



Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astăzi rezultatele financiare și operaționale neauditate aferente trimestrului II și semestrului I 2025. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru această perioadă, elaborate de companie în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”).

Situațiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. și cele ale filialelor Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Quality Control S.R.L, Rom Oil S.A., Rompetrol Logistics S.R.L. și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastră web în secțiunea Relații cu Investitorii:

<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

		Trim II 2025	Trim II 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	1.476.939.627	1.019.794.632	45%	2.799.494.022	2.113.346.130	32%
Cifra de afaceri netă	USD	1.072.200.107	746.226.077	44%	2.067.728.166	1.583.480.138	31%
EBITDA	USD	54.764.702	11.716.155	367%	77.586.067	44.922.722	73%
Marja EBITDA	%	5,1%	1,6%		3,8%	2,8%	
EBIT	USD	32.607.959	(30.983.615)	N/A	24.753.831	(22.933.701)	N/A
Rezultat net	USD	(15.862.822)	(51.351.162)	-69%	(53.189.115)	(75.171.660)	-29%
Marja rezultatului net	%	-1,5%	-6,9%		-2,6%	-4,7%	

Rompetrol Rafinare S.A. a atins, în trimestrul II 2025, o cifră de afaceri consolidată brută de peste aproximativ 1,5 miliarde USD, respectiv 2,8 miliarde USD pentru primele 6 luni ale anului 2025, fiind în creștere cu 45%, respectiv 32% față de perioadele similare ale anului trecut. Perioadele de referință din 2024 au fost influențate de revizia generală programată de două luni a rafinăriei Petromidia.

Rezultatele au fost susținute de o creștere a volumului de materii prime prelucrate și a produselor petroliere vândute, precum și de creșterea marjei nete de rafinare (26,5 USD/t în semestrul I 2025 comparativ cu 19,7 USD/t în semestrul I 2024).



MEDIUL DE AFACERI GLOBAL *

		Trim II 2025	Trim II 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Țitei Brent Dated	USD/bbl	67,9	85,0	-20%	71,9	84,1	-15%
Țitei CPC Blend CIF	USD/bbl	64,5	82,0	-21%	68,3	80,4	-15%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	3,3	2,9	14%	3,6	3,7	-2%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	683	864	-21%	700	846	-17%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	633	769	-18%	663	793	-16%
Curs mediu RON/USD		4,44	4,62	-4%	4,58	4,60	0%
Curs de închidere RON/USD		4,33	4,65	-7%	4,33	4,65	-7%
Curs mediu RON/EURO		5,03	4,98	1%	5,00	4,97	1%
Curs de închidere RON/EURO		5,08	4,98	2%	5,08	4,98	2%
Paritatea USD/EURO		1,17	1,07	9%	1,17	1,07	9%
Rata inflației în România		0,97%	0,21%	364%	3,08%	2,57%	20%

Sursa: Platts, INSSE (Rata de inflație în România este calculată pe baza IPC – Indicele Prețurilor de Consum)

În trimestrul II și semestrul I 2025 cotația medie a țițeiului de tip **Brent** s-a situat la un nivel de 67,9 \$/bbl., respectiv 71,9 \$/bbl., reflectând o scădere de 17,1 \$/bbl. (-20%) pentru trimestrul II 2025 și o scădere de 12,2 \$/bbl. (-15%) pentru primele 6 luni ale anului 2025 comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

În mod similar, în trimestrul II 2025 cotația medie **CPC** a înregistrat un nivel de 64,5 \$/bbl. și de 68,3 \$/bbl. pentru semestrul I 2025, prezentând o descreștere de 17,5 \$/bbl. (-21%), respectiv descreștere de 12,1 \$/bbl. (-15%) comparativ cu trimestrul II și semestrul I 2024.

În luna ianuarie 2025, prețul țițeiului de tip Dated Brent a crescut de la 76 la 83\$/bbl. Aceasta creștere a avut loc pe fondul înăsprii sancțiunilor asupra petrolului rusesc și iranian, ceea ce a alimentat potențiale temeri privind posibile perturbări de aprovizionare. De asemenea, un val de frig în America de Nord a stimulat cererea și activitatea rafinăriilor împingând rata de funcționare a rafinăriilor la cel mai înalt nivel al ultimilor cinci ani.

Cu toate acestea, până la sfârșitul lunii februarie, majoritatea câștigurilor au fost anulate, iar țițeiului de tip Dated Brent a scăzut la 73\$/bbl. Scăderea a fost influențată de întreruperi în aprovizionare din cauza vremii reci din America de Nord și a întreruperilor de producție din Nigeria și Libia. În plus, noile tarife vamale în SUA au afectat sentimentul economic global, iar stocurile de țiței au scăzut semnificativ, în special în China.

În luna martie, prețul țițeiului de tip Dated Brent a continuat să scadă spre 70\$/bbl., un minim al ultimilor trei ani. Această scădere a fost determinată de înrăutățirea condițiilor macroeconomice și de creșterea tensiunilor comerciale care au afectat așteptările asupra cererii. În același timp, OPEC+ a semnalat intenția de a elimina treptat reducerea voluntară de producție începând cu luna aprilie, ceea ce a amplificat așteptările privind îmbunătățirea ofertei. În ciuda creșterii producției OPEC+, producția rafinăriilor a scăzut, iar stocurile de produse s-au redresat.



În trimestrul II 2025, prețul țițeiului de tip Brent a continuat să scadă până la aproximativ 60 USD/bbl. la începutul lunii mai, atingând un minim al ultimilor patru ani. Scăderea a fost cauzată de o combinație de factori precum accelerarea producției OPEC+, reînnoirea tensiunilor comerciale globale și proiecțiile mai slabe ale cererii. Începând cu mijlocul lunii iunie, piața a înregistrat o revenire parțială, țițeiul de tip Brent urcând cu aproape 33% până la circa 80\$/bbl., pe fondul intensificării tensiunilor în Orientul Mijlociu, scăderii stocurilor de țiței din SUA, creșterii cererii americane și optimismului legat de discuțiile comerciale SUA - China. În ciuda acestei redresări, perspectivele generale rămân prudente. Previziunile Morgan Stanley și Barclays indică o posibilă revenire la supraofertă, o cerere temperată și stabilizarea prețurilor țițeiului de tip Brent în jurul valorii de 60 \$/bbl. până la începutul anului viitor.

Marja de rafinare europeană a scăzut cu 3,4 \$/MT (-4,6%) în trimestrul II 2025, având un nivel mediu de 69,8 \$/MT iar în semestrul I 2025 a scăzut cu 23,2 \$/MT (-25,9%) față de aceeași perioadă a anului 2024, stabilindu-se la un nivel mediu de 66,6 \$/MT.

Marjele de rafinare europene au avut o evoluție volatilă în prima jumătate a anului 2025. La începutul anului, marjele au crescut constant până la jumătatea lunii februarie, susținute de marje puternice la motorină și benzină, cererea sezonieră din timpul iernii și o ofertă mai redusă de produse din cauza lucrărilor de mentenanță. O a doua fază ascendentă s-a produs între începutul lunii aprilie și mijlocul lunii mai, determinată de marje puternice la benzină și prețuri scăzute la țiței. La mijlocul trimestrului al doilea, marjele au fost supuse presiunilor din cauza creșterii activității rafinării, a cererii mai slabe de motorină și a concurenței tot mai mari din partea exporturilor de produse din Asia și Orientul Mijlociu. Până la sfârșitul lunii iunie, marjele au început să se redreseze, influențate de o cerere mai mare pentru benzină și combustibil de aviație (jet), combinată cu o ofertă mai restrânsă de produse în întreaga regiune.

Marjele de benzină au fost printre cele mai rezistente elemente pe tot parcursul semestrului I. Au început trimestrul I relativ stabile spre ușor pozitive, susținute de nivelurile scăzute ale stocurilor și de pregătirea pentru cererea sezonieră de export. Spre finalul trimestrului, marjele la benzină au fluctuat, dar au rămas moderat puternice, sprijinite de exporturile transatlantice robuste către SUA și Canada și de îmbunătățirea consumului intern european. În trimestrul II, marjele s-au menținut solide la început de perioadă datorită cererii sezoniere și externe. Cu toate acestea, la mijlocul trimestrului s-a înregistrat o scădere pe fondul acumulării de stocuri și al reducerii oportunităților de arbitraj. Până în luna iunie marjele s-au stabilizat din nou, susținute de creșterea consumului din sezonul de vară.

Marjele de motorină au fost puternice la începutul trimestrului I, datorită nivelurilor scăzute ale stocurilor și cererii stabile pentru încălzire pe timp de iarnă în Europa. Totuși, spre finalul trimestrului, marjele s-au atenuat ușor pe fondul deteriorării perspectivei economice, odată cu revizuirea în scădere a prognozelor de creștere a PIB de către mai multe instituții majore. Cererea de motorină a rămas stabilă pe termen scurt, dar presiunea din partea ofertei a crescut odată cu reluarea exporturilor din Arabia Saudită și Rusia, după întreruperile anterioare. Combinarea temerilor macroeconomice cu revenirea ofertei a limitat forța marjelor la diesel până în martie. Marjele de motorină au rămas slabe pe tot parcursul trimestrului II, afectate de importuri ridicate, cerere industrială modestă și incertitudini macroeconomice. Un sprijin minor a apărut la sfârșitul lunii iunie, odată cu creșterea cererii interne și scăderea livrărilor, dar nivelurile au rămas scăzute.

Marjele de jet s-au menținut ferme în prima jumătate a trimestrului I, sprijinite de nivelurile scăzute ale stocurilor, cererea relativ stabilă de călătorii în Europa și importurile limitate din Asia. În a doua parte a trimestrului, marjele de jet au devenit mai mixte, deși cererea europeană de combustibil pentru aviație a crescut (adăugând aproximativ 120 mii barili pe zi în proiecțiile pentru aprilie), surplusurile de jet din Orientul Mijlociu și India au pus presiune asupra fluxurilor globale. Cu toate acestea, creșterea sezonieră a cererii a ajutat la menținerea jet-ului pozitiv în Europa, în termeni de dolari pe baril, până la finalul lunii martie. Marjele de jet au fost stabile la începutul trimestrului II, susținute de cererea de sezon. S-au slăbit la mijlocul trimestrului II din cauza supraproducției globale, dar și-au revenit ușor până la sfârșitul lunii iunie, odată cu creșterea traficului aerian estival și scăderea surplusului de ofertă.



Privind în perspectivă, marjele de rafinare europene rămân sub presiune în semestrul II 2025, pe fondul slăbiciunii motorinei, al supraproducției globale și al incertitudinilor economice. Cererea pentru benzină și jet ar putea oferi un sprijin sezonier, dar volatilitatea va rămâne ridicată, cu un potențial de creștere limitat, în lipsa unei reduceri semnificative a ofertei sau a unei îmbunătățiri a contextului macroeconomic.

În acest context, pe plan intern, cursul de schimb RON/EUR a înregistrat fluctuații pe pilonul superior în trimestrul I 2025, înregistrând o medie de 4,9764. La începutul lunii mai 2025, cursul de schimb RON/EUR a depășit pragul de 5 RON/EUR și a atins o medie în trimestrul II 2025 de 5,0317, reflectând incertitudinile foarte ridicate declanșate la nivel mondial și pe piața financiară internațională.

Cursul de schimb RON/USD a fost marcat în trimestrul I 2025 de o volatilitate crescută și fluctuații pronunțate. Nivelul mediu al cursului de schimb RON/USD a fost 4,7264 RON/USD pentru trimestrul I 2025, cu vârfuri notabile survenite în prima jumătate a lunii ianuarie (4,8734 pe 13 ianuarie 2025). Pentru trimestrul II 2025, cursul de schimb RON/USD a cunoscut o tendință inversă și s-a consolidat semnificativ, cu o medie de 4,4385 și un minim pentru primele 6 luni de 4,3254, atins la sfârșitul trimestrului II, pe 26 iunie 2025.

**Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH, OPEC și Banca Națională a României*



SEGMENTUL DE RAFINARE

		Trim II 2025	Trim II 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	1.276.670.817	796.139.020	60%	2.381.507.455	1.733.855.652	37%
Cifra de afaceri netă	USD	929.875.323	590.655.967	57%	1.775.290.301	1.312.442.302	35%
EBITDA	USD	44.083.924	5.380.203	719%	61.239.054	33.890.150	81%
Marja EBITDA	%	4,7%	0,9%		3,4%	2,6%	
EBIT	USD	31.383.795	(22.340.275)	N/A	24.325.058	(2.600.434)	N/A
Rezultat net	USD	(14.369.987)	(42.560.099)	-66%	(48.907.832)	(47.326.517)	3%
Marja rezultatului net	%	-1,5%	-7,2%		-2,8%	-3,6%	
Marja brută de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/t	74,0	72,3	2%	69,4	79,4	-13%
Marja brută de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	10,2	10,0	2%	9,6	10,9	-13%
Marja netă de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/t	33,9	3,2	956%	26,5	19,7	34%
Marja netă de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	4,7	0,4	956%	3,6	2,7	34%
Operațional							
Materii prime procesate în rafinăria Petromidia	Kt	1.451	788	84%	2.789	1.731	61%
Materii prime procesate în rafinăria Vega		105	56	87%	181	117	54%
Producție Benzină	Kt	432	146	195%	845	421	101%
Producție combustibil diesel & jet	Kt	780	458	70%	1.443	966	49%
Vânzări carburanți- intern	Kt	686	491	40%	1.210	973	24%
Vânzări carburanți- export	Kt	476	110	333%	963	361	167%
Export - carburanți	%	41%	18%		44%	27%	
Intern - carburanți	%	59%	82%		56%	73%	

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinăriile Petromidia și Vega. Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează - (Vânzări de produse petroliere – Costul materiei prime) /Volumul vânzărilor. Marja netă de rafinare este profitul operațional (EBITDA) împărțit la volumul vânzărilor.

Rafinăria Petromidia este una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre și reprezintă aproximativ 40% din capacitatea de rafinare de pe teritoriul României. Unitatea din Năvodari dispune de un flux stabil de materie primă, în principal datorită achizițiilor de țiței kazah realizate cu sprijinul KazMunayGas, compania națională de petrol și gaze din Kazahstan.

Cifra de afaceri brută a segmentului de rafinare a atins peste 1,2 miliarde USD în trimestrul II 2025 și peste 2,3 miliarde USD în semestrul I 2025, fiind în creștere cu 60%, respectiv 37% comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, ca rezultat al unei creșteri a nivelurilor volumelor de vânzări.

În trimestrul II 2025, supusul total de materie primă al rafinăriei Petromidia a fost de 1,45 milioane tone, mai mare cu 84% fata de perioada similară a anului trecut, când au fost procesate 0,79 milioane de tone. În trimestrul II 2025, procesarea totală a rafinăriei a atins un nivel de 15,94 mii tone pe zi de funcționare, pe baza disponibilității țițeiului (54% KEBCO, 46% amestec de țiței ușor) dar și a unei continue și constante funcționări a instalațiilor din rafinărie.



În ceea ce privește semestrul I 2025, supusul total de materie primă al rafinării Petromidia a fost de 2,79 milioane tone, în creștere cu 61% față de semestrul I 2024. Această creștere semnificativă reflectă impactul reviziei generale programate, efectuate în primul semestru al anului 2024, care a dus la aproximativ două luni de oprire a operațiunilor.

În trimestrul II și semestrul I 2025 gradul de utilizare a capacității de rafinare din rafinăria Petromidia a fost de 98,72%, respectiv 95,52%, reflectând o bună disponibilitate a țițeiului, funcționarea continuă a instalațiilor la o capacitate ridicată și o cerere ridicată pe piață.

Rafinăria Petromidia a obținut o performanță operațională foarte bună în semestrul I 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Randamentul produselor albe** obținute 87,7%wt, cu 0,7 puncte procentuale peste nivelul înregistrat în anul precedent. Acest rezultat a fost influențat de procesarea unui țiței mai ușor și de utilizarea stocurilor de produse semifabricate acumulate la începutul anului;
- **Producția de combustibil pentru aviație (Jet Fuel)** a atins un record de producție de aproximativ 277 mii tone în semestrul I 2025, reprezentând 10,5% din totalul țițeiului procesat – o creștere de 153 mii tone față de aceeași perioadă a anului anterior. În luna mai 2025, rafinăria a înregistrat un record lunar, cu o producție de 50,6 mii tone de combustibil pentru aviație. Această performanță a fost determinată de creșterea cererii pentru Jet Fuel și de ajustările strategice adoptate pentru a maximiza producția;
- **Pierdere tehnologică** de 0,85%, reflectând o operare stabilă și un control eficient al proceselor;
- **Indicele de intensitate energetică (EII)** a înregistrat un nou minim istoric de 92,6 puncte, reprezentând o îmbunătățire de 15 puncte față de aceeași perioadă a anului precedent. Acest rezultat evidențiază angajamentul continuu al rafinării pentru eficiență energetică și optimizarea proceselor.

În ceea ce privește rafinăria Vega (singurul producător intern de bitum și hexan), procesarea totală de materie primă în rafinăria Vega a fost de 105.467 tone în trimestrul II 2025 și de 180.575 tone în semestrul I 2025, în creștere cu 87,26%, respectiv 53,77% față de perioadele similare a anului trecut, când au fost procesate 56.322 tone în trimestrul II 2024, respectiv 117.434 în primele 6 luni ale anului 2024.

În primele 6 luni ale anului 2025 gradul de utilizare a capacității de rafinare a fost în creștere cu 59,57% comparativ cu perioada similară a anului trecut.

Rafinăria Vega a înregistrat de asemenea rezultate operaționale bune în semestrul I 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Pierdere tehnologică** de 0,69%;
- **Consum energetic** de 2,65 GJ/t.

Rezultatul financiar al segmentului de Rafinare a fost susținut de o creștere a volumului de materii prime prelucrate și a produselor petroliere vândute, precum și de creșterea marjei nete de rafinare (26,5 USD/t în semestrul I 2025 comparativ cu 19,7 USD/t în semestrul I 2024).

Rompetrol Rafinare a continuat să fie un contribuabil important la bugetul de stat al României, plătind aproximativ 400 milioane USD în trimestrul II 2025 și peste 771 milioane USD în semestrul I 2025.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Trim II 2025	Trim II 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	23.203.194	6.655.240	249%	45.848.485	34.119.299	34%
EBITDA	USD	(12.726.176)	(7.646.481)	66%	(29.701.250)	(23.932.396)	24%
EBIT	USD	(12.988.666)	(10.297.490)	26%	(27.473.616)	(29.436.708)	-7%
Profit net / (pierdere)	USD	(4.932.387)	(9.420.788)	-48%	(14.106.523)	(29.021.895)	-51%
Operațional							
Propilenă procesată	kt	19	11	73%	40	33	18%
Etilenă procesată	kt	13	-	N/A	13	-	N/A
Producție totală polimeri	kt	24	8	190%	40	24	63%
Vânzări din producție proprie	kt	20	6	258%	41	31	35%
Vânzări trading	kt	-	-	N/A	-	0.0	N/A
Total vânzări	kt	20	6	258%	41	31	35%
Export	%	33%	44%		42%	44%	
Intern	%	67%	56%		58%	56%	

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din societatea Rompetrol Rafinare și activitatea societății Rompetrol Petrochemicals SRL.

Instalația de polipropilenă (PP) funcționează cu materie primă produsă și livrată intern de către rafinăria Petromidia, iar instalația de polietilenă de joasă densitate (LDPE) are ca materie primă etilena cu sursă din import.

În trimestrul II 2025 producția totală de polimeri în Petrochimie a fost de 24 mii tone, o creștere semnificativă față de perioada similară a anului trecut când s-au produs 8 mii tone în trimestrul II 2024.

În mod similar, în semestrul I 2025 producția totală de polimeri în Petrochimie a fost de 40 mii tone, în creștere față de perioada similară a anului trecut când s-au produs 24 mii tone în semestrul I 2024.

Creșterea pentru producția totală de polimeri aferentă segmentului de petrochimie este datorată, în principal, funcționării continue a instalațiilor de polipropilenă (PP) și de polietilenă de joasă densitate (LDPE). Instalația LDPE a fost repornită cu succes începând cu data de 30 aprilie 2025, contribuind la îmbunătățirea producției în trimestrul II.

Segmentul de petrochimie este unicul producător de polipropilenă și polietilene din România, cu capacitatea de a-și recăpăta poziția competitivă pe piața internă și regională, o dată cu stabilizarea pieței de profil.



SEGMENTUL DE DISTRIBUȚIE

		Trim II 2025	Trim II 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	898.409.127	786.125.117	14%	1.649.734.876	1.545.228.268	7%
EBITDA	USD	26.540.064	15.135.099	75%	46.422.888	39.634.743	17%
EBIT	USD	18.117.191	3.558.079	409%	29.819.761	15.275.797	95%
Profit net / (pierdere)	USD	8.588.987	2.565.215	235%	12.988.951	7.381.853	76%
Operațional							
Cantități carburanți vândute retail	Kt	294	309	-5%	553	578	-4%
Cantități carburanți vândute en-gros	Kt	201	122	65%	349	263	33%
Cantități GPL vândute	Kt	68	44	55%	133	94	41%

Segmentul de distribuție cuprinde rezultatele subsidiarelor Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics și Rompetrol Gas

În trimestrul II și semestrul I 2025 cifra de afaceri brută consolidată pentru segmentul de distribuție a înregistrat peste 898 milioane USD, respectiv 1,65 miliarde USD în creștere cu 14%, respectiv 7% comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, pe fondul creșterii cantităților vândute. Se poate observa o creștere semnificativă a vânzărilor en-gros, cu 65% în trimestrul II 2025 comparativ cu trimestrul II 2024, respectiv cu 33% în semestrul I 2025 comparativ cu semestrul I 2024 și o ușoară scădere a vânzărilor retail, de doar -5%, respectiv -4%, în trimestrul II 2025 și semestrul I 2025, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

Scăderea volumelor de vânzare în retail se datorează, parțial, unei scăderi generale a cererii de carburant. Între timp, creșterea substanțială de volume vândute pe canalele de vânzare en-gros evidențiază efortul strategic al Rompetrol de a-și consolida poziția pe piață.

În ceea ce privește indicatorul financiar EBITDA, acesta a crescut cu 75% în trimestrul II 2025 comparativ cu trimestrul II 2024 și cu 17% la nivelul semestrului I 2025 față de perioada similară a anului trecut. Această creștere semnificativă a EBITDA (+75%/+17%) comparativ cu creșterea cifrei de afaceri (+14%/+7%) sugerează o eficiență operațională sporită și o mai bună gestionare a costurilor directe și indirecte. Printre cei mai importanți factori care au contribuit la variația pozitivă la nivelul EBITDA se numără creșterea vânzărilor și profitabilității aferente produselor non-petroliere vândute în cadrul stațiilor de distribuție carburanți, creșterea volumelor vândute prin canalele en-gros și creșterea profitabilității volumelor vândute prin intermediul canalelor de vânzare retail.

Per total, segmentul de distribuție a înregistrat o performanță pozitivă în prima jumătate a anului 2025, cu îmbunătățiri semnificative ale profitabilității, în ciuda unei creșteri moderate a cifrei de afaceri.

La sfârșitul lunii iunie 2025, segmentul de distribuție al Rompetrol Downstream cuprindea 1.202 puncte de comercializare în funcțiune, incluzând aici rețeaua de stații proprii, stații partener, stații mobile: expres, CUVE și RBI.



ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II ȘI SEMESTRUL I 2025, NEAUDITAT

Sume exprimate în USD

	Trim II 2025	Trim II 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Cifra de afaceri brută	1.476.939.627	1.019.794.632	45%	2.799.494.022	2.113.346.130	32%
Taxe aferente vânzărilor	(404.739.520)	(273.568.555)	48%	(731.765.856)	(529.865.992)	38%
Cifra de afaceri netă	1.072.200.107	746.226.077	44%	2.067.728.166	1.583.480.138	31%
Costul vânzărilor	(971.702.138)	(668.326.164)	45%	(1.897.725.474)	(1.428.146.472)	33%
Marja brută	100.497.969	77.899.913	29%	170.002.692	155.333.666	9%
Cheltuieli de desfacere, generale și administrative	(77.858.838)	(99.207.867)	-22%	(148.530.932)	(176.595.800)	-16%
Alte cheltuieli / venituri	9.968.828	(9.675.661)	N/A	3.282.071	(1.671.567)	N/A
Profit operațional afectat de amortizare (EBIT)	32.607.959	(30.983.615)	N/A	24.753.831	(22.933.701)	N/A
Cheltuieli financiare, net	(18.478.007)	(24.438.846)	-24%	(39.293.740)	(49.943.877)	-21%
Diferențe de curs valutar	(26.945.491)	1.228.883	N/A	(33.807.674)	3.742.872	N/A
Profit operațional afectat de amortizare și cheltuieli financiare (EBT)	(12.815.539)	(54.193.578)	-76%	(48.347.583)	(69.134.706)	-30%
Impozitul pe profit	(3.047.283)	2.842.416	N/A	(4.841.532)	(6.036.954)	-20%
Rezultat net după impozitare	(15.862.822)	(51.351.162)	-69%	(53.189.115)	(75.171.660)	-29%
Profit operațional (EBITDA)	54.764.702	11.716.155	367%	77.586.067	44.922.722	73%



ANEXA 2 – BILANȚ CONSOLIDAT LA DATA DE 30 IUNIE 2025, NEAUDITAT

Sume exprimate în USD

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale	17.726.823	17.333.185	2%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizări corporale	848.939.629	891.996.177	-5%
Drept de utilizare a activelor	272.932.580	276.551.758	-1%
Imobilizări financiare și alte imobilizări	16.201.890	7.838.702	107%
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	21.306.903	21.306.903	0%
Total active imobilizate	1.259.979.531	1.297.898.431	-3%
Active circulante			
Stocuri	287.728.501	428.898.189	-33%
Creanțe	726.743.112	518.697.141	40%
Instrumente financiare derivate	3.076.059	-	N/A
Casa, conturi la bănci	211.671.619	94.030.970	125%
Total active circulante	1.229.219.291	1.041.626.300	18%
Total active	2.489.198.822	2.339.524.731	6%
Capitaluri și datorii			
Capitaluri și rezerve	158.110.861	216.929.247	-27%
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	-	275.900.000	-100%
Provizioane	114.506.094	110.055.666	4%
Obligații aferente angajamentelor de leasing	294.694.045	268.112.687	10%
Alte datorii pe termen lung	21.171.612	16.329.235	30%
Total datorii pe termen lung	430.371.751	670.397.588	-36%
Datorii curente			
Datorii comerciale și datorii asimilate	1.502.937.202	1.326.932.258	13%
Datorii contractuale	55.843.732	62.467.369	-11%
Instrumente financiare derivate	9.523.904	4.519.724	111%
Obligații aferente angajamentelor de leasing	11.244.744	9.797.590	15%
Împrumuturi pe termen scurt	317.848.415	45.838.959	593%
Impozit pe profit de plată	3.318.213	2.641.996	26%
Total datorii curente	1.900.716.210	1.452.197.896	31%
Total capitaluri și datorii	2.489.198.822	2.339.524.731	6%



Datele financiare sunt extrase din situațiile financiare consolidate neauditate întocmite conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară la 30 iunie 2025.

Director General

Sorin Gruare

Director Economic

Alexandru Stavarache