ROMGAZ a publicat Raportul consolidat al administratorilor Semestrul I 2026 și situaţii financiare consolidate interimare simplificate pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2026 (neauditate)

Versiunea completă a ***Raportului Consolidat al Administratorilor pe Semestrul I 2026*** *și* ***Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru semestrul şi trimestrul încheiate la 30 iunie 2026 (neauditate)****,* ***întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34*** **„Raportarea Financiară Interimară”** ***adoptat de Uniunea Europeană****, sunt disponibile pe website-ul societăţii www.romgaz.ro, secţiunea Investitori – Rapoarte interimare.*

PERFORMANŢELE GRUPULUI ROMGAZ[1]

În primele 6 luni ale anului 2026 consumul de gaze naturale la nivel național a înregistrat o creștere față de perioada similară a anului anterior de aproximativ 3%. Astfel, *cota de piață*[2] a Romgaz este de 43,3%, cu 4% mai mică decât cota deținută în perioada similară a anului trecut.

Producția de gaze naturale, realizată în primele șase luni ale anului 2026, a fost de **2.401,3** mil.mc, ceea ce reprezintă un declin de 3,39% în raport cu producția înregistrată în semestrul I al anului 2025.

Producția de condensat realizată în primul semestru al anului 2026 a cunoscut o creștere de 10,31% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025.

Producția de energie electrică a Romgaz a fost de ***181,952*** *GWh, fiind cu 159,526 GWh mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2025 (-46,71%).*

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în semestrul I (S1) al anului 2026 a fost de 1.735,9 milioane lei, mai mare cu 3,37%, respectiv cu 56,66 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Față de T2 2025, în T2 2026 profitul net este mai mare cu 4,74%.

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de 0,45 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la S1 2026: rata profitului net consolidat (44,71%), EBIT consolidat (46,66%) și EBITDA consolidat (53,49%) continuă să se mențină la niveluri ridicate (S1 2025: 39,53%; 46,19% și respectiv 54,33%).

[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] Cota de piață este calculată ca pondere a livrărilor Romgaz în consumul total de gaze naturale la nivel național.

Rezultate financiare relevante (consolidate)

milioane lei

T2 2025	T1 2026	T2 2026	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2025	S1 2026	Δ S1 (%)
1.867,7	2.137,9	**1.745,1**	-6,56	Cifra de afaceri (CA)	4.248,1	**3.883,0**	-8,59
2.066,2	2.294,7	**2.007,2**	-2,85	Venituri	4.514,1	**4.301,9**	-4,70
1.198,9	1.171,9	**1.211,4**	1,04	Cheltuieli	2.505,0	**2.383,2**	-4,86
1,6	1,6	**0,75**	-53,68	Cota parte din rezultatul asociaților	3,8	**2,4**	-37,71
868,9	1.124,4	**796,6**	-8,32	Profit brut	2.012,9	**1.921,0**	-4,57
140,7	151,3	**33,8**	-75,94	Impozit pe profit	333,7	**185,1**	-44,52
728,3	973,2	**762,7**	4,74	Profit net	1.679,2	**1.735,9**	3,37
831,3	1.073,6	**738,1**	-11,21	EBIT	1.962,3	**1.811,7**	-7,67
999,1	1.212,6	**864,6**	-13,46	EBITDA	2.307,9	**2.077,2**	-10,00
0,19	0,25	**0,20**	4,74	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,44	**0,45**	3,37
38,99	45,52	**43,71**	12,09	Rata profitului net (% din CA)	39,53	**44,71**	13,10
44,51	50,22	**42,30**	-4,97	Rata EBIT (% din CA)	46,19	**46,66**	1,01
53,50	56,72	**49,55**	-7,39	Rata EBITDA (% din CA)	54,33	**53,49**	-1,53
5.899	5.773	**5.736**	-2,76	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.899	**5.736**	-2,76

Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în S1 2026 se prezintă astfel:

- Producția totală de hidrocarburi (gaze naturale și condensat) obținută în primul semestru al anului 2026 este în scădere cu 3,2% față de perioada similară a anului 2025.
- *Veniturile totale* sunt mai mici în S1 2026 cu 212,2 milioane lei față de S1 2025 (-4,7%), ca urmare a următorilor factori:
    - scăderea cu 10,04% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (3.344,3 milioane lei în S1 2026 față de 3.717,6 milioane lei în S1 2025), generată de diminuarea cu 6,2% a cantității de gaze livrate față de S1 2025. Reducerea prețului reglementat de vânzare al gazelor naturale de la 120 lei/MWh începând cu luna aprilie 2026 a afectat negativ cifra de afaceri a Grupului;
    - din punctul de vedere al structurii livrărilor de gaze, în S1 2026 Grupul a vândut 73,12% din cantitatea livrată la preț reglementat (S1 2025: 77,26%). În T2 2026, livrările la preț reglementat au reprezentat 66,8% din cantitatea livrată totală (T2 2025: 86,64%);
    - trimestrul al doilea al anului 2026 a fost marcat de scăderea cantităților livrate cu 10,2% față de cele din T1 2026. Drept urmare, cifra de afaceri din vânzarea gazelor naturale a scăzut cu 17,45% în T2 2026 față de T1 2026 (1.512,36 milioane lei în T2 2026 față de 1.832,0 milioane lei în T1 2026);
    - cifra de afaceri aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o creștere de 2,97% (283,7 milioane lei în S1 2026, față de 275,6 milioane lei în S1 2025), în principal ca urmare a creșterii veniturilor din servicii de extracție a gazelor din depozite (+18,56 milioane lei) și a celor din rezervare de capacitate de gaze (+5,53 milioane lei). Serviciile de injecție a gazelor în depozite au avut un efect negativ asupra cifrei de afaceri (-15,91 milioane lei). La 30 iunie 2026, 85,58% din capacitatea operațională de înmagazinare era rezervată, gradul de umplere al depozitelor fiind de 48,59%;
    - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică (148,9 milioane lei) a reprezentat 3,83% din cifra de afaceri totală a Grupului realizată în S1 2026. În această perioadă, veniturile din vânzarea de energie electrică au scăzut cu 16,05% față de S1 2025, Grupul Romgaz generând

producție de energie electrică doar în două luni ale anului din cauza problemelor tehnice ale actualei centrale electrice (182 mii MWh, față de 342 mii MWh în S1 2025, ceea ce a reprezentat o diminuare ca producției de 46,7%). Pentru a face față obligațiilor contractuale de livrare, Grupul a achiziționat energie electrică din piață;

- în S1 2026 Grupul a încasat de la Ministerul Energiei o parte din suma datorată în baza OUG nr. 27/2022 și a celor subsecvente, ceea ce a avut un efect pozitiv net asupra rezultatului de 123,8 milioane lei ca urmare a reluării la venituri a ajustării de depreciere a acestei creanțe înregistrate în anul 2025;
- în S1 2026 Grupul a realizat investiții de 2,55 miliarde lei (valori non-IFRS), reprezentând 86% din nivelul planificat. Pentru perimetrul Neptun Deep a fost alocată suma de 2,02 miliarde lei.

Rezultate operaționale

T2 2025	T1 2026	T2 2026	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2025	S1 2026	Δ S1 (%)
1.200,2	1.235,2	**1.166,1**	-2,84	Gaz metan extras (mil.mc)	2.485,6	**2.401,3**	-3,39
12.965,3	12.752	**15.030**	15,92	Producție condensat (tone)	25.184,6	**27.782**	10,31
84,92	88,80	**82,38**	-2,99	Redevență petrolieră (mil.mc)	177,96	**171,26**	-3,79
141,8	106,98	**75,0**	-47,1	Producție energie electrică (GWh)	341,5	**182,0**	-46,7
35,9	1.426,7	**44,7**	24,5	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	1.249,5	**1.471,3**	17,8
895,9	5,9	**758,2**	-15,4	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	929,7	**764,1**	-17,8

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

Producția de gaze naturale înregistrată în S1 2026 a fost influențată de următorii factori:

- efectuarea de lucrări de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive, în urma cărora s-au reactivat 89 de sonde cu debite importante;
- continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze;
- implementarea de măsuri pentru optimizarea exploatării zăcămintelor de gaze naturale;
- finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură;
- declinul de producție specific activității de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru primul semestru 2026 a fost de 59,7 TWh, cu aproximativ 3% mai mare decât cel înregistrat în semestrul I 2025, din care cca.12,9 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 46,8 TWh cu gaze din intern. Pentru acoperirea consumului la nivel național, Romgaz a participat cu livrări (pe piața internă) de 25,8 TWh, ceea ce reprezintă 43,3% din consumul național și 55,2% din consumul acoperit cu gaze din producția internă.

Cantitatea de energie electrică produsă este prezentată în tabelul de mai jos, evoluția acesteia fiind în strânsă legătură cu activitățile de întreținere și reparație a instalațiilor și echipamentelor centralei existente.

MWh

	2025	2026	Variație
1	2	3	4 = (3-2)/2x100
Trimestrul 1	199.703	106.984	-46,43
Trimestrul 2	141.775	74.968	-47,12
Semestrul I	**341.478**	**181.952**	**-46,71**

****

Despre ROMGAZ

SNGN ROMGAZ SA este cel mai mare producător și principal furnizor de gaze naturale din România. Compania este admisă la tranzacționare pe piața Bursei de Valori din București (BVB). Acționar principal este statul român cu o participație de 70%. Compania are o experiență vastă în domeniul explorării și producerii de gaze naturale, istoria sa începând acum mai bine de 100 de ani, în anul 1909. ROMGAZ face explorare geologică în scopul descoperirii de noi zăcăminte gazifere, produce gaz metan prin exploatarea zăcămintelor din portofoliul companiei, depozitează subteran gaze naturale, efectuează intervenii, reparații capitale și operații speciale la sonde și asigură servicii profesioniste de transport tehnologic. În 2013, ROMGAZ și-a extins domeniul de activitate prin asimilarea centralei termoelectrice de la Iernut, devenind astfel producător și furnizor de energie electrică.La data de 1 august 2022, ROMGAZ a devenit acționarul unic al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED (înființat ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited), ca urmare a finalizării tranzacției de achiziție și transferul tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apa adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

Pentru mai multe informații

Biroul de presă ROMGAZ
comunicare@romgaz.ro