

ROMGAZ a publicat Raportul trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului ROMGAZ la 30 septembrie 2025 (perioada 01.01.2025 – 30.09.2025)

Versiunea completă a Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului ROMGAZ la 30 septembrie 2025 (perioada 01.01.2025 - 30.09.2025) și Situații financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de nouă luni și trei luni încheiate la 30 septembrie 2025 (neauditate), întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34, adoptat de Uniunea Europeană, 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 primele 9 luni ale anului 2025 se mențin la niveluri ridicate.

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de **0,63** lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la 30 septembrie 2025: profitul net consolidat (**40,25%**), EBIT consolidat (**46,43%**) și EBITDA consolidat (**54,82%**) continuă să se mențină la niveluri ridicate (30 septembrie 2024: 40,39%, 46,19% și respectiv 53,81%).

Consumul de gaze naturale estimat² la nivel național pentru perioada de raportare a fost de **72,16 TWh**, cu aproximativ 2,5% mai mare decât cel înregistrat în perioada similară din 2024 din care cca. **22,79 TWh** a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de **49,37 TWh** cu gaze din intern.

Pentru primele nouă luni ale anului 2025 **livrările totale ale Romgaz**, pe piața internă, au reprezentat un procent de 54,89% în consumul estimat la nivel național, cu 3,3 puncte procentuale mai mult decât în aceeași perioadă a anului trecut. Totodată, livrările de gaze naturale din producția internă pe piața din România ale Romgaz au reprezentat 80,23% din consumul național acoperit cu gaze din producția internă.

Producția de gaze naturale realizată în primele 9 luni ale anului 2025 a fost de **3.676,0 mil.mc**, fiind cu 0,1% mai mare decât producția înregistrată în perioada similară a anului 2024.

Producția de condensat înregistrată în primele 9 luni ale anului 2025 a cunoscut o creștere de 56,9% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024.

Cantitatea de **energie electrică produsă** în primele 9 luni din 2025 a fost de 480,1 GWh, cu 34,20% mai mică (249,6 GWh) față de perioada similară a anului trecut.

În Trimestrul 3, Romgaz a produs 138,6 GWh energie electrică, cu 140,3 GWh, respectiv 50,29%, mai puțin decât în perioada similară din 2024.

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

Rezultate financiare consolidate relevante

mil. lei

T3 2024	T2 2025	T3 2025	Δ T3 (%)	Indicatori principali	9 luni 2024	9 luni 2025	Δ 9 luni (%)
1.732,8	1.867,7	1.799,5	3,85	Cifra de afaceri (CA)	5.629,7	6.047,6	7,42
1.914,8	2.066,2	1.992,8	4,07	Venituri	6.130,5	6.506,9	6,14
1.372,0	1.198,9	1.105,8	-19,40	Cheltuieli	3.422,0	3.610,8	5,52
2,2	1,6	2,6	18,90	Cota parte din rezultatul asociaților	5,6	6,4	15,75
545,0	868,9	889,6	63,23	Profit brut	2.714,1	2.902,6	6,95
108,6	140,7	134,5	23,90	Impozit pe profit	440,4	468,2	6,32
436,4	728,3	755,1	73,01	Profit net	2.273,7	2.434,3	7,07
523,3	831,3	845,4	61,55	EBIT	2.600,4	2.807,7	7,97
671,3	999,1	1.007,6	50,10	EBITDA	3.029,1	3.315,4	9,45
0,11	0,19	0,2	73,01	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,59	0,63	7,07
25,19	38,99	41,96	66,60	Rata profitului net (% din CA)	40,39	40,25	-0,33
30,20	44,51	46,98	55,56	Rata EBIT (% din CA)	46,19	46,43	0,51
38,74	53,50	55,99	44,53	Rata EBITDA (% din CA)	53,81	54,82	1,89
5.968	5.898	5.847	-2,02	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.968	5.847	-2,02

Sintetic, principalii indicatori realizați de Grup pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 se prezintă astfel:

- *Veniturile totale* sunt mai mari în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 cu 376,42 milioane lei, înregistrând o creștere de 6,14%, ca urmare a următorilor factori:
 - creșterea cifrei de afaceri provine în principal din creșterea cu 8,25% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (5.247,93 milioane lei în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 față de 4.847,76 milioane lei în perioada similară a anului 2024) generată de majorarea cu 12,4% a cantității de gaze livrate față de aceeași perioadă a anului 2024;
 - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică a înregistrat o scădere de 20,16% (245,03 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 față de 306,92 milioane lei în perioada similară a anului 2024) la o cantitate vândută mai mică cu 34,77%;
 - cifra de afaceri consolidată aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o creștere de 15,74% (432,14 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025, față de 373,37 milioane lei în aceeași perioadă a anului 2024), ca urmare a creșterii veniturilor consolidate din injecție (+53,29%). La 30 septembrie 2025, capacitatea rezervată era de 30.709.000 MWh (100%), gradul de umplere a depozitelor fiind de 93,80%.
- *Profitul net consolidat* de 2.434,33 milioane lei obținut în perioada ianuarie-septembrie 2025, a fost mai mare cu 7,07%, respectiv cu 160,68 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Profitul net consolidat realizat în al treilea trimestru (755,09 milioane lei) a fost mai mare cu 73,01% față de aceeași perioadă a anului anterior ca urmare a reducerii cheltuielilor cu 19,40%, efectul fiscal fiind cel mai pronunțat, cheltuielile cu impozitele și taxele fiind mai mici cu 316,67 milioane lei.

Rezultate operaționale

T3 2024	T2 2025	T3 2025	Δ T3 (%)	Indicatori principali	9 luni 2024	9 luni 2025	Δ 9 luni (%)
1.185,0	1.200,2	1.190,4	0,5	Gaze naturale extrase (mil.mc)	3.672,0	3.676,0	0,1
8.993,0	12.965,0	14.760,0	64,1	Producție condensat (tone)	25.461,0	39.944,0	56,9
82,251	84,925	84,295	2,5	Redevență petrolieră (mil.mc)	257,9	262,3	1,7
278,9	141,8	138,6	-50,3	Producție energie electrică (GWh)	729,7	480,1	-34,2
12,8	35,9	0,0	-100,0	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	996,4	1.249,5	25,4
692,2	895,9	1.116,0	61,2	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	1.512,9	2.045,7	35,2

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

ROMGAZ

În primele 9 luni ale anului 2025, ROMGAZ a produs un volum total de hidrocarburi de 23,96 mil. boe, cu 0,14 mil. boe (0,61%) mai mult decât în aceeași perioadă din anul 2024.

Producția de gaze naturale înregistrată în primele 9 luni ale anului 2025 a fost influențată de următorii factori:

- ✓ Finalizarea lucrărilor de investiții pentru extinderea infrastructurii productive ceea ce a permis punerea în producție a 5 noi sonde;
- ✓ Reactivarea unui număr semnificativ de sonde prin lucrări specifice de investiții în sonde;
- ✓ Optimizarea exploatarei 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.

Menționăm că o contribuție importantă la nivelul producției de gaze naturale și condensat realizate în primele 9 luni ale anului 2025 a avut-o zăcămintul Caragele prin introducerea în exploatare de sonde noi în zona de mare adâncime și efectuarea de lucrări de investiții specifice în sonde.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru T3 2025 a fost de 14,21 TWh, cu aproximativ 1,68% mai mic decât cel înregistrat în T3 2024, din care, cca. 7,87 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 6,34 TWh cu gaze din producția internă. Pentru această perioadă, Romgaz a livrat pe piața internă un total de 12,24 TWh, reprezentând un procent de 86,12% din consumul național.

Cantitatea de gaze valorificată de Romgaz în primele 9 luni din 2025, reprezentând livrări către clienți, fără consumul CTE lernut, a înregistrat o creștere de 12,4% față de 9 luni 2024.

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

MWh

	2023	2024	2025	Δ 2025/2024 (%)
1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
Trimestrul 1	323.037	263.832	199.703	-24,3
Trimestrul 2	174.542	186.937	141.775	-24,1
Trimestrul 3	143.887	278.906	138.641	-50,3
9 luni	641.466	729.675	480.119	-34,2

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 lernut, 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