

ROMGAZ a publicat Raportul Consolidat al Administratorilor, Semestrul I 2025

Versiunea completă a Raportului Consolidat al Administratorilor pe Semestrul I 2025 și Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de șase luni și trei luni încheiate la data de 30 iunie 2025, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană și neauditate de auditorul financiar, sunt disponibile pe website-ul societății www.romgaz.ro, secțiunea Investitori - Rapoarte interimare și pe website-ul Bursei de Valori București.

Performanțele Grupului Romgaz¹

Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz realizate în semestrul I 2025 (S1 2025) se mențin la niveluri ridicate.

În primele 6 luni ale anului 2025 consumul de gaze naturale la nivel național a înregistrat o creștere față de perioada similară a anului anterior de aprox.4%, iar livrările Romgaz au crescut cu 10,5%. Astfel, *cota de piață*² a Romgaz este de 47,2%, cu 1,9% mai mare decât cota deținută în perioada similară a anului trecut.

Producția de gaze naturale, realizată în primele șase luni ale anului 2025, a fost de **2.485,6** mil.mc, ceea ce reprezintă un declin de 0,05% în raport cu producția înregistrată în semestrul I al anului 2024.

Producția de condensat realizată în primul semestru al anului 2025 a cunoscut o creștere de 53% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024.

*Producția de energie electrică a Romgaz a fost de **341,47** GWh, fiind cu 109,29 GWh mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2024 (-24,24%).*

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în semestrul I al anului 2025 a fost de 1.679,2 milioane lei, mai mic cu 8,60%, respectiv cu 157,98 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Față de T2 2024, în T2 2025 profitul net este mai mare cu 23,04%.

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de 0,44 lei.

Marjele principalelor indicatori de rentabilitate la S1 2025: rata profitului net consolidat (39,53%), EBIT consolidat (46,19%) și EBITDA consolidat (54,33%) continuă să se mențină la niveluri ridicate (semestrul I 2024: 47,15%; 53,30% și respectiv 60,50%).

¹ Grupul Romgaz este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („SNGN Romgaz SA”/„Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited („RBS”), ambele 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 2024	T1 2025	T2 2025	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2024	S1 2025	Δ S1 (%)
1.623,9	2.380,4	1.867,7	15,01	Cifra de afaceri (CA)	3.896,9	4.248,1	9,01
1.796,4	2.447,9	2.066,2	15,87	Venituri	4.215,7	4.514,1	7,08
1.115,7	1.306,1	1.198,9	8,75	Cheltuieli	2.050,0	2.505,0	22,19
1,4	2,2	1,6	16,61	Cota parte din rezultatul asociaților	3,4	3,8	13,69
682,1	1.144,0	868,9	27,37	Profit brut	2.169,0	2.012,9	-7,20
90,2	193,1	140,7	55,79	Impozit pe profit	331,8	333,7	0,57
591,9	951,0	728,3	23,04	Profit net	1.837,2	1.679,2	-8,60
632,4	1.131,0	831,3	31,46	EBIT	2.077,1	1.962,3	-5,52
770,3	1.308,7	999,1	29,71	EBITDA	2.357,8	2.307,9	-2,12
0,15	0,25	0,19	23,04	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,48	0,44	-8,60
36,45	39,95	38,99	6,98	Rata profitului net (% din CA)	47,15	39,53	-16,15
38,94	47,52	44,51	14,30	Rata EBIT (% din CA)	53,30	46,19	-13,33
47,43	54,98	53,50	12,78	Rata EBITDA (% din CA)	60,50	54,33	-10,21
5.948	5.933	5.898	-0,84	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.948	5.898	-0,84

Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în S1 2025 se prezintă astfel:

- *Producția totală de hidrocarburi* (gaze naturale și condensat) obținută în primul semestru al anului 2025 este în creștere cu 0,4% față de perioada similară a anului 2024.
- *Veniturile totale* sunt mai mari în S1 2025 cu 298,4 milioane lei față de S1 2024, înregistrând o creștere de 7,08%, ca urmare a următorilor factori:
 - o creșterea cu 9,38% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (3.717,65 milioane lei în S1 2025 față de 3.398,81 milioane lei în S1 2024), generată de majorarea cu 12,3% a cantității de gaze livrate față de S1 2024, chiar dacă prețul mediu de vânzare a fost mai mic cu aproximativ 5%. În primul semestru al anului 2025, Grupul a livrat la preț reglementat 77,26% din cantitatea totală de gaze livrate (S1 2024: 65,17% din livrările de gaze au fost la preț reglementat).
 - o Trimestrul al doilea al anului 2025 a fost marcat de creșterea cantităților livrate la preț reglementat; astfel, dacă în T1 2025 livrările la preț reglementat au reprezentat 69,51% din livrări, în T2 2025 acestea au ajuns la nivelul de 86,64%; această structură a livrărilor a dus la scăderea impozitării specifice (redevență, impozit pe veniturile suplimentare) cu 278,10 milioane lei. În T2 2025, livrările totale au fost cu 17,3% mai reduse decât cele din T1 2025, la un preț mediu mai mic cu aproximativ 2,5%. Drept urmare, cifra de afaceri din vânzarea gazelor naturale a scăzut cu 22,5% în T2 2025 față de T1 2025 (1.623,19 milioane lei în T2 2025 față de 2.094,45 milioane lei în T1 2025).
 - o cifra de afaceri aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o creștere de 8,44% (275,55 milioane lei în S1 2025, față de 254,10 milioane lei în S1 2024), în principal ca urmare a creșterii veniturilor din injecție (+16,54 milioane lei), dar și a veniturilor din rezervarea de capacitate (+4,3 milioane lei). La 30 iunie 2025, 93,76% din capacitatea operațională de înmagazinare era rezervată, gradul de umplere al depozitelor fiind de 54,62%;
 - o cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică (177,3 milioane lei) a reprezentat 4,2% din cifra de afaceri totală a Grupului, în ușoară scădere față de S1 2024 (-1,49%).
- *Cheltuielile totale* au crescut în S1 2025 cu 22,19% (454,99 milioane lei), în principal din cauza majorării cheltuielilor cu impozitele și taxele (+126,9 milioane lei), cheltuielilor cu transportul gazelor naturale și rezervarea de capacitate (+55,0 milioane lei) și a cheltuielilor cu dobânzile și diferențele negative de curs valutar (+106,05 milioane lei).

Rezultate operaționale

T2 2024	T1 2025	T2 2025	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2024	S1 2025	Δ S1 (%)
1.195,9	1.285,4	1.200,2	0,35	Gaz metan extras (mil.mc)	2.486,9	2.485,6	-0,05
9.028,0	12.219	12.965,3	43,61	Producție condensat (tone)	16.468,4	25.184,6	52,93
84,06	93,04	84,92	1,02	Redevență petrolieră (mil.mc)	175,65	177,96	1,31
186,9	199,7	141,8	-24,15	Producție energie electrică (GWh)	450,8	341,5	-24,24
35,9	1.213,6	35,9	0,0	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	983,6	1.249,5	27,0
779,6	33,8	895,9	14,9	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	820,7	929,7	13,3

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

Producția de gaze naturale înregistrată în S1 2025 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 85 de sonde cu debite importante;
- ✓ continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze;
- ✓ implementarea de măsuri pentru optimizarea exploatarei 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 S1 2025 a fost de 58 TWh, cu aproximativ 4% mai mare decât cel înregistrat în S1 2024, din care cca.15 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 43 TWh cu gaze din intern, la care Romgaz a participat cu livrări (pe piața internă) de 27,4 TWh, ceea ce reprezintă 47,2% din consumul național și 63,8% 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 cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale și activitățile de întreținere și reparație a instalațiilor și echipamentelor centralei.

MWh

	2024	2025	Variație
1	2	3	4 = (3-2)/2x100
Trimestrul 1	263.832	199.703	- 24,30
Trimestrul 2	186.937	141.775	- 24,15
Semestrul I	450.769	341.478	- 24,24

Despre ROMGAZ

S.N.G.N. ROMGAZ S.A. 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 intervenții, reparații capitale și operații speciale la sonde și asigură servicii profesionale 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 (înființată ExxonMobil Exploration and Production România Limited), ca urmare a finalizării tranzacției de achiziție și transferul tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production România Limited care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona de apă adâncă a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

Pentru mai multe informații

Biroul de presă ROMGAZ

comunicare@romgaz.ro

ROMGAZ