului trecut.

Scăderea prețului acțiunilor ROMGAZ a fost determinată în principal de factori externi naționali, care au influențat în general prețurile tuturor titlurilor de valoare tranzacționate pe BVB, respectiv: stagnarea economiei României în T2 2026 față de T1 2026, pierderea de către țara noastră a unei părți din fondurile aferente PNRR[5], contextul politic complicat din România[6].

Factorii externi internaționali, care au influențat în general evoluția prețurilor de pe piețele de capital ale lumii, au fost în principal: tensiunile geopolitice, războiul din Ucraina și conflictul din Orientul Mijlociu, care a determinat oscilația prețului petrolului atât ca urmare a informațiilor referitoare la controlul/blocarea Strâmtorii Ormuz, cât și a atacurilor asupra unor infrastructuri energetice din zonă (în special din Arabia Saudită).

Situația celor două serii de obligațiuni, listate și tranzacționate pe LuxSE și BVB, este 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 30 septembrie 2026
						LuxSE	BVB		%	%
1	XS2914558593	SNG29E	**500.000.000**	**EUR**	**07.10.2024**	07.10.2024	18.11.2024	**07.10.2029**	**4,750%**	**98,806**
2	XS3221850228	SNG31E	**500.000.000**	**EUR**	**04.11.2025**	04.11.2025	22.12.2025	**04.11.2031**	**4,625%**	**97,170**

[4] Sursă: Ziarul Financiar din 29.07.2026.
[5] Sursă: Bursa din 31.08.2026.
[6] Sursă: Ziarul Financiar din 05.05.2026.

INDICATORI FIZICI

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

Nr. crt.	Specificații	9 luni 2024	9 luni 2025	9 luni 2026	Δ 2026/2025 (%)
0	1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
1.	**Gaze naturale extrase brut**	**3.672,0**	**3.676,0**	**3.600,2**	**-2,1**
2.	Consum tehnologic	53,7	57,8	58,8	1,7
3.	**Gaze naturale extrase net (*1.-2.*)**	**3.618,3**	**3.618,2**	**3541,4**	**-2,1**
4.	Gaze proprii injectate în depozite	266,0	28,7	37,8	31,7
5.	Gaze proprii extrase din depozite	13,9	168,0	62,3	-62,9
5.1.	Gaze vândute în depozit	77,1	4,1	0,0	n/a
6.	Diferențe din PCS-uri	6,7	2,8	3,6	28,6
7.	**Gaze naturale din producția proprie livrate (*3.-4.+5.+5.1.-6.*)**	**3.436,6**	**3.758,8**	**3.562,3**	**-5,2**
8.1.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	220,5	147,0	146,8	-0,1
8.2	Gaze autofurnizate	0,8	0,9	0,9	0,0
9.	**Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (*7.-8.1-8.2.*)**	**3.215,3**	**3.610,9**	**3.414,6**	**-5,4**
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	**13,3**	11,5	**10,9**	**-5,2**
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.*)**	**3.228,7**	**3.629,5**	**3.425,6**	**-5,6**
13.	**Gaze naturale din producția internă livrate (*8.1+8.2+12.*)**	**3.450,0**	**3.777,4**	**3.573,3**	**-5,4**
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	n/a
15.	Gaze livrate la Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	0,0	0,0	0,0	n/a
16.	**Gaze naturale total livrat (*13.+14.+15.*)**	**3.450,0**	**3.777,4**	**3.573,3**	**-5,4**
	Gaze totale extrase din depozite	996,4	1.249,5	1.490,0	19,2
	Gaze totale injectate în depozite	1.512,9	2.045,7	1.728,9	-15,5

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

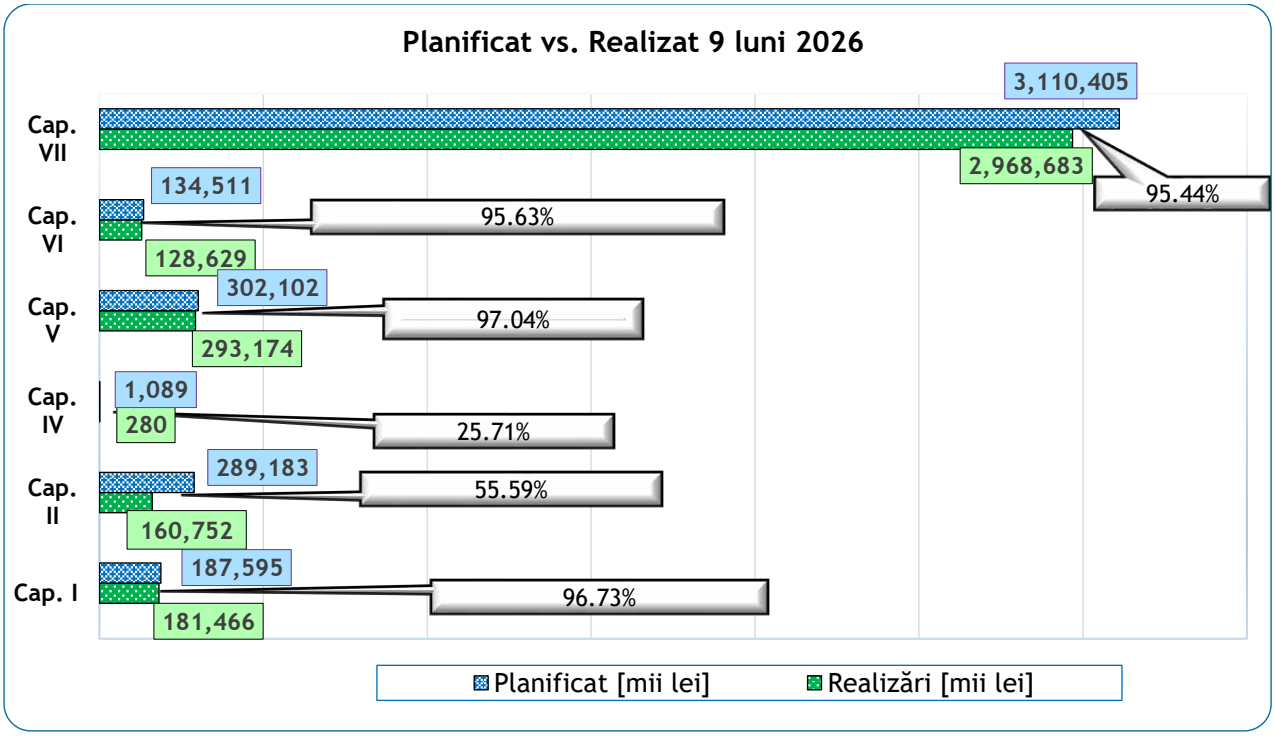
INVESTIȚII[7]

Pentru primele 9 luni din 2026 ***Grupul Romgaz*** și-a planificat investiții în valoare de ***4.436.624 mii lei*** și a realizat ***4.017.525 mii lei***, cu 9,45 %, respectiv 419.099 mii lei mai puțin decât nivelul investițiilor planificate.

În tabelul următor sunt prezentate investițiile realizate de **ROMGAZ** în primele 9 luni din 2026, pe capitole de investiții, comparativ cu cele realizate în perioada similară a anului 2025 și respectiv cele programate:

mii lei

Capitol investiții	Realizat 9 luni 2025	Planificat 9 luni 2026	Realizat 9 luni 2026	T3 2026/ T3 2025	R 2026/ P 2026
1	2	3	4	5 =(4-2)/2x100	6 =4/3x100
I. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	226.894	187.595	181.466	-20,02	96,73
II. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică, producere îngrășăminte chimice	172.615	289.183	160.752	-6,87	55,59
IV. Protecția mediului înconjurător	2.167	1.089	280	-87,06	25,71
V. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	270.311	302.102	293.174	8,46	97,04
VI. Dotări și utilaje independente	54.590	134.511	128.629	135,63	95,63
VII. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale și financiare	2.107.391	3.110.405	2.968.683	40,87	95,44
TOTAL	**2.833.968**	4.024.885	**3.732.984**	**31,72**	**92,75**



Pentru primele 9 luni din 2026, ***Romgaz*** și-a planificat investiții în valoare de *4.024.885 mii lei*, din care a realizat 3.732.984 lei, ceea ce reprezintă:

- ✓ 92,75 % din investițiile planificate pentru 9 luni din 2026;
- ✓ 64,76 % din Programul de Investiții pentru anul 2026;
- ✓ o creștere cu 31,72 % față de nivelul realizărilor înregistrate în primele 9 luni din 2025.

[7] Valorile din această secțiune nu sunt valori IFRS

Pentru proiectul Neptun Deep, în Programul de Investiții 2026 al Romgaz a fost alocată, pentru finanțare, suma de 4.229.394 mii lei, din care pentru primele 9 luni a fost planificată suma de *3.103.580 mii lei*. Din această sumă Romgaz a acordat finanțare către RBSL de 2.963.074 mii lei, ceea ce reprezintă:

- ✓ 95,47 % din suma planificată pentru 9 luni 2026;
- ✓ **70,**06 % din Programul aprobat pentru anul 2026 pentru proiectul Neptun Deep.

Dintre realizările primelor 9 luni ale anului 2026 menționăm:

- Sonde de explorare:
  - pentru 4 sonde s-au finalizat lucrările de foraj;
  - pentru 3 sonde s-au realizat căile de acces și careurile de sondă urmând montarea instalației de foraj și execuția forajului;
  - pentru 3 sonde se execută lucrări de amenajare căi de acces și careuri de sondă;
  - 17 sonde sunt în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire);
- Sonde de exploatare:
  - 9 sonde sunt în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire);
- Infrastructură de suprafață:
  - 6 instalații tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a sondelor au fost finalizate;
  - 5 instalații tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a sondelor sunt în execuție;
  - 30 instalații tehnologice de suprafață sunt în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire) pentru punerea în producție a sondelor;
  - Conducta între colectorul de înaltă presiune Ø6" Gr. 106-17 Nadeș și colectorul Ø20" Nadeș Brateiu a fost finalizată;
  - Conducta colectoare grup 40 Piscu - compresor câmp grup 3 Piscu se află în faza de achiziționare execuție;
  - Stația de Uscare gaze Daneș II – în curs de proiectare - execuție;
  - Stația de Comprimare gaze Daneș II - se elaborează studiu de fezabilitate;
  - Stația de Comprimare gaze Coroi - se elaborează studiu de fezabilitate;
  - Stația de Comprimare gaze Lunca II - se elaborează studiu de fezabilitate;
  - Stația de Uscare gaze Hârlești - se elaborează studiu de fezabilitate;
  - Stație uscare Herepea + panou măsură fiscal se află în execuție;
  - Compresoare de câmp – în proiectare;
- Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde:
  - s-a intervenit la un număr de 168 sonde, lucrări executate de către SIRCOSS;
- Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază:
  - Dintre echipamentele și instalațiile specifice activității de bază au fost achiziționate următoarele:
    - autoconvertor de azot;
    - echipament de introdus spumant în sonde;
    - electrostivuitor;
    - echipamente pentru detectarea si cuantificarea emisiilor de metan;
    - cisterne;
    - scule pentru măsurători zăcământ prin sârmă;
    - pompe dozatoare fixe montate pe skid, pentru injecție spumant lichid în sonde;
    - analizoare punct de rouă hidrocarburi on-line si portabile;
    - sistem supraveghere video grup 91 Alunu;
  - Dintre utilajele specifice pentru asigurarea transportului și activității de mentenanță au fost achiziționate următoarele :
    - autovidanje;
    - automacarale;
    - buldozere;
    - autoutilitare;
    - autotractoare;
    - autobasculante;

- autoplatforme;
- nacelă-platformă autoridicătoare;
- cisterne de stocare;

- Dintre echipamentele destinare îmbunătățirii și creșterii nivelului tehnic de dotare al companiei în vederea obținerii performanței în activitate au fost achiziționate următoarele:
  - sistem de inventariere electronic;
  - echipamente telecomunicații pentru activitatea de furnizare (FUI);
  - implementare Sistem Integrat de Contact Center si Management Solicitări pentru Furnizarea de Gaze Naturale - Piața Retail;,
  - implementare Portal Digital de Contractare Romgaz;
  - Firewall DMZ, Document Management Sistem;
  - stații grafice, desktop-uri, computere portabile;
  - sistem integrat de poziționare GNSS-RTK si scanare 3D mobila (SLAM) cu LiDAR;
  - camere termoviziune cu 2 obiective.

În ceea ce privește proiectul **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”* încheiat cu Duro Felguera a fost reziliat unilateral în anul 2025 de către Romgaz.

Pentru continuarea derulării proiectul, în primele 9 luni ale anului 2026 au fost demarate proceduri de achiziții sectoriale în urma cărora s-au încheiat 38 de contracte pentru:
- diverse servicii de asistență tehnică și PIF;
- lucrări de montaj instalații electrice de medie și joasă tensiune;
- lucrări de asamblare a structurilor metalice;
- servicii de dirigenție de șantier;
- servicii de topografie;
- servicii de finalizare, testare si punere în funcțiune a Sistemelor Gazcromatograf;
- servicii de proiectare de inginerie de detaliu pentru finalizarea lucrărilor aferente specialităților Electric si Automatizare;
- servicii de proiectare termomecanică;
- servicii de proiectare lucrări de construcții;
- servicii de coordonare în materie de SSM aferente șantierului Centrala Noua CCGT Iernut;
- servicii de asistență medicală și intervenție primară de prim ajutor.

În luna septembrie a anului 2026 Romgaz a finalizat preluarea activelor funcționale ale combinatului Azomureș din Târgu Mureș. Tranzacția se înscrie în strategia ROMGAZ de integrare pe lanțul valoric al gazelor naturale, prin valorificarea acestora în procese industriale cu valoare adăugată. La funcționare în parametri optimi, platforma Azomureș poate acoperi o parte semnificativă din necesarul național de îngrășăminte chimice.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în primele nouă luni ale anului 2026, la nivel de **Romgaz**, a fost de 448.453 mii lei.

Cauzele pentru care nivelul realizărilor este mai mic decât cel planificat au fost următoarele:
- în urma sancțiunilor impuse de 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,
- întârzieri semnificative în secvența de foraj (lucrările de execuție în șantier au fost sistate în mod repetat), rezultând astfel întârzieri la începerea și finalizarea lucrărilor la instalațiile de suprafață;
- dificultăți în procesul de obținere a acordului de folosință a terenurilor agricole (în special identificarea proprietarilor), generând astfel întârzieri în obținerea avizelor, acordurilor și autorizațiilor de la autorități;
- întârzieri semnificative în execuția lucrărilor față de graficele de execuție asumate;
- întârzieri în procesele de achiziție (clarificări suplimentare, prelungiri de termene, etc.).

Filiala Depogaz

Pentru anul 2026, Filiala Depogaz are un program de investiții aprobat în valoare de **397.600,00 mii lei**.

În primele 9 luni ale anului 2026, Filiala Depogaz a avut un program de investiții aprobat în valoare de **309.346,73** mii lei și a realizat **238.011,19** mii lei, ceea ce reprezintă un procent de **76,94%,** iar pentru trimestrul III al anului 2026, a avut aprobat un program de investiții în valoare de **122.515,85 mii lei,** față de care s-au înregistrat realizări în valoare de **139.386,76 mii lei**, reprezentând **113,77%** din valoarea programată, după cum urmează:

mii lei

Nr. crt.	Specificații	Program T3 2026	Realizări T3 2026
1.	Activități de cercetare pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	0,00	0,00
2.	Exploatarea câmpurilor și depozitelor subterane de gaze, infrastructură și utilități în câmpuri și depozite	288,83	0,00
3.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	112.332,40	138.556,41
4.	Ameliorarea și protecția mediului	300,00	0,00
5.	Modernizarea și retehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	5.824,62	0,00
6.	Dotări și utilaje independente	3.020,00	95,86
7.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	750,00	34,49
	TOTAL GENERAL	**122.515,85**	**139.386,76**

Obiectivele la care s-au înregistrat realizări importante în primele 9 luni ale anului 2026 sunt:

- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești;
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești
  - Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare (Lot 1);
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești
  - Modernizări sonde Bilciurești (Lot 2);
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești
  - Colector 24” Butimanu-Bilciurești (Lot 3);
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești
  - Modernizare sistem de răcire Modul M3 SC Butimanu (Lot 4);
- Modernizare instalație automatizare Stația de Comprimare Butimanu;
- Modernizare 7 sonde Bălăceanca.

Filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED

Pentru anul 2026, **filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED** are un program de investiții total aprobat în valoare de **4.310.918 mii lei**. În primele 9 luni ale anului 2026, filiala a avut un program de investiții aprobat în valoare de **3.205.976 mii lei** și a realizat **3.009.604 mii lei**, ceea ce reprezintă un procent de aproximativ **94%** din acesta, acoperind atât activitatea de dezvoltare cât și de explorare în cadrul perimetrului Neptun Deep:

mii lei

Nr. crt.	Specificații	Program 9 luni 2026	Realizări 9 luni 2026
1.	Activități de dezvoltare	3.103.580	2.963.074
2.	Activități de explorare	102.396,00	46.530
	TOTAL GENERAL	3.205.976,00	3.009.604

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

Proiectul avansează, prima producție de gaze naturale este estimată pentru prima jumătate a anului 2027. Proiectul va intra într-o fază de creștere treptată a producției și de testare a performanțelor operaționale, iar atingerea platoului de producție este preconizată până la sfârșitul celui de-al treilea trimestru din 2027.

O parte a realizărilor și progresului relevante pentru această perioadă poate fi urmărit aici: Neptun Deep-mai aproape de primele gaze

Se remarcă realizări cheie în cadrul proiectului Neptun Deep:

- ✓ ***Foraj și echipare sonde***: a fost finalizat forajul și echiparea a șapte sonde din totalul celor zece sonde de dezvoltare-exploatare din cadrului proiectului. Instalația de foraj Transocean Barents se află pe locația zăcământului Domino pentru continuarea și finalizarea lucrărilor la sondele rămase.

- ✓ ***Infrastructura offshore***:
  - *S-a instalat offshore conducta de transport gaze naturale*. Conducta are o lungime de aproximativ 160 km și un diametru de 30 inch și 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. Mai multe detalii aici: https://www.romgaz.ro/neptun-deep-operatiunile-de-instalare-conductei-de-gaze
  - *S-a instalat platforma de producție Neptun Alpha*. Platforma este situată în zona de mică adâncime a Mării Negre, cântărește peste 16.500 de tone și măsoară peste 225 de metri. Atât structura de susținere (jacket), cât și structura superioară (topsides) au fost fabricate de Saipem, pe șantierele sale din Arbatax (Italia), respectiv Karimun (Indonezia). Instalarea platformei s-a efectuat cu ajutorul Saipem 7000, a treia cea mai mare navă-macara semi-submersibilă din lume, care utilizează tehnologie avansată de ridicare și poziționare offshore. Pe platformă sunt montate toate echipamentele și instalațiile care vor trata gazele naturale ce vor fi extrase din zăcăminte. Mai multe detalii aici: https://www.romgaz.ro/Neptun Deep platforma offshore de producție a fost instalată

- ✓ ***Infrastructura onshore***: au continuat lucrările la stația de măsurare a gazelor naturale și a centrului de control la Tuzla, județul Constanța.

- ✓ **Nava suport pentru operațiunile de producție** se află în curs de echipare în șantierul naval din Norvegia și pregătire pentru livrare.

- ✓ ***Perspectiva lucrărilor asociate proiectului Neptun Deep***: se va continua forajul și echiparea sondelor rămase de finalizat pe zăcământul Domino, finalizarea conexiunilor subacvatice, testare și pregătire a punerii în funcțiune, punerea în funcțiune propriu-zisă pentru începerea producției.

Progresul semnificativ înregistrat în primele 9 luni ale anului 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, cumulat pentru RBS și OMV Petrom, aproximativ 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 care se va realiza cu aceeași platformă de foraj - Transocean Barents. 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.

În primele 9 luni ale anului 2026 au fost efectuate lucrări pregătitoare forajului sondei Anaconda-1, forajul fiind planificat după finalizarea execuției sondelor de dezvoltare-exploatare.

Informații despre proiectul Neptun Deep:

- https://www.romgaz.ro/despre-proiectul-neptun-deep ;
- https://www.romgaz.ro/noutati-romgaz-black-sea-limited .

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare interimare consolidate la 30 septembrie 2026, comparativ cu 31 decembrie 2025 (mii lei):

INDICATOR	31 decembrie 2025 (mii lei)	30 septembrie 2026 (mii lei)	Δ (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	11.737.883	15.838.544	34,94
Imobilizări necorporale	5.130.833	5.144.721	0,27
Investiții în asociați	67.833	71.616	5,58
Creanțe privind impozitul amânat	347.039	460.582	32,72
Alte investiții financiare	5.584	2.417	-56,72
Active privind drepturile de utilizare	25.042	32.991	31,74
Total active imobilizate	**17.314.214**	***21.550.871***	***24,47***
Active circulante			
Stocuri	448.340	583.775	30,21
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	135.229	106.971	-20,90
Creanțe comerciale	719.594	697.221	-3,11
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	5.096.563	3.279.684	-35,65
Alte active	86.934	198.842	128,73
Creanțe privind impozitul pe profit curent	969	969	0,00
Numerar și echivalent de numerar	1.156.057	856.409	-25,92
Total active circulante	**7.643.686**	**5.723.871**	***-25,12***
TOTAL ACTIVE	**24.957.900**	**27.274.742**	**9,28**
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital emis	3.854.224	3.854.224	0,00
Rezerve	6.724.862	9.234.271	37,32
Rezultat reportat	6.336.842	5.439.228	-14,17
TOTAL CAPITALURI	**16.915.928**	**18.527.723**	***9,53***
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	65.098	63.061	-3,13
Datorii privind impozitul amânat	1.908	4.244	122,43
Provizioane	558.880	960.280	71,82
Venituri în avans	386.830	394.202	1,91
Împrumuturi bancare	165.701	-	-100,00
Obligațiuni	5.070.513	5.255.656	3,65
Alte datorii pe termen lung	1.136	1.710	50,53
Datorii leasing	22.333	30.412	36,18
Total datorii pe termen lung	**6.272.399**	**6.709.565**	6,97
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale	484.845	622.584	28,41
Datorii privind contractele cu clienții	196.935	112.535	-42,86

INDICATOR	31 decembrie 2025 (mii lei)	30 septembrie 2026 (mii lei)	Δ (%)
Datorii cu impozitul pe profit curent	11.225	95.000	746,33
Venituri în avans	394	9	-97,72
Provizioane	240.470	227.708	-5,31
Datorii leasing	5.070	5.600	10,45
Împrumuturi bancare	331.431	257.346	-22,35
Obligațiuni	40.491	227.090	460,84
Alte datorii	458.712	489.582	6,73
Total datorii pe termen scurt	**1.769.573**	**2.037.454**	***15,14***
TOTAL DATORII	**8.041.972**	**8.747.019**	***8,77***
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	**24.957.900**	**27.274.742**	***9,28***

ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 24,47%, adică cu 4.236,66 milioane lei față de finalul anului precedent. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în primele 9 luni ale anului 2026 în dezvoltarea proiectului Neptun Deep (2.997,63 milioane lei).

Provizionul de dezafectare înregistrat pentru sondele din perimetrul Neptun Deep și pentru sondele onshore a generat o creștere a activelor imobilizate de 370,81 milioane lei.

Majorarea de 4.236,66 milioane lei include 210,1 milioane lei reprezentând costuri de finanțare capitalizate (dobânzi și diferențe de curs).

Prin preluarea activelor Azomureș SA, Grupul a înregistrat o majorare a activelor imobilizate de 252,62 milioane lei.

ACTIVE CIRCULANTE

Față de 31 decembrie 2025, activele circulante au scăzut cu 1.919,82 milioane lei (-25,12%) la data de 30 septembrie 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 crescut față de 31 decembrie 2025 cu 135,44 milioane lei (+30,21%) în principal ca urmare a preluării stocurilor combinatului Azomureș în sumă de 99,77 milioane lei.

Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră

Diminuarea certificatelor pentru emisiile de gaze cu efect de seră este determinată de predarea certificatelor aferente anului 2025 la registrul Uniunii Europene al emisiilor de gaze cu efect de seră. Valoarea la 30 septembrie 2026 este aferentă certificatelor achiziționate în cursul anului 2026 pentru emisiile generate în cursul perioadei.

Alte active

Creșterea altor active la 30 septembrie 2026 față de 31 decembrie 2025 cu 128,73% se datorează în principal cheltuielilor în avans care au crescut cu 44,63 milioane în principal ca urmare a costurilor cu primele de asigurare și majorării cu 66,7 milioane lei a taxei pe valoare adăugată de restituit de la stat.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 9,53% datorită profitului realizat în primele 9 luni ale anului 2026. În anul 2026, Romgaz a distribuit dividende în valoare de 605,89 milioane lei.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat în primele 9 luni ale anului 2026 o creștere față de 31 decembrie 2025 de 6,97% în sumă de 437,17 milioane lei în principal ca urmare a creșterii provizionului de dezafectare cu 401,4 milioane lei, determinată de avansarea programului de foraj în perimetrul Neptun Deep și de actualizarea provizioanelor pentru sondele onshore.

Obligațiuni

Majorarea datoriei totale privind obligațiunile emise de Romgaz față de 31 decembrie 2025 a fost generată de diferențele negative de curs valutar (+184,75 milioane lei) și de cheltuiala cu dobânda aferentă primelor 9 luni ale anului 2026 (186,99 milioane lei).

Cupoanele aferente ambelor emisiuni sunt plătibile anual, scadența acestora fiind în trimestrul al IV-lea.

Venituri în avans

În primele 9 luni ale anului 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, echivalentul a 20,4 milioane euro.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o creștere de 267,88 milioane lei (+15,14%) față de 31 decembrie 2025. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Datorii comerciale

La 30 septembrie 2026 datoriile comerciale sunt mai mari față de 31 decembrie 2025 cu 137,74 milioane lei (+28,41%) în principal ca urmare a datoriilor curente față de operatorul proiectului Neptun Deep generate de dezvoltarea acestui perimetru.

Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoria cu impozitul pe profit a crescut cu 83,78 milioane lei față de 31 decembrie 2025 când Societatea a beneficiat de efectul anumitor facilități fiscale ce nu pot fi accesate decât la final de an (ex. rezerva legală).

Provizioane

Diminuarea cu 12,76 milioane lei (-5,31%) la 30 septembrie 2026 a provizioanelor pe termen scurt față de finalul anului anterior se datorează în principal scăderii provizionului pentru beneficiile acordate angajaților privind participarea acestora la profit, a celui de concedii neefectuate și a provizionului pentru componenta variabilă din remunerația consiliului de administrație și a directorilor cu contract de mandat.

Alte datorii pe termen scurt

Creșterea cu 30,87 milioane lei a altor datorii pe termen scurt este determinată, în cea mai mare parte, de redevența petrolieră aferentă trimestrului al treilea al anului 2026 (176,81 milioane lei, față de 137,85 milioane lei la 31 decembrie 2025).

Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2026, comparativ cu perioada similară a anului 2025 este prezentată în tabelul următor:

Descriere	9 luni 2025 (mii lei)	9 luni 2026 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	6.047.573	5.700.581	(346.992)	-5,74
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(93.994)	(102.944)	8.950	9,52
Venituri financiare	166.776	232.068	65.292	39,15

Alte câștiguri sau pierderi	(36.049)	(68.123)	32.074	88,97
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(10.194)	126.011	n/a	n/a
Variația stocurilor	(28.856)	20.489	n/a	n/a
Venituri din producția de imobilizări	240.825	256.847	16.022	6,65
Materii prime și consumabile	(162.105)	(178.516)	16.411	10,12
Amortizare și depreciere netă	(507.712)	(584.906)	77.194	15,20
Cheltuieli cu personalul	(895.232)	(932.111)	36.879	4,12
Taxe și impozite	(1.052.685)	(1.221.167)	168.482	16,00
Cheltuieli financiare	(84.103)	(81.828)	(2.275)	-2,71
Cheltuieli de explorare	(27.389)	(1.276)	(26.113)	-95,34
Cota parte din rezultatul asociaților	6.430	3.783	(2.647)	-41,17
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(74.963)	(116.573)	41.610	55,51
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(601.593)	(625.832)	24.239	4,03
Alte venituri	15.831	22.001	6.170	38,97
Profit înainte de impozitare	2.902.560	2.448.504	(454.056)	-15,64
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(468.230)	(230.827)	(237.403)	-50,70
Profitul net	2.434.330	2.217.677	(216.653)	-8,90

Cifra de afaceri

În perioada ianuarie-septembrie 2026, Grupul Romgaz a realizat o cifra de afaceri în valoare de 5,70 miliarde lei, comparativ cu 6,05 miliarde lei realizată în aceeași perioadă a anului trecut.

Scăderea cifrei de afaceri provine din scăderea cu 8,90% (-466,89 milioane lei, ajungând la nivelul de 4,78 miliarde lei) a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (inclusiv serviciile aferente). Din punct de vedere cantitativ, livrările de gaze au fost mai mici cu 5,4% în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 față de perioada similară a anului 2025.

În această perioadă livrările de gaze la preț reglementat au reprezentat 71,00% din totalul livrărilor.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au scăzut cu 2,09% în perioada ianuarie-septembrie 2026 față de aceeași perioadă a anului 2025 (-9,03 milioane lei). Facem mențiunea că veniturile consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz aferente gazelor din depozit vândute; veniturile neconsolidate din înmagazinare au scăzut cu 5,23% față de perioada ianuarie-septembrie 2025 (-24,04 milioane lei).

Veniturile din vânzarea de energie electrică au crescut cu 35,90% (+87,96 milioane lei) în perioada ianuarie-septembrie 2026 față de aceeași perioadă a anului 2025, atât datorită prețurilor, cât și majorării cantității livrate cu 11,8%.

Costul de achiziție al mărfurilor vândute

Costul de achiziție al mărfurilor vândute a crescut cu 8,95 milioane lei în perioada ianuarie-septembrie 2026 față de aceeași perioadă a anului 2025, în principal ca urmare a creșterii costurilor cu dezechilibrele pe piața de energie electrică (101,71 milioane lei în perioada ianuarie-septembrie 2026 față de 69,52 milioane lei in 2025) generate de nefuncționarea centralei pe parcursul unei perioade extinse în anul 2026. Costul gazelor achiziționate în scopul revânzării a fost nesemnificativ în perioada curentă.

Alte câștiguri sau pierderi

În perioada ianuarie-septembrie 2026 Grupul a înregistrat o pierdere netă de 68,12 milioane lei, creșterea cu 32,07 milioane lei fiind generată în cea mai mare parte de diferențele nete negative de curs valutar aferente datoriilor (împrumuturi bancare și obligațiuni) și numerarului în valută.

Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale

Câștigul net din deprecierea creanțelor comerciale de 126,0 milioane lei a fost generat în cea mai mare parte de reluarea la venituri, ca urmare a încasării în 2026, a ajustării de depreciere constituite în 2025 pentru o parte din suma care trebuie plătită de către Ministerul Energiei (pentru clienții non-casnici) și de către Ministerul Muncii (pentru clienții casnici) în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022 și a ordonanțelor ulterioare care au implementat un preț plafonat pentru anumite categorii de clienți.

Amortizare și depreciere netă

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea netă au crescut în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 comparativ cu perioada similară a anului 2025 cu 15,20%, ca urmare a majorării cu 85,09 milioane lei a cheltuielilor nete cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate. Ajustările de depreciere au fost înregistrate pentru active individuale, nu ca urmare a unui test de depreciere.

În octombrie 2026, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon a anunțat Lukoil Overseas Atash BV – Sucursala București ("Lukoil") de faptul că nu a aprobat prelungirea cu trei ani a etapei a II-a din perioada de evaluare aferentă Acordului petrolier de concesiune pentru explorare-dezvoltare-exploatare în perimetrul EX-30 Trident. Drept urmare, la 30 septembrie 2026 Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere a investiției în perimetrul EX-30 Trident de 101,78 milioane lei.

Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a crescut cu 16,00% în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2026 față de aceeași perioadă a anului anterior. Creșterea de 168,48 milioane lei este cauzată în principal de majorarea cu 127,29 milioane (+21,31%) a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare, acestea ajungând la nivelul de 724,60 milioane lei. Cheltuielile cu redevența (inclusiv redevența pentru activitatea de înmagazinare) au crescut cu 40,29 milioane lei (+9,57%) față de perioada similară a anului trecut.

Creșterea nivelului taxelor specifice domeniului de activitate a fost determinată de vânzarea în 2026 a unei cantități mai mici de gaze naturale la preț reglementat (71% din livrările primelor nouă luni ale anului 2026 față de 80,4% în perioada similară a anului 2025).

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. Nivelul mai ridicat înregistrat în perioada ianuarie-septembrie 2026 față de perioada similară a anului 2025 este generat de achiziția unui număr mai mare de certificate și de creșterea prețului de achiziție față de anul anterior.

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

Structura indicatorilor pe segmente de activitate -Septembrie 2026 ** mii lei **

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7	8
Cifra de afaceri	5.700.581	5.197.525	435.446	478.035	-	395.812	(806.237)
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(102.944)	(297)	11	(101.713)	-	(945)	-
Venituri financiare	232.068	5.788	9.224	121	-	252.482	(35.547)
Alte câștiguri sau pierderi	(68.123)	(17.761)	3.736	(485)	-	(116.616)	63.003
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	126.011	125.893	98	34	-	(14)	-
Variația stocurilor	20.489	18.375	-	(31)	-	2.145	-
Venituri din producția de imobilizări	256.847	253.471	-	3.376	-	-	-

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7	8
Materii prime și consumabile	(178.516)	(121.979)	(38.881)	(240.066)	(18)	(38.972)	261.400
Amortizare și depreciere	(584.906)	(353.179)	(22.437)	(5.926)	(857)	(219.017)	16.510
Cheltuieli cu personalul	(932.111)	(450.213)	(66.395)	(49.874)	(7.046)	(358.583)	-
Taxe și impozite	(1.221.167)	(1.196.526)	(19.438)	(2.914)	-	(3.187)	898
Cheltuieli financiare	(81.828)	(30.580)	(3.799)	(314)	-	(194.496)	147.361
Cheltuieli de explorare	(1.276)	(1.276)	-	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	3.783	-	-	-	-	3.783	-
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(116.573)	-	-	(116.573)	-	-	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(625.832)	(823.236)	(144.235)	(83.875)	(8.397)	(110.562)	544.473
Alte venituri	22.001	18.026	318	(2.623)	4.145	2.501	(366)
Profit înainte de impozitare	**2.448.504**	**2.624.031**	**153.648**	**(122.828)**	**(12.173)**	**(385.669)**	**191.495**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(230.827)	140.997	(24.458)	-	-	(347.366)	-
Profitul perioadei	**2.217.677**	**2.765.028**	**129.190**	**(122.828)**	**(12.173)**	**(733.035)**	**191.495**

Structura indicatorilor pe segmente de activitate -Septembrie 2025 ** mii lei **

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7	8
Cifra de afaceri	6.047.573	5.676.371	459.492	371.966	-	379.584	(839.840)
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	(93.994)	(23.498)	(2)	(69.535)	-	(959)	-
Venituri financiare	166.776	4.781	10.330	192	-	209.276	(57.803)
Alte câștiguri sau pierderi	(36.049)	(14.206)	2.115	(112)		(39.343)	15.497
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(10.194)	(9.114)	(968)	(98)	-	(14)	-
Variația stocurilor	(28.856)	(30.578)	-	110	-	1.612	-
Venituri din producția de imobilizări	240.825	237.048	-	3.777	-	-	-
Materii prime și consumabile	(162.105)	(113.465)	(40.841)	(290.804)	-	(31.184)	314.189
Amortizare și depreciere	(507.712)	(373.691)	(17.218)	(21.130)	-	(111.994)	16.321
Cheltuieli cu personalul	(895.232)	(447.125)	(67.351)	(48.222)	-	(332.534)	-
Taxe și impozite	(1.052.685)	(1.014.668)	(18.847)	(14.575)	-	(4.595)	-
Cheltuieli financiare	(84.103)	(17.966)	(2.296)	(81)	-	(104.087)	40.327

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazi-nare subterană gaze	Energie electrică	Îngrășă-minte chimice	Alte activități	Ajustări de consoli-dare
1	2	3	4	5	6	7	8
Cheltuieli de explorare	(27.389)	(27.389)	-	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	6.430	-	-	-	-	6.430	-
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(74.963)	(195)	-	(74.762)	-	(6)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(601.593)	(765.699)	(168.886)	(81.324)	-	(112.050)	526.366
Alte venituri	15.831	12.379	563	65	-	3.369	(545)
Profit înainte de impozitare	**2.902.560**	**3.092.985**	**156.091**	**(224.533)**	**-**	**(136.495)**	**14.512**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(468.230)	(25.819)	(25.898)	-	-	(416.513)	-
Profitul perioadei	**2.434.330**	**3.067.166**	**130.193**	**(224.533)**	**-**	**(553.008)**	**14.512**

Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

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

INDICATOR	9 luni 2025 (mii lei)	9 luni 2026 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	**2.434.330**	**2.217.677**	**-8,90**
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	468.230	230.827	-50,70
Cotă parte din rezultatul asociaților	(6.430)	(3.783)	-41,17
Câștig din achiziție avantajoasă	-	(4.145)	n/a
Cheltuiala cu dobânda	64.756	48.678	-24,83
Venituri din dividende	(7.957)	(867)	-89,10
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	19.347	33.150	71,34
Venituri cu dobânzile	(158.819)	(231.201)	45,58
(Câștiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	14.561	1.209	-91,70
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(1.196)	41	n/a
Variația altor provizioane	(27.823)	(14.252)	-48,78
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	28.505	102.269	258,78
Deprecierea netă a activelor imobilizate	98.489	109.812	11,50
Diferențe nete de curs valutar	41.466	(9.729)	n/a
Amortizarea activelor imobilizate	356.633	344.348	-3,44
Variația investițiilor evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	-	3.151	n/a
Pierderi din creanțe și deprecierea netă a creanțelor comerciale și a altor creanțe	8.236	(126.561)	n/a
Deprecierea netă a stocurilor	5.690	3.875	-31,90
Datorii prescrise	(385)	(336)	-12,73
Dobândă plătită	(13.456)	(6.943)	-48,40

INDICATOR	9 luni 2025 (mii lei)	9 luni 2026 (mii lei)	Variație (%)
Plăți de impozit pe profit	(355.844)	(258.257)	-27,42
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	**2.968.333**	**2.438.963**	**-17,83**
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	(40.806)	(138.661)	239,81
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(192.141)	36.457	n/a
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	(255.524)	70.987	n/a
Numerar generat din activități operaționale	**2.479.862**	**2.407.746**	**-2,91**
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	13	16	23,08
Numerar plasat în depozite bancare	(4.991.210)	(6.041.083)	21,03
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	4.776.515	7.972.448	66,91
Dobânzi încasate	146.417	261.585	78,66
Încasări din vânzarea de imobilizări	996	2.819	183,03
Dividende încasate	7.957	867	-89,10
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(2.595.378)	(3.894.949)	50,07
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(2.945)	(17.280)	486,76
Plăti pentru achiziția de active de explorare	(120.355)	(134.375)	11,65
Subvenții primite	-	7.386	n/a
Numerar net utilizat în activități de investiții	**(2.777.990)**	**(1.842.566)**	**-33,67**
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Rambursare împrumuturi bancare	(242.541)	(253.843)	4,66
Dividendele plătite	(604.367)	(605.624)	0,21
Plăți de leasing	(4.473)	(5.361)	19,85
Numerar net utilizat în activități de finanțare	**(851.381)**	**(864.828)**	**1,58**
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	**(1.149.509)**	**(299.648)**	**-73,93**
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	**1.852.154**	**1.156.057**	**-37,58**
Numerar și echivalente de numerar la finalul perioadei	**702.645**	**856.409**	**21,88**

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	9 luni 2025	9 luni 2026
1.	Lichiditatea curentă	$\frac{Active curente}{Datorii curente}$	3,08	2,81
2.	Gradul de îndatorare	$\frac{Capital împrumutat}{Capital propriu} x100$ $\frac{Capital împrumutat}{Capital angajat} x100$	20,13 16,31	30,98 22,74
3.	Viteza de rotație a debitelor clienților	$\frac{Sold mediu clienți}{Cifra de afaceri} x270$	39,16	33,55
4.	Viteza de rotație a activelor imobilizate	$\frac{Cifra de afaceri}{Active imobilizate}$	0,37	0,26

Anexăm prezentului raport situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de noua luni și trei luni încheiate la data de 30 septembrie 2026, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană și neauditate de auditorul financiar.

SEMNĂTURI

PREŞEDINTE C.A.,
Marius Gabriel NUȚ

	.....	
Director General,	**Director General Adjunct,**	**Director Economic,**
Răzvan POPESCU	Aristotel Marius JUDE	Gabriela TRÂNBIȚAŞ
.....	.....	.....

GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE "ROMGAZ" SA

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU PERIOADELE DE NOUĂ LUNI ŞI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 SEPTEMBRIE 2026 (NEAUDITATE)

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34
„RAPORTAREA FINANCIARĂ INTERIMARĂ"
ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANĂ

CUPRINS **PAGINA**

Situaţia consolidată interimară simplificată a rezultatului global 1
Situaţia consolidată interimară simplificată a poziţiei financiare 2
Situaţia consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu 4
Situaţia consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie 5
Note explicative: 7
1. Informaţii 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 11
9. Cheltuieli financiare 11
10. Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri 11
11. Taxe si impozite 11
12. Creanţe 12
13. Provizioane 13
14. Capital social. Rezultat pe acțiune 13
15. Numerar şi echivalente de numerar. Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar 14
16. Datorii comerciale şi alte datorii. Venituri în avans 15
17. Imobilizări corporale 16
18. Împrumuturi bancare. Obligațiuni 16
19. Tranzacţii şi solduri cu entităţi afiliate 17
20. Informaţii pe segmente 18
21. Garanții bancare acordate. Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate 20
22. Combinări de întreprinderi 20
23. Evenimente ulterioare datei bilanţului 21
24. Autorizarea situațiilor financiare 21

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
		'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	5.700.581	1.817.605	6.047.573	1.799.508
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	4	(102.944)	(11.813)	(93.994)	(35.715)
Venituri financiare		232.068	81.732	166.776	63.698
Alte câștiguri sau (pierderi)	5	(68.123)	(358)	(36.049)	(869)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	12 c)	126.011	(1.586)	(10.194)	(2.310)
Variația stocurilor		20.489	21.749	(28.856)	19.248
Venituri din producția de imobilizări		256.847	88.395	240.825	92.911
Materii prime și consumabile	4	(178.516)	(56.526)	(162.105)	(65.147)
Amortizare și depreciere	6	(584.906)	(319.463)	(507.712)	(162.178)
Cheltuieli cu personalul	8	(932.111)	(356.065)	(895.232)	(337.559)
Taxe și impozite	11	(1.221.167)	(427.936)	(1.052.685)	(257.376)
Cheltuieli financiare	9	(81.828)	(18.795)	(84.103)	(18.268)
Cheltuieli cu explorarea		(1.276)	(321)	(27.389)	(164)
Cota parte din rezultatul asociaților		3.783	1.404	6.430	2.611
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(116.573)	(76.710)	(74.963)	(29.500)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	10	(625.832)	(226.983)	(601.593)	(187.216)
Alte venituri	3	22.001	13.147	15.831	7.938
Profit înainte de impozitare		**2.448.504**	**527.476**	**2.902.560**	**889.612**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(230.827)	(45.698)	(468.230)	(134.519)
Profitul perioadei		**2.217.677**	**481.778**	**2.434.330**	**755.093**
Alte elemente ale rezultatului global					
Elemente ce pot fi reclasificate în rezultat					
Diferențe de curs din conversie valutară		3	1	-	-
Total elemente ce pot fi reclasificate ulterior în rezultat		**3**	**1**	**-**	**-**
Total alte elemente ale rezultului global, nete de impozit pe profit		**3**	**1**	**-**	**-**
Rezultatul global al perioadei		**2.217.680**	**481.779**	**2.434.330**	**755.093**
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	14 b)	0,00058	0,00013	0,00063	0,00020

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 12 noiembrie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAŢIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIŢIEI FINANCIARE

	Nota	30 septembrie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	**17**	15.838.544	11.737.883
Imobilizări necorporale		5.144.721	5.130.833
Investiţii în asociaţi		71.616	67.833
Creanţe privind impozitul amânat		460.582	347.039
Active privind drepturile de utilizare		32.991	25.042
Alte investiţii financiare		2.417	5.584
Total active imobilizate		**21.550.871**	**17.314.214**
Active circulante			
Stocuri		583.775	448.340
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	**16 a)**	106.971	135.229
Creanțe comerciale	**12 a)**	697.221	719.594
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	**15 b)**	3.279.684	5.096.563
Alte active	**12 b)**	198.842	86.934
Creanțe privind impozitul pe profit curent		969	969
Numerar și echivalente de numerar	**15 a)**	856.409	1.156.057
Total active circulante		**5.723.871**	**7.643.686**
Total active		**27.274.742**	**24.957.900**
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	**14 a)**	3.854.224	3.854.224
Rezerve		9.234.271	6.724.862
Rezultat reportat		5.439.228	6.336.842
Total capitaluri		**18.527.723**	**16.915.928**
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	**13**	63.061	65.098
Datorii privind impozitul amânat		4.244	1.908
Venituri în avans	**16 b)**	394.202	386.830
Datorii leasing		30.412	22.333
Împrumuturi bancare	**18 a)**	-	165.701
Obligațiuni	**18 b)**	5.255.656	5.070.513
Alte datorii		1.710	1.136
Provizioane	**13**	960.280	558.880
Total datorii pe termen lung		**6.709.565**	**6.272.399**

SITUAŢIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIŢIEI FINANCIARE

	Nota	30 septembrie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	**16 a)**	622.584	484.845
Datorii privind contractele cu clienții		112.535	196.935
Datorii cu impozitul pe profit curent		95.000	11.225
Venituri în avans		9	394
Provizioane	**13**	227.708	240.470
Datorii leasing		5.600	5.070
Împrumuturi bancare	**18 a)**	257.346	331.431
Obligațiuni	**18 b)**	227.090	40.491
Alte datorii	**16 a)**	489.582	458.712
Total datorii curente		**2.037.454**	**1.769.573**
Total datorii		**8.747.019**	**8.041.972**
Total capitaluri și datorii		**27.274.742**	**24.957.900**

Situaţiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 12 noiembrie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAŢIA 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	-	-	-	-	-	-	-	2.217.677	2.217.677
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	3	3
Rezultatul global al perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.217.680**	**2.217.680**
Majorare rezerve **)	-	-	-	265.572	-	2.243.837		(2.509.409)	-
Distribuire dividende *)	-	-	-	-	-	-	-	(605.885)	(605.885)
Sold la 30 septembrie 2026	**3.854.224**	**445.234**	**486.388**	**1.186.321**	**582.000**	**6.514.603**	**19.725**	**5.439.228**	**18.527.723**
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	-	-	-	-	-	-	-	2.434.330	2.434.330
Rezultatul global al perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.434.330**	**2.434.330**
Majorare rezerve **)	-	-	-	269.071	11.435	2.245.357	-	(2.525.863)	-
Distribuire dividende *)	-	-	-	-	-	-	-	(604.343)	(604.343)
Sold la 30 septembrie 2025	**3.854.224**	**265.149**	**486.388**	**920.749**	**529.648**	**4.270.766**	**19.725**	**5.669.414**	**16.016.063**

*) În aprilie 2026, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 605.885 mii RON (2025: 604.343 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 0,1572 RON (nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025: 0,1568 RON).

**) Creșterea rezervelor a fost aprobată de acționari în 2026. Distribuirea profitului are la bază Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților controlate de Statul Român și stipulează rezervele care pot fi constituite și nivelul dividendelor care ar trebui distribuite precum și condițiile distribuirii acestora. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice au fost constituite ca urmare a modificărilor introduse în 2024 în Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Fondul de dezvoltare poate fi distribuit sub formă de dividende dacă acționarul majoritar solicită acest lucru. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice trebuie să fie distribuite sub formă de dividende dacă fondurile nu sunt folosite sau angajate până la data punerii în funcțiune a investițiilor finanțate din aceste rezerve. Celelalte rezerve nu sunt distribuibile.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 12 noiembrie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	**2.217.677**	**481.778**	**2.434.330**	**755.093**
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	230.827	45.698	468.230	134.519
Cota parte din rezultatul asociaților	(3.783)	(1.404)	(6.430)	(2.611)
Câștig din achiziție avantajoasă	(4.145)	(4.145)	-	-
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	48.678	7.767	64.756	11.831
Venituri din dividende	(867)	-	(7.957)	(7.957)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 13)	33.150	11.028	19.347	6.437
Venituri din dobânzi	(231.201)	(81.732)	(158.819)	(55.741)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	1.209	1.590	14.561	7.244
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 13)	41	(316)	(1.196)	(230)
Variația altor provizioane	(14.252)	55.205	(27.823)	28.029
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	102.269	101.774	28.505	5.053
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	109.812	93.733	98.489	27.440
Diferențe de curs valutar	(9.729)	(79.149)	41.466	(5.984)
Amortizarea activelor imobilizate	344.348	113.487	356.633	121.040
Variația investițiilor evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	3.151	3.151	-	-
(Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 12)	(126.561)	1.138	8.236	7
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	3.875	1.629	5.690	2.107
Datorii prescrise	(336)	(336)	(385)	(385)
Dobânzi plătite	(6.943)	(1.948)	(13.456)	(3.424)
Impozit pe profit plătit	(258.257)	(84.829)	(355.844)	(143.087)
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	**2.438.963**	**664.119**	**2.968.333**	**879.381**
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	(138.661)	(117.250)	(40.806)	(60.386)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	36.457	758	(192.141)	3.922
Creștere/(Scădere) datorii comerciale, datorii privind contractele cu clienții și alte datorii	70.987	30.821	(255.524)	58.004
Numerar net generat din activități operaționale	**2.407.746**	**578.448**	**2.479.862**	**880.921**

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	16	16	13	-
Numerar plasat în depozite bancare	(6.041.083)	(2.761.559)	(4.991.210)	(1.560.189)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	7.972.448	2.126.437	4.776.515	1.599.834
Dobânzi încasate	261.585	89.218	146.417	39.772
Încasări din vânzarea de imobilizări	2.819	1.972	996	660
Dividende încasate	867	-	7.957	7.957
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(3.894.949)	(1.672.053)	(2.595.378)	(963.044)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(17.280)	(7.137)	(2.945)	(918)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(134.375)	(47.992)	(120.355)	(57.950)
Subvenții primite	7.386	-	-	-
Numerar net utilizat în activități de investiții	**(1.842.566)**	**(2.271.098)**	**(2.777.990)**	**(933.878)**
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Rambursare împrumuturi bancare	(253.843)	(85.787)	(242.541)	(80.847)
Dividende plătite	(605.624)	(605.543)	(604.367)	(604.051)
Plăți leasing	(5.361)	(1.600)	(4.473)	(1.371)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	**(864.828)**	**(692.930)**	**(851.381)**	**(686.269)**
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	**(299.648)**	**(2.385.580)**	**(1.149.509)**	**(739.226)**
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	**1.156.057**	**3.241.989**	**1.852.154**	**1.441.871**
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	**856.409**	**856.409**	**702.645**	**702.645**

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 12 noiembrie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițas
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE

1. INFORMAŢII 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 Trading S.R.L. a fost înființată pentru a comercializa gaze în Republica Moldova; la data întocmirii acestor situații financiare, compania nu a desfășurat nicio activitate.

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 Mediaş, Piața Constantin I. Motaş, nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

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

Grupul are ca activități principale:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țiței 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;
7. începând cu 1 septembrie 2026, producția de îngrășăminte pe bază de azot și a altor produse chimice utilizate în principal în sectorul agricol (nota 22).

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", adoptat de Uniunea Europeană. 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. 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 amendamente 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.

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

La data emiterii situațiilor financiare, următoarele amendamente și îmbunătățiri au fost adoptate de către UE, dar nu sunt încă în vigoare:

- IFRS 18 "Prezentare și descriere în situațiile financiare" (aplicabil 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.

IFRS 18 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 reconcilieri 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 şi 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 20 „Active reglementate și datorii reglementate" (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2029);
- IFRS 19 "Filiale fără răspundere publică: Prezentări de informații" (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IAS 28 „Opțiunea valorii juste pentru investițiile în entități asociate și asocieri în participație" (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 răspundere publică: Prezentări de informații" (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 nouă luni ale anului reprezintă aproximativ 71% (cantitățile vândute în perioada de trei luni încheiată la 30 septembrie 2026 reprezintă aproximativ 23%) 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 semnificativ de sezonalitate.

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.

Vânzările din sectorul îngrășămintelor chimice sunt supuse unor fluctuații sezoniere semnificative, determinate direct de ciclurile agricole regionale de însămânțare și fertilizare. Industria înregistrează cele mai mari niveluri ale veniturilor și marjelor în perioadele de fertilizare din primăvară și toamnă, activitatea de vârf având loc, în general, în primul și al treilea trimestru. Cu toate acestea, întreprinderea achiziționată de Grup nu a desfășurat activități de producție sau de vânzare în perioada încheiată la 30 septembrie 2026, întrucât, în prezent se desfășoară lucrări de întreținere și inspecții pentru asigurarea pregătirii tehnice în vederea punerii în funcțiune a instalațiilor. Se estimează că efectele sezonalității și ciclicității care generează un decalaj între producție și vânzări, vor avea un anumit impact asupra poziției și performanței financiare ale Grupului în perioadele interimare viitoare, odată cu demararea activităților de producție și comercializare.

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe – producția proprie *)	4.765.287	1.431.982	5.207.450	1.524.729
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	15.580	4.703	17.224	5.470
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	172	10	23.257	85
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	232.006	77.746	229.658	80.931
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	81.005	425	62.017	-
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	110.095	61.192	140.461	75.652
Venituri din energie electrică **)	332.993	184.139	245.034	67.714
Venituri din servicii	24.089	9.673	25.022	11.067
Venituri din vânzarea de bunuri	129.205	44.262	89.009	30.710
Alte venituri – contracte	675	329	874	295
Venituri totale din contracte cu clienții	**5.691.107**	**1.814.461**	**6.040.006**	**1.796.653**
Alte venituri	9.474	3.144	7.567	2.855
Total cifra de afaceri	**5.700.581**	**1.817.605**	**6.047.573**	**1.799.508**
Alte venituri din exploatare	22.001	13.147	15.831	7.938
Total cifra de afaceri și alte venituri	**5.722.582**	**1.830.752**	**6.063.404**	**1.807.446**

*) Scăderea veniturilor din vânzarea gazelor naturale față de primele nouă luni ale anului 2025 a fost generată de diminuarea cantității de gaze livrate și de reducerea, începând cu luna aprilie 2026, a prețului reglementat de vânzare al gazelor naturale.

**) Veniturile din energie electrică au crescut datorită prețurilor mai mari din perioadă și unei cantități livrate mai mari.

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	5.102.060	1.542.916	5.540.328	1.636.958
Venituri recunoscute în timp	589.047	271.545	499.678	159.695
Venituri totale din contracte cu clienții	**5.691.107**	**1.814.461**	**6.040.006**	**1.796.653**

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

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	138.254	42.073	125.198	52.763
Consum tehnologic	31.313	11.787	29.611	10.617
Alte consumabile	8.949	2.666	7.296	1.767
Costul total al materiilor prime și consumabilelor utilizate	**178.516**	**56.526**	**162.105**	**65.147**
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	169	9	23.255	85
Costul dezechilibrelor de energie electrică *)	101.713	11.485	69.521	35.314
Costul altor bunuri vândute	1.062	319	1.218	316
Costul total de achiziție al mărfurilor vândute	**102.944**	**11.813**	**93.994**	**35.715**

*) Dezechilibrele sunt generate atunci când cantitățile livrate sunt mai mici decât cantitățile contractate. Diferența trebuie achiziționată. Creșterea costurilor în anul 2026 a fost generată de perioade mai lungi în care centrala electrică nu a funcționat din cauza defecțiunilor, Grupul fiind nevoit să achiziționeze cantitățile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor contractuale.

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Câștiguri din diferențele de curs de schimb	124.613	33.265	63.767	8.827
Pierderi din diferențe de curs de schimb	(185.135)	(27.785)	(81.523)	(2.648)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(1.209)	(1.590)	(14.561)	(7.244)
Deprecierea netă a altor creanțe	550	448	1.958	2.303
Deprecierea netă a stocurilor	(3.875)	(1.629)	(5.690)	(2.107)
Variația investițiilor evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	(3.151)	(3.151)	-	-
Alte câștiguri sau pierderi	84	84	-	-
Total câștiguri nete/(pierderi nete)	**(68.123)**	**(358)**	**(36.049)**	**(869)**

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare	372.825	123.956	380.718	129.685
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	364.233	121.523	372.580	126.873
- amortizarea imobilizărilor necorporale	3.736	784	4.590	1.452
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	4.856	1.649	3.548	1.360
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv activele de explorare *)	212.081	195.507	126.994	32.493
Total amortizare și depreciere	**584.906**	**319.463**	**507.712**	**162.178**

*) În octombrie 2026, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon a anunțat Lukoil Overseas Atash BV – Sucursala București ("Lukoil") de faptul că nu a aprobat prelungirea cu trei ani a etapei a II-a din perioada de evaluare aferentă Acordului petrolier de concesiune pentru explorare-dezvoltare-exploatare în perimetrul EX-30 Trident. Drept urmare, la 30 septembrie 2026 Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere a investiției în perimetrul EX-30 Trident de 101.774 mii lei.

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	342.032	95.000	477.546	138.011
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(111.205)	(49.302)	(9.316)	(3.492)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	**230.827**	**45.698**	**468.230**	**134.519**

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost afectată de reluarea la venituri a ajustării de depreciere pentru pierderile din creditare preconizate (nota 12 c), ce reprezintă un element neimpozabil în calculul impozitului pe profit curent, și de pierderea fiscală înregistrată de Romgaz Black Sea Limited care a generat un venit cu impozitul pe profit amânat, întrucât Grupul estimează că pierderea fiscală va fi recuperată integral din profiturile impozabile viitoare.

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	819.956	310.474	787.368	295.475
Contribuții sociale	30.979	10.955	30.158	10.400
Tichete de masă	34.901	11.479	35.194	11.437
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	31.634	17.817	25.753	14.670
Efectul modificării obligației privind beneficiile acordate la pensionare	(2.037)	(282)	-	-
Pensii private	8.124	2.693	8.361	2.761
Asigurare de sănătate privată	8.554	2.929	8.398	2.816
Total cheltuieli cu personalul	**932.111**	**356.065**	**895.232**	**337.559**

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	48.678	7.767	64.756	11.831
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	33.150	11.028	19.347	6.437
Total	**81.828**	**18.795**	**84.103**	**18.268**

10. CHELTUIELI CU SERVICIILE EXECUTATE DE TERȚI ȘI ALTE COSTURI

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	71.273	43.865	96.122	48.232
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	214.741	70.400	247.413	66.934
Servicii de transport energie electrică	31.484	11.128	30.572	10.789
(Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor de dezafectare, litigii si taxe	17.249	3.456	(6.003)	(757)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți	291.085	98.134	233.489	62.018
Total	**625.832**	**226.983**	**601.593**	**187.216**

11. TAXE ŞI IMPOZITE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Redevență petrolieră	461.465	177.005	421.175	128.879
Impozit pe venit suplimentar	724.601	238.418	597.310	122.047
Contribuția la fondul de tranziție energetică	-	-	13.461	-
Alte taxe și impozite	35.101	12.513	20.739	6.450
Total	**1.221.167**	**427.936**	**1.052.685**	**257.376**

12. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 septembrie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
Creanțe comerciale	865.553	1.013.937
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 12 c)	(168.332)	(294.343)
Total	**697.221**	**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 bancară. 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 bancară. 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.

b) Alte active

	30 septembrie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	843	2.410
Creanțe din exploatări în participație	3.079	6.612
Alte creanțe	23.219	24.802
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 12 c)	-	(170)
Debitori diverși	44.519	44.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 12 c)	(43.503)	(43.883)
Cheltuieli în avans	66.523	21.988
Subvenții de primit	202	90
TVA neexigibilă	13.916	7.431
Alte creanțe fiscale *)	90.044	23.196
Total	**198.842**	**86.934**

*) La 30 septembrie 2026 alte creanțe fiscale includ TVA de recuperat în valoare de 90.026 mii RON (31 decembrie 2025: 23.339 mii RON).

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

	2026 '000 RON	2025 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	**338.396**	**560.114**
Majorare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 12 b)	50	581
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a)	9.818	12.223
Pierderi din creanțe comerciale	-	(593)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 12 b)	(600)	(2.539)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a) *)	(135.829)	(2.029)
Sold la 30 septembrie	**211.835**	**567.757**

*) În 2025, Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale în valoare de 130.388 mii RON pentru sumele care trebuiau plătite de către Ministerul Energiei (pentru clienții non-casnici) și de către Ministerul Muncii (pentru clienții casnici) în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022. În 2026, Grupul a reluat la venituri suma de 123.796 mii RON, din ajustarea recunoscută anterior pentru creanțele comerciale, ca urmare a încasării parțiale a soldului restant datorat de Ministerul Energiei.

13. PROVIZIOANE

	30 septembrie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	960.280	558.880
Beneficii acordate la pensionare	63.061	65.098
Total provizioane și datorii pe termen lung	**1.023.341**	**623.978**
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	42.915	43.462
Provizion pentru litigii	70.452	53.823
Provizion pentru certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	63.722	53.551
Alte provizioane	50.619	89.634
Total provizioane pe termen scurt	**227.708**	**240.470**
Total provizioane	**1.251.049**	**864.448**

Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	**2026** **'000 RON**	**2025** **'000 RON**
Sold la 1 ianuarie	**602.342**	**380.725**
Provizion suplimentar înregistrat ca active imobilizate	370.814	190
Efectul trecerii timpului	33.150	19.347
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	41	(1.196)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(3.152)	(1.843)
Sold la 30 septembrie	**1.003.195**	**397.223**

14. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 30 septembrie 2026 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma '000 RON	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	193.383.514	193.383	5,02
Persoane juridice	789.790.056	789.790	20,49
Persoane fizice	172.819.630	172.820	4,48
Total	**3.854.224.000**	**3.854.224**	**100**

NOTE EXPLICATIVE

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
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	211.933.514	211.934	5,50
Persoane juridice	780.032.658	780.032	20,24
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 30 septembrie 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

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
Profitul perioadei atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	2.217.677	481.778	2.434.330	755.093
Număr de acțiuni în circulație în timpul anului	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000
Rezultat pe acțiune (mii RON)	**0,00058**	**0,00013**	**0,00063**	**0,00020**

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

a) Numerar și echivalente de numerar

	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	342.853	232.302
Numerar în casă	30	23
Depozite la termen	510.852	922.885
Numerar restricționat **)	2.674	847
Total	**856.409**	**1.156.057**

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 30 septembrie 2026, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital, și la numerarul folosit ca garanție.

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.

	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	3.256.978	5.043.462
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	22.706	53.101
Total	**3.279.684**	**5.096.563**

16. DATORII COMERCIALE ŞI ALTE DATORII. VENITURI ÎN AVANS

a) Datorii comerciale și alte datorii

	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	153.984	87.705
Datorii comerciale	57.639	28.468
Datorii față de furnizorii de imobilizări	410.961	368.672
Total datorii comerciale	**622.584**	**484.845**
Datorii către salariați	53.872	47.536
Redevențe	176.814	137.846
Asigurări sociale	42.397	42.517
Alte datorii curente	28.392	15.855
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *)	106.971	135.229
TVA	-	4.088
Dividende de plată	798	873
Impozitul pe venitul suplimentar	76.852	72.055
Datorii cu alte impozite	3.486	2.713
Total alte datorii	**489.582**	**458.712**
Total datorii comerciale și alte datorii	**1.112.166**	**943.557**

*) 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 30 septembrie 2026 conține certificate aferente anului 2026 achiziționate în cursul anului, dar care nu au fost încă predate.

b) Venituri în avans

	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	292.446	292.446
Sume încasate din CINEA **)	101.578	94.192
Alte venituri în avans	102	110
Alte sume primite cu caracter de subvenții	76	82
Total venituri în avans pe termen lung	**394.202**	**386.830**
Alte sume primite cu caracter de subvenții	9	394
Total venituri în avans pe termen scurt	**9**	**394**
Total venituri în avans	**394.211**	**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 30 septembrie 2026 Grupul a încasat 292.446 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției. La 30 septembrie 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 (200.383 mii RON). Până la data de 30 septembrie 2026, Depogaz a încasat 101.578 mii RON, echivalentul a 20.431 mii EUR. Sumele primite în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe baza ratei de amortizare a investiției. Până la 30 septembrie 2026 nu au fost recunoscute venituri, întrucât investiția nu a fost pusă în funcțiune. Se estimează că investiția va fi pusă în funcțiune până la data de 30 iunie 2027.

17. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026, Grupul a recunoscut intrări de imobilizări corporale în sumă de 4.657.925 mii RON, din care 370.814 mii RON reprezintă creșteri ale provizionului de dezafectare, 3.207.730 mii RON în legătură cu proiectul Neptun Deep, iar 18.844 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. Proiectul include 10 sonde și infrastructura aferentă. La data acestor situații financiare, au fost finalizate 7 sonde. Se estimează că proiectul va fi finalizat în prima jumătate a anului 2027.

Intrările de imobilizări corporale includ suma de 210.098 mii RON reprezentând costuri ale îndatorării capitalizate.

Amortizarea și deprecierea pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2026 au fost de 576.314 mii RON, iar în perioada de trei luni încheiată la 30 septembrie 2026 au fost de 317.030 mii RON (nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025: 499.574 mii RON, trei luni încheiate la 30 septembrie 2025: 159.366 mii RON).

18. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	Maturitate	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
		'000 RON	'000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent al 1.715.513 mii RON la 5.2785 RON/1 EUR) (negarantat)	Iunie 2027	257.346	497.132
745.875 mii RON facilitate de credit (negarantată)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitate de credit (echivalent al 527.850 mii RON la 5.2785 RON/1 EUR) (negarantată)	Decembrie 2026	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat)	August 2037	-	-
Total		**257.346**	**497.132**

Valoarea justă a împrumuturilor aproximează valoarea contabilă a acestora, deoarece au o rată a dobânzii variabilă.

b) Obligațiuni

	2026	2025
	'000 RON	'000 RON
Valoare netă la 1 ianuarie	**5.111.004**	**2.500.978**
Costuri cu dobânda	186.991	90.300
Diferențe de curs valutar	184.751	54.974
Valoarea netă la 30 septembrie	**5.482.746**	**2.646.252**

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

19. TRANZACŢII ŞI SOLDURI CU ENTITĂŢI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	12.478	4.824	11.293	4.324
Total	**12.478**	**4.824**	**11.293**	**4.324**

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 către societățile asupra cărora Statul Român deține controlul sau influență semnificativă:

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	471.179	36.937	643.925	62.981
Engie România SA	845.682	227.973	638.090	194.851
E.On Energie România SA	1.209.714	279.554	1.698.908	365.203
Total	**2.526.575**	**544.463**	**2.980.923**	**623.035**

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

	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	7.118	87.574
Exim Banca Românească	1.395.231	1.459.476
Total	**1.402.349**	**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 nouă luni ale anului 2026 2.997.632 mii RON (30 septembrie 2025: 2.053.358 mii RON).

iv) Impozitare

Grupul este supus unor taxe specifice industriei și/sau cu caracter general. Acestea sunt prezentate în notele 7 și 11.

20. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Venituri, rezultate şi alte informaţii pe segmente

Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	5.197.525	435.446	478.035	-	395.812	(806.237)	5.700.581
Cifra de afaceri între segmente	(262.279)	(12.292)	(144.340)	-	(387.326)	806.237	-
Cifra de afaceri cu terții	4.935.246	423.154	333.695	-	8.486	-	5.700.581
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	**2.624.031**	**153.648**	**(122.828)**	**(12.173)**	**(385.669)**	**191.495**	**2.448.504**

Trei luni încheiate la 30 septembrie 2026	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.647.019	143.540	240.113	-	139.673	(352.740)	1.817.605
Cifra de afaceri între segmente	(155.320)	(4.165)	(55.754)	-	(137.501)	352.740	-
Cifra de afaceri cu terții	1.491.699	139.375	184.359	-	2.172	-	1.817.605
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	**685.811**	**25.763**	**(50.834)**	**(12.173)**	**(227.007)**	**105.916**	**527.476**

NOTE EXPLICATIVE

Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	5.676.371	459.492	371.966	-	379.584	(839.840)	6.047.573
Cifra de afaceri între segmente	(315.053)	(27.298)	(126.128)	-	(371.361)	839.840	-
Cifra de afaceri cu terții	5.361.318	432.194	245.838	-	8.223	-	6.047.573
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	**3.092.985**	**156.091**	**(224.533)**	**-**	**(136.495)**	**14.512**	**2.902.560**

Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Îngrășăminte chimice	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.676.075	162.254	108.454	-	132.905	(280.180)	1.799.508
Cifra de afaceri între segmente	(103.719)	(5.650)	(40.416)	-	(130.395)	280.180	-
Cifra de afaceri cu terții	1.572.356	156.604	68.038	-	2.510	-	1.799.508
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	**968.671**	**38.786**	**(96.978)**	**-**	**(49.815)**	**28.948**	**889.612**

21. GARANȚII BANCARE ACORDATE. ANGAJAMENTE 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 30 septembrie 2026 mai sunt disponibili pentru utilizare 259.834 mii RON.

b) Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate

La 30 septembrie 2026, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 2.579.586 mii RON (31 decembrie 2025: 2.312.264 mii RON).

22. COMBINĂRI DE ÎNTREPRINDERI

În 2026 Romgaz a încheiat un Acord privind transferul de activitate („Transfer of Business Agreement" sau „TBA") pentru preluarea activității de producție a S.C. Azomureș S.A. („Azomureș").

Anterior preluării de către Romgaz, Azomureș S.A. era principalul producător de îngrășăminte pentru agricultură din România, operând o platformă industrială integrată în Târgu Mureș pentru producția de îngrășăminte și produse chimice industriale. Preluarea platformei și a infrastructurii comerciale aferente susține strategia Romgaz de relansare și dezvoltare a producției de îngrășăminte în România, consolidarea prezenței pe piața locală și extinderea oportunităților comerciale regionale, prin repornirea estimată a capacităților în cadrul programului de investiții și modernizare. Conducerea a concluzionat că ansamblul dobândit permite continuarea activității și constituie o afacere conform IFRS 3 „Combinări de întreprinderi", tranzacția fiind contabilizată prin metoda achiziției.

Conform prevederilor TBA, controlul asupra activelor, contractelor și salariaților aferenți activității preluate a fost transferat la data de 1 septembrie 2026, aceasta reprezentând data la care Romgaz a obținut controlul asupra activității transferate și, implicit, data achiziției în sensul IFRS 3. Deoarece nu au existat modificări semnificative ale activelor, datoriilor sau ale condițiilor de piață între 31 august 2026 și 1 septembrie 2026, determinarea valorilor juste aferente activelor identificabile dobândite și datoriilor asumate s-a bazat pe informațiile disponibile la 31 august 2026, pe care conducerea le consideră o aproximare rezonabilă a valorilor existente la data achiziției.

Contraprestația transferată

La data achiziției, contraprestația transferată a fost estimată la 348.252 mii RON, din care 330.343 mii RON au fost achitați la finalizarea tranzacției. Diferența reprezintă ajustări ale prețului de achiziție prevăzute contractual, a căror determinare nu fusese finalizată la 30 septembrie 2026.

Active identificabile achiziționate și datorii asumate

La data aprobării acestor situații financiare, procesul de identificare și evaluare la valoarea justă a activelor dobândite și a datoriilor asumate nu era finalizat. În consecință, situațiile financiare includ valori provizorii pentru aceste elemente. Valorile provizorii pot fi ajustate retrospectiv în perioada de evaluare, pe măsura obținerii unor informații suplimentare privind faptele și circumstanțele existente la data achiziției, fără ca această perioadă să depășească un an de la data achiziției, în conformitate cu IFRS 3.

Valoarea justă a activelor și datoriilor identificabile la data evaluării 1 septembrie 2026

Active/Datorii transferate	Valoare justă '000 RON
Imobilizări necorporale	4.373
Imobilizări corporale	248.251
Stocuri	99.773
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	569
Active privind drepturile de utilizare	235
Total active	**353.200**
Datorii leasing	(235)
Obligații privind certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	(569)
Total datorii	**(804)**
Activ net	**352.396**
Preț de achiziție	**348.252**
Fond comercial/(Câștig din achiziție avantajoasă)	**(4.145)**

Metodologiile utilizate pentru evaluarea activelor și datoriilor identificabile în cadrul alocării prețului de achiziție

În cadrul contabilizării provizorii a achiziției, activele identificabile dobândite și datoriile asumate au fost recunoscute la valoarea justă la data achiziției, în conformitate cu IFRS 3 „Combinări de întreprinderi", iar evaluările la valoarea justă au fost realizate potrivit cadrului prevăzut de IFRS 13 „Evaluarea la valoarea justă". Tehnicile de evaluare au fost selectate în funcție de natura activelor, disponibilitatea informațiilor de piață și modul în care participanții la piață ar evalua activele și datoriile respective la data achiziției. Evaluările au utilizat informațiile disponibile la data evaluării și ipoteze considerate reprezentative pentru participanții la piață.

Valoarea justă a numelui comercial „Azomureș" a fost estimată utilizând metoda "relief-from-royalty", pe baza valorii actualizate a economiilor de redevență estimate a rezulta din deținerea și utilizarea acestuia. Pentru celelalte mărci asociate denumirii „Azo" nu a fost recunoscută o valoare distinctă, beneficiile economice aferente fiind considerate reflectate în valoarea numelui comercial „Azomureș".

Valoarea justă a terenurilor a fost estimată în principal prin abordarea prin piață, iar valoarea justă a clădirilor, construcțiilor speciale și echipamentelor a fost estimată în principal prin abordarea prin cost, având în vedere starea și gradul de utilizare a activelor la data achiziției.

Valorile juste determinate sunt provizorii și pot fi ajustate în cursul perioadei de evaluare prevăzute de IFRS 3, pe măsură ce Romgaz obține informații suplimentare privind faptele și circumstanțele existente la data achiziției.

Impactul asupra situațiilor financiare

Rezultatele activității preluate au fost incluse în situațiile financiare ale Grupului începând cu data achiziției, 1 septembrie 2026.

În perioada cuprinsă între data achiziției și 30 septembrie 2026, activitatea de producție aferentă activității dobândite nu a fost reluată și, în consecință, nu au fost generate venituri din activitatea de producție. Cheltuielile înregistrate în această perioadă au fost în sumă de 16.318 mii RON, fiind reprezentate în principal de servicii executate de terți, reparații și chirii (7.406 mii RON), cheltuieli cu personalul (6.924 mii RON), energie, apă și materiale auxiliare (1.004 mii RON), amortizare (857 mii RON) și alte cheltuieli de exploatare (127 mii RON).

23. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANŢULUI

(i) Neprelungirea extinderii perioadei de evaluare pentru perimetrul EX-30 Trident

În octombrie 2026, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon a anunțat Lukoil Overseas Atash BV – Sucursala București de faptul că nu a aprobat prelungirea cu trei ani a etapei a II-a din perioada de evaluare aferentă Acordului petrolier de concesiune pentru explorare-dezvoltare-exploatare în perimetrul EX-30 Trident. Drept urmare, la 30 septembrie 2026 Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere a investiției în perimetrul EX-30 Trident de 101.774 mii RON (nota 6).

(ii) Aprobarea unei linii de credit

În octombrie 2026, acționarii Romgaz au aprobat contractarea de la Banca Comercială Română SA a unei linii de credit angajante, de tip revolving, în valoare de 100.000 mii euro pe o perioadă de un an începând cu 1 ianuarie 2027. Această linie de credit înlocuiește linia de credit actuală de 100.000 mii euro contractată de la UniCredit Bank SA.

24. AUTORIZAREA SITUAŢIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 12 noiembrie 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art. 67 (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: MEDIAŞ, Piața C.I.Motaş nr. 4, tel. +40374401020
Numărul din Registrul Comerţului: J2001000392326
Forma de proprietate: 26-Societati cu capital de stat si privat autohton si strain (capital de stat>=50%)
Activitatea preponderență (cod şi denumire clasa CAEN): 0620--Extracţie 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 nouă luni încheiate la 30 septembrie 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