

T2

Raport Trimestrial 2025



Imagine: OMV Petrom a inaugurat cel mai mare hub de incarcare electrica din Romania pentru toate tipurile de vehicule, inclusiv camioane

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Rezultatele Grupului	4
Perspective 2025	11
Segmentele de activitate	13
Explorare si Productie	13
Rafinare si Marketing	16
Gaze si Energie	18
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	21
Declaratia conducerii	32
Informatii suplimentare	33

Disclaimer

Acest raport nu constituie, si nu este destinat sa constituie sau sa faca parte, si nu ar trebui sa fie interpretat ca reprezentand sau ca facand parte din nicio oferta actuala de vanzare sau de emisiune de actiuni, sau ca o solicitare de cumparare sau subscriere pentru nicio actiune emisa de catre OMV Petrom SA (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdictie, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constitui o baza in orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocata in conexiune cu orice contract sau decizie de investitie referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de catre Societate. Informatiile si opiniile continute in acest raport sunt furnizate la data prezentului raport si pot face obiectul actualizarii, revizurii, modificarii sau schimbarii fara notificare prealabila. In cazul in care acest raport mentioneaza orice informatie sau statistici din orice sursa externa, aceste informatii nu trebuie sa fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de catre Societate ca fiind corecte.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie sa se puna baza pe informatiile continute in acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declaratie sau garantie, explicita sau sugerata, este data cu privire la acuratetea, corectitudinea si caracterul actual al informatiilor sau opiniilor continute in acest document sau al caracterului complet al acestuia, si nicio responsabilitate nu este acceptata pentru aceste informatii, pentru nicio pierdere rezultata oricum, direct sau indirect, in urma utilizarii acestui raport sau a unei parti a acestuia.

Acest raport poate contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Societatii precum si asteptarile si previziunile despre evenimente viitoare si pot fi identificate in contextul unor asemenea declaratii sau prin cuvinte ca "anticipeaza", "crede", "estimeaza", "asteapta", "intentioneaza", "planifica", "proiecteaza", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara. Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societatii, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Societatii sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective din acest raport nu ar trebui sa fie considerate in special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicand un indiciu, o asigurare sau o garantie ca ipotezele pe baza carora viitoarele previziuni, asteptari, estimari sau perspective au fost elaborate sau informatiile si declaratiile continute in acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini si ipoteze, aceste declaratii anticipative nu trebuie sa se considere ca fiind o predictie a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu isi propune sa contina toate informatiile care ar putea fi necesare in ceea ce priveste Societatea si actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta. Societatea nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizurii a acestor declaratii anticipative continute in acest raport care pot aparea ca urmare a unor schimbari in asteptarile sale sau sa reflecte evenimente sau circumstante dupa data prezentului raport.

Acest raport si continutul sau sunt proprietatea Societatii si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.

Grupul OMV Petrom: rezultateleⁱ pentru ianuarie – iunie si T2 2025

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2025

Aspecte-cheie T2/25ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1,2 mld lei, mai mic cu 14%, in principal ca urmare a preturilor mai mici ale titeiului, impactului reglementarilor privind gazele naturale si energia electrica, precum si a activitatilor de mentenanta planificata din toate segmentele de activitate
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama de 1,2 mld lei, in crestere cu 2%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 2,0 mld lei, mai mare cu 91%, datorita unei plati nerecurente in T2/24
- ▶ Investitii de 1,9 mld lei, cu 33% mai mari, reflectand in principal investitiile crescute in Neptun Deep
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende indicand iesiri de numerar de 2,6 mld lei, mai mari cu 21%, care reflecta si plata unui dividend de baza-record de 2,7 mld lei in iunie
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 13%, mai mic cu 11 pp
- ▶ TRIR: 0,75 (T2/24: 0,49)ⁱⁱⁱ

Explorare si Productie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 657 mil lei, comparativ cu 823 mil lei in T2/24, reflectand in principal scaderea preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de hidrocarburi
- ▶ Productia a scazut cu 7,2%, in principal din cauza activitatilor de mentenanta planificate si a declinului natural
- ▶ Costul de productie unitar de 18,5 USD/bep, mai mare cu 18%, in contextul scaderii productiei, al cursului de schimb valutar nefavorabil si al costurilor mai mari (inclusiv noua taxa pe constructii)

Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 550 mil lei fata de 732 mil lei in T2/24, reflectand in principal contributia mai mica a rafinarii din cauza opririi planificate din mai
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 10,3 USD/bbl, mai mare cu 6%, in contextul unor preturi mai mici ale titeiului
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 76%, comparativ cu 98% in T2/24, afectata de oprirea planificata
- ▶ Volumele de vanzari cu amanuntul au crescut cu 1%

Gaze si Energie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (7) mil lei, comparativ cu (51) mil lei in T2/24, rezultat imbunatatit in ambele linii de activitate, dar influentat in continuare negativ de cadrul de reglementare
- ▶ Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mari, de 9,55 TWh, volume mai mari vandute atat catre piata angro, cat si catre clientii finali
- ▶ Productie mai mare a centralei electrice Brazi, la 0,6 TWh, acoperind 5% din mixul de generare al Romaniei, in contextul opririi planificate

Evenimente semnificative

- ▶ OMV Petrom si NewMed Energy au semnat contractul pentru nava de foraj care va explora in zona Marii Negre din Bulgaria
- ▶ OMV Petrom a facut o noua descoperire de gaze naturale in Spineni, langa Craiova
- ▶ OMV Petrom si-a extins prezenta regionala prin participarea la unul dintre cele mai mari proiecte fotovoltaice din Bulgaria
- ▶ OMV Petrom a asigurat materie prima suplimentara pentru productia de combustibil sustenabil pentru aviatie in rafinaria Petrobrazi incepand din 2028

ⁱ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele interimare consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu IFRS; toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutar ale Bancii Nationale a Romaniei.

ⁱⁱ Toate comparatiile prezentate sunt fata de acelasi trimestru al anului precedent, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

ⁱⁱⁱ Rata totala a accidentelor inregistrabile (TRIR); numarul incidentelor inregistrabile (decese + accidente cu zile de lucru pierdute + accidente de munca urmate de restrictionarea activitatii + incidente cu tratament medical) raportat la 1.000.000 de ore lucrate.

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
8.074	8.953	8.704	(7)	Venituri din vanzari ²	17.027	17.248	(1)
1.188	1.263	1.379	(14)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	2.451	3.147	(22)
657	827	823	(20)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie ^{3,4}	1.484	1.551	(4)
550	395	732	(25)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing ³	945	1.216	(22)
(7)	(86)	(51)	86	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Gaze si Energie ³	(94)	382	n.m.
(26)	(27)	(18)	(40)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(53)	(46)	(14)
15	154	(108)	n.m.	Consolidare	169	44	286
14	17	16	(9)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	16	16	(4)
1.210	1.072	1.190	2	Profit net CCA excluzand elemente speciale ³	2.283	2.730	(16)
1.210	1.072	1.190	2	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor societatii-mama^{3,6}	2.283	2.730	(16)
0,0194	0,0172	0,0191	2	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6}	0,0366	0,0438	(16)
1.188	1.263	1.379	(14)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	2.451	3.147	(22)
(121)	(15)	46	n.m.	Elemente speciale ⁵	(136)	(147)	7
(113)	(5)	(4)	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(118)	19	n.m.
954	1.242	1.420	(33)	Rezultat din exploatare Grup	2.196	3.020	(27)
610	790	821	(26)	Rezultat din exploatare Explorare si Productie ⁴	1.400	1.546	(9)
382	409	780	(51)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	791	1.196	(34)
(46)	(104)	(29)	(58)	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	(150)	301	n.m.
(28)	(28)	(22)	(27)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(56)	(50)	(12)
36	176	(129)	n.m.	Consolidare	212	26	n.m.
225	30	35	n.m.	Rezultat financiar net	255	113	126
1.179	1.272	1.455	(19)	Profit inainte de impozitare	2.451	3.132	(22)
14	16	16	(12)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	15	16	(8)
1.019	1.070	1.229	(17)	Profit net	2.088	2.628	(21)
1.019	1.070	1.229	(17)	Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama⁶	2.088	2.628	(21)
0,0163	0,0172	0,0197	(17)	Rezultat pe actiune (lei) ⁶	0,0335	0,0422	(21)
2.012	2.664	1.055	91	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.676	4.044	16
(2.646)	1.092	(2.182)	(21)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(1.555)	(288)	(440)
(5.450)	(8.097)	(12.088)	(55)	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(5.450)	(12.088)	(55)
(7.302)	(10.146)	(12.775)	(43)	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(7.302)	(12.775)	(43)
1.913	1.403	1.444	33	Investitii	3.315	2.415	37
12,8	13,3	23,5	(46)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ³	12,8	23,5	(46)
10,2	11,3	19,2	(47)	ROACE (%)	10,2	19,2	(47)
10.158	10.445	8.098	25	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	10.158	8.098	25
0,75	0,35	0,49	52	TRIR	0,55	0,31	75

¹ T2/25 comparativ cu T2/24;

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Rafinare si Marketing;

⁴ Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”;

⁵ Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate; ⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al doilea 2025 (T2/25) comparativ cu trimestrul al doilea 2024 (T2/24)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate a scazut cu 7% comparativ cu T2/24, influentata negativ de preturi si volume mai mici aferente vanzarilor de produse petroliere, compensate partial de preturi si volume mai mari aferente vanzarilor de energie electrica si de gaze naturale. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 71% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 28%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat doar 0,2% (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost in suma de 1.188 mil lei in T2/25, mai mic fata de 1.379 mil lei in T2/24, in principal din cauza contributiei mai mici a segmentului Rafinare si Marketing, generata de contributia mai scazuta a rafinarii in contextul opririi planificate din T2/25, si a contributiei mai mici a segmentului Explorare si Productie, in principal din cauza scaderii preturilor la titei si a volumelor vandute de hidrocarburi. Rezultatul imbunatatit, in continuare negativ, al segmentului Gaze si Energie s-a datorat in principal cresterii marjelor la energie electrica si gaze naturale. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva de 15 mil lei in T2/25 (T2/24: contributie negativa de (108) mil lei, in principal ca urmare a volumelor de gaze naturale injectate in depozitele de inmagazinare). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 14% (T2/24: 16%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 1.210 mil lei (T2/24: 1.190 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (121) mil lei, in principal aferente actualizarii de provizioane si efectelor temporare din evaluare. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (113) mil lei in T2/25, in principal ca urmare a evolutiei pretului titeiului. In T2/24, elementele speciale cuprindeau venituri nete de 46 mil lei, generate in principal de efectele temporare din evaluare, in timp ce pierderile din detinerea stocurilor au fost in suma de (4) mil lei.

Rezultatul din exploatare in T2/25 a scazut la 954 mil lei (T2/24: 1.420 mil lei), in principal ca urmare a evolutiei mai putin favorabile a preturilor de piata pentru produsele petroliere si a unei utilizari mai reduse a rafinarii in contextul opririi planificate din T2/25.

Rezultatul financiar net a crescut la 225 mil lei in T2/25, comparativ cu 35 mil lei in T2/24, in principal datorita veniturilor din dobanzi ca urmare a unui rezultat favorabil dintr-un litigiu.

Profitul inainte de impozitare in T2/25 a fost de 1.179 mil lei, mai mic comparativ cu 1.455 mil lei din T2/24.

Impozitul pe profit a fost in suma de (161) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 14% in T2/25 (T2/24: 16%).

Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama a fost de 1.019 mil lei (T2/24: 1.229 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a crescut la 2.012 mil lei, comparativ cu 1.055 mil lei in T2/24, deoarece T2/24 a fost influentat de plata contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat aferenta anului 2023. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 2.646 mil lei (T2/24: 2.182 mil lei).

Investitiile au insumat 1.913 mil lei in T2/25, cu 33% mai mari fata de T2/24 (1.444 mil lei), fiind directionate in principal catre Explorare si Productie, cu investitii in valoare de 1.368 mil lei (T2/24: 890 mil lei), catre Rafinare si Marketing, cu investitii in valoare de 454 mil lei (T2/24: 442 mil lei), in timp ce investitiile din segmentul Gaze si Energie au fost in suma de 70 mil lei (T2/24: 95 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in suma de 20 mil lei (T2/24: 17 mil lei).

Ianuarie - iunie 2025 (1-6/25) comparativ cu ianuarie – iunie 2024 (1-6/24)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate de 17.027 mil lei in 1-6/25 a scazut usor cu 1% comparativ cu 1-6/24, influentata negativ de preturi si volume mai mici aferente vanzarilor de produse petroliere, in mare parte contrabalansate de preturi si volume mai mari aferente vanzarilor de energie electrica si de gaze naturale. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 67% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 33%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat doar 0,2% (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 2.451 mil lei in 1-6/25 a scazut comparativ cu 3.147 mil lei in 1-6/24, din cauza contributiilor mai mici din toate segmentele de activitate. Contributia negativa din segmentul Gaze si Energie a reflectat si schimbarile legislative in vigoare de la 1 aprilie 2024 care au determinat marje mai mici la energia electrica. Contributia scazuta a segmentului Rafinare si Marketing a fost cauzata in principal de o utilizare mai redusa a rafinarii și de marje de rafinare mai mici, in timp ce contributia mai mica a segmentului de Explorare si Productie a fost determinata in principal de volume mai mici aferente vanzarilor de hidrocarburi. Rezultatul a reflectat, de asemenea, o usoara crestere a achizitiilor, determinata in mare parte de achizitii mai mari de energie electrica si gaze naturale, partial contrabalansate de achizitii mai mici de produse petroliere si titei importat. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva in 1-6/25 de 169 mil lei, reflectand in principal scaderea cotelor (1-6/24: 44 mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elementele speciale** a fost de 16% (1-6/24: 16%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 2.283 mil lei (1-6/24: 2.730 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (136) mil lei, in principal aferente actualizarii de provizioane si efectelor temporare din evaluare. Elementele speciale din 1-6/24 au cuprins cheltuieli nete de (147) mil lei, legate in principal de efecte temporare din evaluare. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (118) mil lei in 1-6/25 comparativ cu castigurile din detinerea stocurilor de 19 mil lei in 1-6/24, in ambele perioade, in principal, ca urmare a evolutiilor pretului titeiului.

Rezultatul din exploatare in 1-6/25 a scazut la valoarea de 2.196 mil lei, comparativ cu 3.020 mil lei in 1-6/24, in principal ca urmare a evolutiei conditiilor de piata si a cadrului de reglementare.

Rezultatul financiar net a fost un castig de 255 mil lei in 1-6/25, mai mare comparativ cu 113 mil lei in 1-6/24, in principal datorita veniturilor din dobanzi ca urmare a unui rezultat favorabil dintr-un litigiu.

Profitul inainte de impozitare a fost de 2.451 mil lei in 1-6/25, mai mic comparativ cu 3.132 mil lei in 1-6/24.

Impozitul pe profit a fost in suma de (363) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 15% in 1-6/25 (1-6/24: 16%).

Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama a fost de 2.088 mil lei (1-6/24: 2.628 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a crescut la 4.676 mil lei, comparativ cu 4.044 mil lei in 1-6/24, explicat in principal prin plata contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat aferent anului 2023 in 1-6/24 si prin evolutia favorabila a modificarilor capitalului circulant net, partial contrabalansata de un rezultat din exploatare mai mic. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.555 mil lei (1-6/24: 288 mil lei).

Investitiile au insumat 3.315 mil lei in 1-6/25, cu 37% mai mari fata de 1-6/24 (2.415 mil lei), din care investitiile organice au fost in suma de 3.266 mil lei. Investitiile din segmentul Explorare si Productie au fost in valoare de 2.424 mil lei (1-6/24: 1.662 mil lei), investitiile din Rafinare si Marketing au fost in suma de 740 mil lei (1-6/24: 596 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost in suma de 120 mil lei (1-6/24: 117 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost 31 mil lei (1-6/24: 40 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat **o pozitie neta de numerar incluzand leasing** de 5.450 mil lei la 30 iunie 2025, mai mica decat cea inregistrata la 30 iunie 2024 de 12.088 mil lei si, de asemenea, mai mica decat cea inregistrata la 31 decembrie 2024 de 8.076 mil lei.

Reconcilierea Rezultatului din exploatare CCA excluzand elementele speciale la Rezultatul din Exploatare

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹ mil lei		1-6/25	1-6/24	Δ%
1.188	1.263	1.379	(14)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	2.451	3.147	(22)
(121)	(15)	46	n.m.	Elemente speciale	(136)	(147)	7
(49)	(40)	—	n.a.	din care restructurare personal	(89)	—	n.a.
24	—	—	n.a.	din care depreciere aditionala / reversari	24	—	n.a.
(96)	25	46	n.m.	din care altele	(71)	(147)	52
(113)	(5)	(4)	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	(118)	19	n.m.
954	1.242	1.420	(33)	Rezultat din exploatare Grup	2.196	3.020	(27)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale reprezinta Rezultatul din Exploatare ajustat cu **Elementele speciale** si **Efectele CCA**.

Prezentarea **Elementelor speciale** este considerata adecvata pentru a facilita analiza performantei activitatii curente. Pentru a prezenta cifre comparabile, anumite elemente care influenteaza rezultatul sunt adaugate sau scazute. Acestea sunt prezentate separat. Aceste elemente pot fi impartite in trei categorii: restructurare personal, depreciere aditionala si reversari, si altele.

Mai mult, pentru a permite gestionarea eficienta a performantei intr-un mediu cu preturi volatile si pentru a asigura comparabilitatea cu companii similare din sector, **efectul Costului curent de achizitionare (CCA)** este eliminat din rezultatul contabil. Efectul CCA, denumit si castiguri sau pierderi din detinerea stocurilor, reprezinta diferenta dintre costul vanzarilor calculat utilizand costul curent de achizitionare si costul vanzarilor calculat folosind metoda mediei ponderate, dupa efectuarea ajustarilor aferente modificarilor in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau. Pe pietele volatile de energie, masurarea costurilor produselor petroliere vandute in baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect distorsionant asupra rezultatelor raportate. Aceasta metoda de masurare a performantei sporeste transparenta rezultatelor si este larg folosita in industria de titei. Asadar, OMV Petrom a publicat aceasta metoda de masurare in plus fata de Rezultatul din exploatare calculat in concordanta cu IFRS.

Rezumatul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	30 iunie 2025	31 Decembrie 2024
Active		
Active imobilizate	41.184	38.756
Active circulante	16.720	18.889
Total active	57.903	57.646
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	38.456	39.118
Datorii pe termen lung	10.631	10.360
Datorii curente	8.817	8.167
Total capitaluri proprii si datorii	57.903	57.646

Comparativ cu 31 decembrie 2024, **activele imobilizate** au crescut cu 2.427 mil lei, pana la 41.184 mil lei, in principal datorita cresterii imobiliarilor corporale, intrucat intrarile din timpul perioadei au depasit amortizarea.

Scaderea **activelor circulante** a reflectat numerar si echivalente de numerar mai mici precum si alte active mai mici, in mare parte ca urmare a predarii certificatelor de emisii si a avansurilor mai mici platite in legatura cu accizele, partial compensate de cresterea ca urmare a unui rezultat favorabil dintr-un litigiu. Aceste efecte au fost partial compensate de cresterea altor active financiare, in mare parte ca urmare a cresterii nete a investitiilor pe termen scurt si a creantelor mai mari in legatura cu operatiunea in comun pentru proiectul Neptun Deep.

Capitalurile proprii au scazut usor la 38.456 mil lei la 30 iunie 2025, comparativ cu 39.118 mil lei la 31 decembrie 2024, in principal ca rezultat al distribuirii dividendelor de baza pentru anul financiar 2024, partial contrabalansate de profitul net generat in 1-6/25. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 66% la 30 iunie 2025, mai mic fata de 68% la 31 decembrie 2024.

La 30 iunie 2025 **datoriile totale** au crescut cu 920 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2024. **Datoriile curente** au crescut ca urmare a cresterii datoriilor comerciale determinata de achizitii mai mari, partial compensata de scaderea altor provizioane, in principal ca urmare a predarii certificatelor de emisii aferente anului 2024, si de scaderea avansurilor primite. In plus, cresterea atat a **datoriilor curente** cat si **datoriilor pe termen lung** a fost determinata de datoriile de leasing pentru proiectul Neptun Deep recunoscute in conformitate cu IFRS 16 „Contracte de leasing”.

Fluxurile de trezorerie

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	Rezumatul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/25	1-6/24	Δ%
1.441	2.218	683	111	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	3.660	3.547	3
2.012	2.664	1.055	91	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.676	4.044	16
(1.913)	(1.571)	(685)	(180)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(3.485)	(1.778)	(96)
98	1.093	371	(73)	Flux de trezorerie extins	1.191	2.266	(47)
(2.905)	(164)	(2.636)	(10)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(3.068)	(2.697)	(14)
0	(2)	1	(44)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(2)	2	n.m.
(2.806)	927	(2.264)	(24)	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(1.879)	(429)	(338)
10.146	9.219	15.174	(33)	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	9.219	13.339	(31)
7.340	10.146	12.909	(43)	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	7.340	12.909	(43)
(2.646)	1.092	(2.182)	(21)	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(1.555)	(288)	(440)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24

Trimestrul al doilea 2025 (T2/25) comparativ cu trimestrul al doilea 2024 (T2/24)

In T2/25, intrarile nete de numerar din profitul inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si cu alte ajustari, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 1.441 mil lei (T2/24: 683 mil lei, fiind influentate de plata contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru anul 2023, in T2/24). Modificarile **capitalul circulant net** au generat intrari de numerar de 571 mil lei (T2/24: 372 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 956 mil lei comparativ cu T2/24, ajungand la 2.012 mil lei.

In T2/25, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.913 mil lei (T2/24: 685 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie, in timp ce in T2/24 a reflectat si intrari de numerar din investitii in titluri de valoare pe termen scurt.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 98 mil lei (T2/24: 371 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 2.905 mil lei (T2/24: 2.636 mil lei), in principal reflectand plata dividendelor in suma de 2.745 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 2.646 mil lei (T2/24: 2.182 mil lei).

ianuarie – iunie 2025 (1-6/25) comparativ cu ianuarie – iunie 2024 (1-6/24)

In 1-6/25, intrarile nete de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si cu alte ajustari, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 3.660 mil lei (1-6/24: 3.547 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat intrari de numerar de 1.016 mil lei (1-6/24: 496 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 632 mil lei comparativ cu 1-6/24, ajungand la 4.676 mil lei.

In 1-6/25, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 3.485 mil lei (1-6/24: 1.778 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare parte in segmentul Explorare si Productie, precum si iesirilor nete de numerar pentru investitii in titluri de valoare pe termen scurt, in timp ce investitiile in titluri de valoare pe termen scurt din 1-6/24 s-au concretizat in intrari nete de numerar.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 1.191 mil lei (1-6/24: 2.266 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 3.068 mil lei (1-6/24: 2.697 mil lei), generate in principal de plata dividendelor in suma de 2.746 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 1.555 mil lei (1-6/24: 288 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si de strategie. O descriere detaliata a acestor riscuri si a activitatilor asociate de gestionare a acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2024 (paginile 51-55).

Principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Grupului raman cele legate de riscurile de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile valutare, riscurile operationale, precum si riscurile politice si de reglementare. Riscul de pret al marfurilor tranzactionabile este monitorizat continuu si, daca este necesar, sunt luate masuri de protectie adecvate cu privire la fluxul de numerar. Prin natura activitatii de extractie, procesare, transport si vanzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expusa in mod inerent riscurilor de siguranta si de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu) si de gestionare a riscurilor, OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului de reglementare, Societatea se afla in dialog cu autoritatile romane pe subiecte relevante pentru industrie. In ultimii ani, am observat un numar semnificativ de initiative fiscale si de reglementare implementate (cum ar fi scheme de compensare, preturi reglementate/plafonate pentru gaze naturale si energie electrica si supraimpozitarea sau contributia de solidaritate a UE). Acest lucru sporeste volatilitatea legislativa si influenteaza intregul mediu de afaceri.

OMV Petrom evalueaza in mod regulat riscurile potentiale asociate cu conflictul in curs din Ucraina, cum ar fi impactul potential al oricaror sanctiuni suplimentare, al schimbarilor potentiale in fluxurile de marfuri rusesti sau al oricaror perturbari in lanturile globale de aprovizionare asupra activitatilor sale de afaceri.

Recentul conflict militar dintre Israel si Iran a dus la o volatilitate semnificativa pe pietele internationale de titeiului si gazelor naturale. Mediul de piata ramane caracterizat de incertitudine din cauza tensiunilor reinnoite din regiune. Mai mult, OMV

Petrom monitorizeaza evolutiile din Gaza si din regiunea extinsa MENA (Orientul Mijlociu si Africa de Nord) si efectele potentiale, in special asupra infrastructurii titeiului si gazelor naturale, logisticii si preturilor marfurilor. OMV Petrom evalueaza continuu impactul potential asupra securitatii aprovizionarii, logisticii și evolutiei preturilor pentru a asigura continuitatea afacerii si aprovizionarea fiabila a clientilor nostri.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape evolutiile si sa evalueze in mod regulat impactul posibil asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. Contextul geopolitic a continuat sa nu aiba un impact negativ semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2025, similar cu anul trecut.

Societatea isi revizuieste periodic senzitivitatile la preturile titeiului, la indicatorul marjei de rafinare si la ratele de schimb (EUR/USD), care sunt publicate pe website-ul Societatii: <https://www.omvpetrom.com/ro/investitori/rapoarte-si-prezentari/prezentare-pentru-piata-de-capital>

Fragmentarea geoeconomica, razboaiele comerciale si schimbarile in lanturile globale de aprovizionare ar putea conduce la cresteri ale costurilor pentru OMV Petrom, cat si la preturi volatile ale marfurilor. Acestea ar putea impacta negativ cresterea economica, ceea ce la randul sau ar putea afecta cererea pentru produsele OMV Petrom. Impactul direct al tarifelor SUA asupra OMV Petrom este estimat a fi minor, dar in cazul unei deteriorari a situatiei economice, ne asteptam la efecte negative asupra cererii si preturilor marfurilor.

Clasa de risc a clientilor din portofoliul OMV Petrom ar putea fi, de asemenea, influentata negativ de factorii de risc mentionati mai sus. OMV Petrom isi monitorizeaza expunerile fata de parteneri ca parte a proceselor sale standard de gestionare a riscului de credit.

Consecintele determinate de volatilitatea geopolitica crescuta, implementarea programului european Green Deal si masurile de reglementare aferente, alte perturbari economice constatate in prezent si noi interventii in sfera de reglementare, nu pot fi estimate intr-un mod credibil in acest stadiu. Din perspectiva prezenta preconizam ca, pe baza masurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a-si continua operatiunile de afaceri nu este afectata material.

Mai multe informatii despre riscurile actuale pot fi gasite in sectiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Tranzactii cu parti afiliate

Pentru informatii privind tranzactiile semnificative cu partile afiliate va rugam sa consultati notele explicative selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate.

Perspective pentru intregul an 2025

Mediul de piata

- ▶ Pentru 2025, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi in jur de 70 USD/bbl (2024: 80,8 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** se preconizeaza ca va fi in jur de 8 USD/bbl (estimarea anterioara: in intervalul 7-8 USD/bbl; 2024: 9,2 USD/bbl)
- ▶ In Romania, preconizam ca **cererea** de produse petroliere in comerțul cu amanuntul si cea de energie electrica va fi stabila comparativ cu 2024, in timp ce cererea de gaze naturale va fi in crestere usoara comparativ cu 2024 (estimarea anterioara: cererea de produse petroliere in comerțul cu amanuntul va fi usor peste nivelul din 2024, in timp ce cererea de gaze naturale si energie electrica va fi stabila comparativ cu 2024)
- ▶ Ordonanta de urgenta a Guvernului, in vigoare de la 1 aprilie 2024, privind cadrul de reglementare a gazelor naturale si energiei electrice, ramane aplicabila pentru gaze naturale pana la sfarsitul T1/26; asa cum a fost anuntat, reglementarile privind energie electrica au expirat la finalul T2/25
- ▶ Taxa pe cifra de afaceri introdusa in 2024 (0,5% pentru OMV Petrom S.A. si OMV Petrom Marketing S.R.L.) se estimeaza ca va avea un impact anual total de sub 250 mil lei in 2025 (2024: 216 mil lei)
- ▶ O taxa de 0,5% din valoarea neta a anumitor constructii (cost minus amortizare) a fost introdusa incepand cu 1 ianuarie 2025 (initial anuntata la 1% din valoarea bruta). Impactul pentru 2025 este de ordin scazut in zeci de milioane de euro.

Cadrul financiar

- ▶ Presupunand un mediu de reglementare si fiscal previzibil si competitiv, valoarea **investitiilor organice** se estimeaza ca va fi de circa 8 mld lei. Planificam investitii mai mari dedicate in principal proiectului Neptun Deep, precum si proiectelor cu emisii de carbon reduse si zero, in principal SAF/HVO, energie din surse regenerabile si rețeaua de statii de incarcare a vehiculelor electrice (EV). In plus, investitiile potentiale anorganice sunt estimate la pana la 0,6 mld lei (investitii 2024: 6,3 mld lei organice, 0,9 mld lei anorganice).
- ▶ Ne asteptam sa generam **un flux de trezorerie extins inainte de plata dividendelor** negativ, in contextul unor investitii in crestere (2024: 0,7 mld lei)
- ▶ **Randament pentru actionari atractiv:** un dividend de baza in valoare bruta de 0,0444 lei/actiune a fost platit incepand cu iunie. In plus, Directoratul va decide in T3/25 daca va fi propus un dividend special.

Directia strategica: Optimizarea activitatilor traditionale

Explorare si Productie

- ▶ **Productia:** se estimeaza ca va fi de aproximativ 104 mii bep/zi (2024: 109 mii bep/zi), luand in considerare faptul ca nu se vor efectua vanzari de active
- ▶ **Optimizarea portofoliului:** concentrarea continua pe bariliile cei mai profitabili, prin evaluarea unor vanzari selectiv de zacaminte
- ▶ **Investitii:** circa 5,8 mld lei (2024: 4,5 mld lei), din care mai mult de jumatate pentru Neptun Deep. Planuim forarea a circa 40 de sonde noi si sidetrack-uri si realizarea a pana la 500 de reparatii capitale la sonde (2024: 39 de sonde noi si sidetrack-uri si 511 reparatii capitale la sonde)

Rafinare si Marketing:

- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii** se estimeaza ca va fi in intervalul 90% - 95% (2024: 97%), in scadere fata de anul precedent din cauza perioadei de 20 de zile de oprire planificata in T2/25
- ▶ **Vanzarile totale de produse rafinate** se estimeaza ca vor fi mai mici fata de anul precedent (estimarea anterioara: usor mai mici; 2024: 5,8 mil tone); vanzarile cu amanuntul de carburanti se estimeaza ca vor fi relativ stabile fata de anul precedent (estimarea anterioara: usor mai mari; 2024: 3,2 mil tone)

Gaze si Energie

- ▶ Estimam **volume totale de vanzari de gaze naturale** stabile fata de 2024 (estimarea anterioara: mai mici; 2024: 43,3 TWh)
- ▶ **Productia totala neta de energie electrica** este prognozata sa fie aproximativ stabila fata de 2024 (2024: 4,92 TWh), in contextul unei opriri planificate de 19 zile pentru intreaga capacitate si a unei prelungiri de 8 zile a opririi pentru jumatate din capacitatea centralei Brazi in aprilie 2025 (2024: oprire planificata pentru intreaga capacitate in aprilie si jumatate din capacitate in mai)

Directia strategica: Dezvoltarea regionala a gazelor naturale

- ▶ **Neptun Deep offshore Romania:** continuam sa ne concentram pe activitatile de obtinere a permiselor, pe lucrarile de constructie si fabricarea de echipamente, precum si pe forajul de dezvoltare
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** continuam activitatea de explorare, urmarind sa incepem forajul unei sonde de explorare in T4/25

Directia strategica: Tranzitia catre emisii de carbon reduse si zero

- ▶ Avem ca tinta **reducerea intensitatii emisiilor de carbon** cu 30% pana in 2030 fata de 2019 (2024: scadere de ~13% fata de 2019)
- ▶ Progrese in dezvoltarea **portofoliului de energie electrica din surse regenerabile:** ne propunem sa crestem treptat productia de energie electrica, mai ales in 2026-2027, inclusiv prin proiectul semnat recent din Bulgaria, care adauga 400 MW capacitate solara (cifra bruta)
- ▶ In privinta **biocombustibililor**, intentionam sa continuam sa avansam cu constructia unitatii SAF/HVO
- ▶ **Mobilitatea electrica:** continuam extinderea retelei de incarcare a autovehiculelor electrice in regiune, avand ca ambitie atingerea unui numar de pana la 1.500 de puncte de incarcare la final de an, atat in statiile noastre de alimentare, cat si in alte locatii (la finalul anului 2024: in jur de 900 de puncte de incarcare)
- ▶ **Fonduri UE:** lucram la asigurarea in continuare de fonduri europene pentru diverse proiecte cu emisii de carbon reduse si zero

Segmente de activitate

Explorare si Productie

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
1.195	1.396	1.454	(18)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	2.590	2.839	(9)
657	827	823	(20)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	1.484	1.551	(4)
(47)	(37)	(2)	n.m.	Elemente speciale	(84)	(5)	n.m.
610	790	821	(26)	Rezultat din exploatare ²	1.400	1.546	(9)
1.368	1.056	890	54	Investitii ³	2.424	1.662	46
23	(9)	82	(72)	Investitii de explorare	14	99	(86)
16	11	58	(73)	Cheltuieli de explorare	27	79	(66)
18,51	17,02	15,62	18	Cost de productie (USD/bep)	17,75	15,77	13

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	Indicatori principali	1-6/25	1-6/24	Δ%
102,2	107,5	110,1	(7)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	104,9	110,9	(5)
48,4	50,1	52,6	(8)	din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	49,3	53,1	(7)
53,8	57,4	57,5	(6)	din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	55,6	57,8	(4)
9,30	9,68	10,02	(7)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	18,98	20,18	(6)
4,41	4,51	4,79	(8)	Productie titei si condensat (mil bbl)	8,92	9,66	(8)
0,75	0,79	0,80	(6)	Productie gaze naturale (mld mc)	1,54	1,61	(4)
26,43	27,90	28,26	(6)	Productie gaze naturale (mld cf)	54,33	56,82	(4)
8,82	9,20	9,55	(8)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	18,02	19,24	(6)
96,9	102,2	105,0	(8)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	99,6	105,7	(6)
50,0	52,3	54,9	(9)	din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	51,1	55,6	(8)
47,0	49,9	50,1	(6)	din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	48,4	50,2	(4)
67,88	75,73	84,97	(20)	Pret mediu Brent (USD/bbl)	71,87	84,06	(15)
58,72	66,11	75,00	(22)	Pret mediu realizat la titei (USD/bbl)	62,45	74,12	(16)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente;

³ Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate si achizitiile;

⁴ Includ vanzari de lichide, obtinute prin separarea si procesarea gazelor naturale bogate; productia de gaze naturale bogate este inclusa in productia de gaze naturale de mai sus.

Trimestrul al doilea 2025 (T2/25) comparativ cu trimestrul al doilea 2024 (T2/24)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 657 mil lei, comparativ cu 823 mil lei in T2/24, reflectand in principal scaderea preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de hidrocarburi, aspecte partial compensate de impactul net pozitiv din litigii**
- ▶ **Productia a scazut cu 7,2%, in principal din cauza activitatilor de mentenanta planificate si a declinului natural**
- ▶ **Costul de productie unitar de 18,5 USD/bep, mai mare cu 18%, in contextul scaderii productiei, al cursului de schimb valutar nefavorabil si al costurilor mai mari (inclusiv noua taxa pe constructii)**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 657 mil lei, comparativ cu 823 mil lei in T2/24, in principal influentat de scaderea preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de hidrocarburi, de cursul nefavorabil de schimb valutar (USD s-a depreciat fata de RON), de impozitarea mai mare a gazelor naturale si de costurile de productie crescute, aspecte partial contrabalansate de impactul net pozitiv din litigii, de cheltuielile mai mici cu amortizarea, de cresterea pretului gazelor naturale, precum si de cheltuielile de explorare mai reduce.

Elementele speciale au insumat (47) mil lei, reflectand in principal cheltuieli de restructurare. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 610 mil lei, fata de 821 mil lei in T2/24.

Productia de hidrocarburi a scazut cu 7,2% la 9,3 mil bep sau 102,2 mii bep/zi (T2/24: 10,0 mil bep sau 110,1 mii bep/zi), in principal din cauza activitatilor de mentenanta planificate si a declinului natural din principalele zacaminte (ex.: Totea Deep si Suplacu de Barcau), aspecte partial compensate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi. Productia de titei si condensat a scazut cu 8,0%, la 4,4 mil bbl, in timp ce productia de gaze naturale a scazut cu 6,5%, la 4,9 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 8%, aproximativ in linie cu declinul productiei.

Costul unitar de productie a crescut cu 18%, la 18,5 USD/bep, reflectand scaderea volumelor disponibile pentru vanzare, cursul de schimb valutar nefavorabil (USD s-a depreciat fata de RON) si cresterea costurilor (noua taxa pe constructii (~0,32 USD/bep); costuri mai mari cu personalul, materialele si energia, partial contrabalansate de costurile mai mici cu serviciile). Costul de productie exprimat in lei a crescut cu 14%, la 82,1 lei/bep.

Investitiile de explorare au scazut la 23 mil lei, in principal datorita scaderii costurilor generale si administrative (costurile din T2/24 aferente licentelor), a scaderii cheltuielilor de foraj pentru explorare capitalizate, precum si a cheltuielilor mai mici cu lucrarile geologice si geofizice.

Cheltuielile de explorare au scazut la 16 mil lei, in principal datorita scaderii costurilor generale si administrative (costurile din T2/24 aferente licentelor), a scaderii cheltuielilor de foraj pentru explorare, precum si a cheltuielilor mai mici cu lucrarile geologice si geofizice.

Investitiile au crescut la 1.368 mil lei, in principal ca efect al cresterii investitiilor aferente proiectului Neptun Deep, aflat actualmente in faza de executie, si al cresterii activitatilor de foraj.

Ianuarie - iunie 2025 (1-6/25) comparativ cu ianuarie - iunie 2024 (1-6/24)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a scazut la 1.484 mil lei (1-6/24: 1.551 mil lei), in principal influentat de scaderea preturilor titeiului si a volumelor de vanzari de hidrocarburi, de impozitarea mai mare a gazelor naturale si de costurile de productie mai mari, aspecte partial contrabalansate de pretul mai mare al gazelor naturale, de impactul net pozitiv din litigii, de cheltuielile cu amortizarea mai mici si de cheltuielile de explorare mai scazute.

Elementele speciale au insumat (84) mil lei, reflectand in principal cheltuieli de restructurare. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 1.400 mil lei fata de 1.546 mil lei in 1-6/24.

Productia de hidrocarburi a scazut la 19,0 mil bep sau 104,9 mii bep/zi (1-6/24: 20,2 mil bep sau 110,9 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte si activitatile de mentenanta planificate, aspecte partial compensate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi. Productia totala de hidrocarburi a scazut cu 6%, un declin mai mare comparativ cu media zilnica de productie care a scazut cu 5,4%, deoarece 2024 a fost an bisect. Productia de titei si condensat a scazut cu 7,7%, la 8,9 mil bbl, iar productia de gaze naturale a scazut cu 4,4%, la 10,1 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 6%, aproximativ in linie cu scaderea productiei.

Costul unitar de productie a crescut cu 13%, la 17,7 USD/bep, in principal reflectand scaderea volumelor disponibile pentru vanzare si costurile mai mari (noua taxa pe constructii (~0,33 USD/bep); costuri mai mari cu personalul, materialele si energia, partial contrabalansate de costurile mai mici cu serviciile). Costul de productie exprimat in lei s-a majorat cu 12%, la 81,3 lei/bep.

Investitiile de explorare au scazut la 14 mil lei, in principal datorita scaderii cheltuielilor de foraj pentru explorare capitalizate, a costurilor generale si administrative mai mici (costurile din T2/24 aferente licentelor), a scaderii costurilor cu lucrarile geologice si geofizice, precum si a cheltuielilor de seismica mai mici.

Cheltuielile de explorare au scazut la 27 mil lei, in special datorita costurilor generale si administrative mai mici (costurile din T2/24 aferente licentelor), a scaderii cheltuielilor de foraj pentru explorare, a scaderii costurilor cu lucrarile geologice si geofizice, precum si a cheltuielilor de seismica mai mici.

Investitiile au crescut cu 46%, la 2.424 mil lei si au reprezentat 73% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 1-6/25. Cresterea a fost datorata in principal intensificarii investitiilor in proiectul Neptun Deep, aflat actualmente in faza de executie.

In 1-6/25, am finalizat forarea a 15 sonde noi si sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare (1-6/24: 14 sonde noi si sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare)^{iv}.

^{iv} Nu include sondele forate in cadrul contractelor pentru cresterea productiei (o sonda in 1-6/25 si doua in 1-6/24)

Rafinare si Marketing

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹ mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
759	619	930	(18) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	1.378	1.609	(14)
550	395	732	(25) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	945	1.216	(22)
(33)	41	29	n.m. Elemente speciale	8	(57)	n.m.
(135)	(27)	18	n.m. Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	(162)	37	n.m.
382	409	780	(51) Rezultat din exploatare	791	1.196	(34)
454	286	442	3 Investitii	740	596	24

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹ Indicatori principali	1-6/25	1-6/24	Δ%
10,27	8,23	9,66	6 Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	9,23	11,12	(17)
0,91	1,16	1,19	(23) Input rafinare (mil tone) ⁴	2,08	2,31	(10)
76	98	98	(22) Rata de utilizare a rafinarii (%)	87	95	(9)
1,34	1,20	1,48	(9) Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	2,54	2,77	(8)
0,81	0,70	0,80	1 din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁶	1,51	1,50	1

¹ T2/25 comparativ cu T2/24;

² Costul curent de achizitionare (CCA): Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea din Rafinare si Marketing;

³ Marja de rafinare actuala realizata de OMV Petrom poate varia fata de indicatorul marja de rafinare din cauza diferentelor in structura titeiului si a produselor, precum si din cauza conditiilor de operare;

⁴ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

⁵ Vanzarile totale de produse rafinate includ si achizitiile de la terti;

⁶ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

Trimestrul al doilea 2025 (T2/25) comparativ cu trimestrul al doilea 2024 (T2/24)

- ▶ **Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 550 mil lei fata de 732 mil lei in T2/24, reflectand in principal contributia mai mica a rafinarii din cauza opririi planificate din mai**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 10,3 USD/bbl, mai mare cu 6%, in contextul unor preturi mai mici ale titeiului**
- ▶ **Volume de vanzari cu amanuntul au crescut cu 1%**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a scazut la 550 mil lei in T2/25 (T2/24: 732 mil lei), in principal in contextul opririi planificate de 20 de zile a rafinarii Petrobrazii in mai 2025. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 382 mil lei (T2/24: 780 mil lei), a reflectat pierderi din detinerea stocurilor in valoare de (135) mil lei (T2/24: 18 mil lei efect pozitiv), ca urmare a acumularii de stocuri inainte de oprirea planificata, intr-un mediu de piata volatil, si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (33) mil lei (T2/24: 29 mil lei elemente speciale de natura veniturilor), in principal in legatura cu actualizarea unor provizioane.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut cu 0,6 USD/bbl, la 10,3 USD/bbl in T2/25, in contextul scaderii pretului titeiului. **Rata de utilizare a rafinarii** a ajuns la 76% in T2/25 (T2/24: 98%), reflectand oprirea planificata a rafinarii in mai 2025.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 9% mai mici fata de T2/24. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 60% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 1% in T2/25, in timp ce volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 22%, reflectand o disponibilitate redusa a produselor in contextul opririi planificate a rafinarii, cu impact asupra exporturilor si vanzarilor comerciale. Performanta activitatii cu produse complementare a fost in general stabila.

Investitiile au crescut la 454 mil lei (T2/24: 442 mil lei) reflectand proiectele legate de oprirea rafinarii Petrobrazii si proiectele in curs de desfasurare legate de tranzitia catre activitati cu emisii de carbon reduse si zero, cum ar fi constructia unitatii SAF/HVO si mobilitatea electrica.

Ianuarie - iunie 2025 (1-6/25) comparativ cu ianuarie - iunie 2024 (1-6/24)

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a scazut la 945 mil lei in 1-6/25 (1-6/24: 1.216 mil lei), in principal din cauza marjelor de rafinare mai mici si a utilizarii mai scazute a rafinarii in contextul opririi planificate din T2/25. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 791 mil lei, reflectand pierderi din detinerea stocurilor in valoare de (162) mil lei generate de scaderea cotatiilor titeiului si acumularea de stocuri in pregatirea opririi rafinarii, precum si elemente speciale de natura veniturilor in valoare de 8 mil lei, in principal legate de actualizarea creantelor, partial compensate de o actualizare a provizioanelor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 1,9 USD/bbl, la 9,2 USD/bbl in 1-6/25, in principal ca urmare a scaderii diferentialelor la benzina si distilatele medii. **Rata de utilizare a rafinarii** a scazut la 87% (1-6/24: 95%), reflectand oprirea planificata in T2/25.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 8% mai mici fata de 1-6/24. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 1%. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 19%, reflectand o disponibilitate redusa a produselor in contextul opririi planificate a rafinarii din mai 2025, cu impact asupra exporturilor si vanzarilor comerciale.

Investitiile au fost in valoare de 740 mil lei (1-6/24: 596 mil lei) si au fost alocate in principal proiectelor mentionate in sectiunea T2.

Gaze si Energie

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
28	(47)	(20)	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	(19)	443	n.m.
(7)	(86)	(51)	86	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	(94)	382	n.m.
(39)	(18)	22	n.m.	Elemente speciale	(57)	(81)	30
(46)	(104)	(29)	(58)	Rezultat din exploatare	(150)	301	n.m.
70	50	95	(26)	Investitii	120	117	3

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	Indicatori principali	1-6/25	1-6/24	Δ%
9,55	13,10	7,75	23	Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	22,65	20,33	11
8,07	10,26	6,53	24	din care catre terti (TWh)	18,34	15,70	17
0,61	1,23	0,53	14	Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	1,84	2,13	(14)
433	668	397	9	Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	551	382	44

¹ T2/25 comparativ cu T2/24.

Trimestrul al doilea 2025 (T2/25) comparativ cu trimestrul al doilea 2024 (T2/24)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de (7) mil lei fata de (51) mil lei in T2/24, rezultat imbunatatit in ambele linii de activitate, dar influentat inca negativ de cadrul de reglementare**
- ▶ **Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mari, de 9,55 TWh, volume mai mari vandute atat catre piata angro cat si catre clientii finali**
- ▶ **Productie mai mare a centralei electrice Brazi, la 0,6 TWh, acoperind 5% din mixul de generare al Romaniei, in contextul opririi planificate**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (7) mil lei in T2/25 (T2/24: (51) mil lei), reflectand un rezultat mai mare al ambelor linii de activitate, gaze naturale si energie electrica, care au beneficiat de volume vandute mai mari de gaze naturale, o productie mai mare a centralei electrice Brazi si de evolutiile preturilor de piata.

Rezultatul din exploatare raportat de (46) mil lei (T2/24: (29) mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura pierderilor in valoare de (39) mil lei, in principal legate de efecte temporare din evaluare.

In activitatea de **gaze naturale**, am avut o performanta operationala buna, cu volume de vanzari mai mari si marje realizate mai mari atat pentru productia proprie cat si pentru volumele de la terte parti.

Rezultatul din activitatea noastra de **energie electrica** a fost in continuare afectat in T2/25 de schimbarile legislative in vigoare din aprilie 2024, dar la un nivel mai scazut comparativ cu T2/24, in principal datorita nivelului mai scazut al suprataxarii. Am obtinut rezultate bune atat din productia mai mare, cat si din marje mai bune pentru volumele achizitionate de la terti si pe pietele de echilibrare si servicii tehnice de sistem.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a crescut cu 9% fata de T2/24, generat de un consum mai mare al consumatorilor casnici si al IMM-urilor, in special ca urmare a vremii, in timp ce consumul industrial a fost mai mic fata de T2/24.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T2/25, indiferent de perioada de livrare, a fost de 195 lei/MWh^{v.vi} (T2/24: 147 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitatile livrate pe parcursul trimestrului a fost de 197 lei/MWh (T2/24: 132 lei/MWh)^{vii}. In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu^{viii} in T2/25 a fost de 195 lei/MWh (T2/24: 132 lei/MWh).

In T2/25, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost cu 23% mai mari fata de aceeaasi perioada a anului trecut, la 9,5 TWh, cu vanzari mai mari catre piata angro si catre clientii finali. Volumele de gaze naturale vandute catre terte parti au inregistrat o crestere de 24% fata de T2/24, cu volume mai mari catre clientii casnici si producatorii de energie termica pentru consumatorii casnici de 2,6 TWh, in linie cu alocarea stabilita (T2/24: 1,7 TWh). Volumele de gaze naturale vandute in Romania au crescut cu 29% fata de aceeaasi perioada a anului trecut, la 8,3 TWh, din care 62% acoperite din productie proprie si 38% din achizitii de la terti.

La sfarsitul T2/25, OMV Petrom avea inmagazinate 2,7 TWh de gaze naturale (la sfarsitul T2/24: 3,2 TWh).

Pe pietele centralizate, in T2/25, OMV Petrom a vandut 0,6 TWh de gaze naturale prin produsele standard indiferent de perioada de livrare, la un pret mediu comparabil cu pretul pietei^x.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a scazut usor cu 1% in T2/25 comparativ cu T2/24, in timp ce productia nationala a scazut cu 2%, Romania fiind importator net de energie electrica atat in T2/25, cat si in T2/24.

In T2/25, centrala electrica Brazi a generat o productie neta de 0,6 TWh (T2/24: 0,5 TWh), acoperind 5% din mixul de generare al Romaniei. Centrala electrica a fost in revizie planificata pentru 19 zile pentru intreaga capacitate si o extensie de 8 zile pentru jumatate din capacitate, comparativ cu revizia planificata pentru intreaga capacitate in luna aprilie si jumatate de capacitate in luna mai 2024. De asemenea, activele de regenerabile detinute in parteneriat, deja operationale, au contribuit la mixul energetic national cu o productie totala de energie electrica verde de 0,03 TWh, dar care nu se regaseste in indicatorii nostri operationali principali.

Investitiile au fost in valoare de 70 mil lei in T2/25 (T2/24: 95 mil lei), ca urmare a progresului realizat pe portofoliul de proiecte regenerabile, in timp ce T2/24 reflecta in principal revizia planificata mai indelungata la centrala electrica Brazi.

Ianuarie - iunie 2025 (1-6/25) comparativ cu ianuarie - iunie 2024 (1-6/24)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (94) mil lei in 1-6/25, comparativ cu 382 mil lei in 1-6/24, in principal ca urmare a scaderii puternice a rezultatului liniei de activitate energie electrica. Acest aspect s-a datorat in mare masura schimbarilor legislative din sectorul de gaze naturale si energie electrica din Romania care au intrat in vigoare din aprilie 2024.

Rezultatul din exploatare raportat a fost de (150) mil lei (1-6/24: 301 mil lei), reflectand elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (57) mil lei, constand in principal in efecte temporare din evaluare.

Activitatea de **gaze naturale** a inregistrat un rezultat bun, cu volume vandute mai mari, dar la marje realizate mai mici, atat pentru volumele de la terti, cat si la cele din productie proprie, partial compensate de rezultatul mai bun din activitatea de inmagazinare a gazelor naturale. Volumele totale vandute de gaze naturale au crescut din vanzari mai mari catre piata angro si catre clientii finali.

^v Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile

^{vi} Produsele standard se refera la toate produsele oferite pe platforma de tranzactionare BRM, si anume produse saptamanale, lunare, trimestriale, anuale etc. si pretul poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane

^{vii} Pe baza datelor lunare, asa cum sunt publicate de BRM pe <https://brm.ro/statistici-monitorizare-piete-gaze-naturale/>, preluate pe 29 iulie 2025

^{viii} Medie calculata pe baza tranzactiilor zilnice publicate pe platforma BRM

Rezultatul din activitatea de **energie electrica** a continuat sa fie afectat negativ de legislatia in vigoare, ca urmare a costurilor ridicate cu gazele naturale ca input pentru centrala electrica Brazi la preturi de piata (in loc de 100 lei/MWh in T1/24) si a nivelului ridicat de suprataxare. Acest aspect a fost doar partial compensat de marje bune realizate pentru volumele achizitionate de la terti, precum si de o contributie buna din piata de echilibare si servicii tehnice de sistem.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a fost crescut cu 4% fata de 1-6/24, sustinut de vremea mai rece, care s-a concretizat intr-un consum mai mare al consumatorilor casnici si al IMM-urilor.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost de 22,6 TWh, cu 11% mai mari fata de 1-6/24, ca urmare a vanzarilor mai mari catre clientii angro si finali, a obligatiei mai mari pentru piata reglementata, si a consumului mai mic al centralei electrice Brazi. Vanzarile catre terti au crescut cu 17% fata de 1-6/24, atingand 18,3 TWh (1-6/24: 15,7 TWh). Vanzarile catre piata reglementata (consumatori casnici si companii producatoare de energie termica pentru consumatorii casnici) au fost de 6,0 TWh in 1-6/25 (1-6/24: 4,5 TWh). Volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost de 19,9 TWh, cu 9% mai mari fata de 1-6/24. Aproximativ 74% din volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost furnizate din productie proprie si 26% de la terti.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost similar celui din aceeasi perioada a anului trecut, in timp ce productia nationala a scazut cu 9% fata de 1-6/24. Romania a fost importator net de electricitate in 1-6/25, comparativ cu exportator net in 1-6/24.

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta de electricitate de 1,8 TWh, comparativ cu 2,1 TWh in 1-6/24, in contextul deteriorarii conditiilor de piata, acoperind 8% din mixul de generare al Romaniei. Centrala electrica a avut o contributie importanta pe pietele de echilibare si servicii tehnice de sistem, sustinuta de capacitatile sale tehnice. De asemenea, activele de regenerabile detinute in parteneriat, deja operationale, au contribuit la mixul energetic national cu o productie totala de energie electrica verde de 0,05 TWh, dar care nu se regaseste in indicatorii nostri operationali principali.

Investitiile au fost in valoare de 120 mil lei in 1-6/25 (1-6/24: 117 mil lei), reflectand progresul legat de portofoliul de energie regenerabila si achizitia OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft, in timp ce nivelul din 1-6/24 reflecta in principal revizia planificata mai indelungata a centralei electrice Brazi.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2025 (neauditate)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/25	T1/25	T2/24	mil lei	1-6/25	1-6/24
8.073,55	8.953,30	8.703,76	Venituri din vanzari	17.026,85	17.247,76
428,79	155,83	43,69	Alte venituri de exploatare	584,62	226,87
(1,26)	(0,84)	2,85	Venit/(pierdere) net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	(2,10)	4,76
8.501,08	9.108,29	8.750,30	Total venituri din vanzari si alte venituri	17.609,37	17.479,39
(4.170,53)	(4.076,97)	(4.249,77)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(8.247,50)	(7.980,34)
(1.197,41)	(1.419,36)	(1.070,38)	Cheltuieli de productie si similare	(2.616,77)	(2.400,97)
(289,65)	(570,17)	(276,79)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(859,82)	(675,86)
(770,45)	(843,06)	(861,69)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(1.613,51)	(1.747,76)
(833,51)	(792,87)	(780,26)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(1.626,38)	(1.431,78)
(15,81)	(11,31)	(57,95)	Cheltuieli de explorare	(27,12)	(78,67)
(269,65)	(152,38)	(33,11)	Alte cheltuieli de exploatare	(422,03)	(144,35)
954,07	1.242,17	1.420,35	Rezultat din exploatare	2.196,24	3.019,66
355,40	195,25	231,01	Venituri din dobanzi	550,65	464,30
(151,69)	(172,59)	(185,29)	Cheltuieli cu dobanzile	(324,28)	(337,83)
21,50	6,99	(10,76)	Alte venituri si cheltuieli financiare	28,49	(13,68)
225,21	29,65	34,96	Rezultat financiar net	254,86	112,79
1.179,28	1.271,82	1.455,31	Profit inainte de impozitare	2.451,10	3.132,45
(160,66)	(202,21)	(226,18)	Impozit pe profit	(362,87)	(504,29)
1.018,62	1.069,61	1.229,13	Profit net aferent perioadei	2.088,23	2.628,16
1.018,58	1.069,59	1.229,09	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	2.088,17	2.628,11
0,04	0,02	0,04	din care atribuibil interesului minoritar	0,06	0,05
0,0163	0,0172	0,0197	Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)	0,0335	0,0422

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T2/25	T1/25	T2/24	mil lei	1-6/25	1-6/24
1.018,62	1.069,61	1.229,13	Profit net aferent perioadei	2.088,23	2.628,16
15,83	(0,06)	1,30	Diferente de curs din conversie valutara	15,77	0,36
-	-	9,57	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	-	(9,63)
15,83	(0,06)	10,87	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	15,77	(9,27)
-	-	-	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	-	0,66
-	-	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	0,66
-	-	(1,53)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	1,54
-	-	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	(0,11)
-	-	(1,53)	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	-	1,43
15,83	(0,06)	9,34	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	15,77	(7,18)
1.034,45	1.069,55	1.238,47	Rezultatul global total al perioadei	2.104,00	2.620,98
1.034,40	1.069,53	1.238,43	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	2.103,93	2.620,93
0,05	0,02	0,04	din care atribuibil interesului minoritar	0,07	0,05

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 iunie 2025	31 Decembrie 2024
Active		
Imobilizari necorporale	853,51	844,57
Imobilizari corporale	34.138,92	32.099,14
Investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	402,95	410,56
Alte active financiare	2.876,86	2.562,96
Alte active	836,47	747,78
Creante privind impozitul pe profit amanat	2.074,97	2.091,30
Active imobilizate	41.183,68	38.756,31
Stocuri	3.065,33	3.205,00
Creante comerciale	2.420,92	2.552,14
Alte active financiare	1.898,75	1.150,40
Alte active	1.995,01	2.763,19
Numerar si echivalente de numerar	7.339,59	9.218,59
Active circulante	16.719,60	18.889,32
Total active	57.903,28	57.645,63
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	6.231,17	6.231,17
Rezerve	32.224,00	32.886,70
Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	38.455,17	39.117,87
Interes minoritar	0,63	0,56
Total capitaluri proprii	38.455,80	39.118,43
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	235,56	232,50
Datorii de leasing	1.108,99	843,51
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.222,47	8.330,85
Alte provizioane	825,31	747,04
Alte datorii financiare	174,06	150,26
Alte datorii	46,41	47,05
Datorii privind impozitul pe profit amanat	17,78	8,62
Datorii pe termen lung	10.630,58	10.359,83
Datorii comerciale	4.808,47	3.928,77
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	37,41	25,90
Datorii de leasing	743,57	272,88
Datorii cu impozitul pe profit	140,49	138,22
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	921,57	1.364,07
Alte datorii financiare	843,19	907,76
Alte datorii	1.322,20	1.529,77
Datorii curente	8.816,90	8.167,37
Total capitaluri proprii si datorii	57.903,28	57.645,63

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2025	6.231,17	32.778,84	107,88	(0,02)	39.117,87	0,56	39.118,43
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	2.088,17	-	-	2.088,17	0,06	2.088,23
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	15,76	-	15,76	0,01	15,77
Rezultatul global total al perioadei	-	2.088,17	15,76	-	2.103,93	0,07	2.104,00
Dividende distribuite	-	(2.766,63)	-	-	(2.766,63)	-	(2.766,63)
30 iunie 2025	6.231,17	32.100,38	123,64	(0,02)	38.455,17	0,63	38.455,80

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2024	6.231,17	33.033,85	113,36	(0,02)	39.378,36	0,52	39.378,88
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	2.628,11	-	-	2.628,11	0,05	2.628,16
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	(7,18)	-	(7,18)	-	(7,18)
Rezultatul global total al perioadei	-	2.628,11	(7,18)	-	2.620,93	0,05	2.620,98
Dividende distribuite	-	(2.573,46)	-	-	(2.573,46)	-	(2.573,46)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	(0,55)	-	(0,55)	-	(0,55)
30 iunie 2024	6.231,17	33.088,50	105,63	(0,02)	39.425,28	0,57	39.425,85

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs din conversie valutara si rezerve din consolidarea de filiale in etape.

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/25	T1/25	T2/24	mil lei	1-6/25	1-6/24
1.179,28	1.271,82	1.455,31	Profit inainte de impozitare	2.451,10	3.132,45
(342,56)	(184,16)	(222,89)	Venituri din dobanzi	(526,72)	(449,39)
19,58	12,96	14,82	Cheltuieli cu dobanzile si alte cheltuieli financiare	32,54	27,81
329,53	118,91	65,95	Miscarea neta a provizioanelor	448,44	104,66
4,29	0,84	(2,55)	(Venit)/pierdere net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	5,13	(4,46)
(4,09)	(2,77)	(8,61)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(6,86)	(11,35)
770,98	843,09	867,75	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	1.614,07	1.760,42
(313,35)	13,01	(1.294,29)	Alte ajustari	(300,34)	(1.031,78)
155,74	155,63	263,22	Dobanzi primite	311,37	487,75
(14,07)	(9,30)	(12,36)	Dobanzi si alte costuri financiare platite	(23,37)	(23,52)
(344,25)	(1,60)	(443,22)	Impozit pe profit platit	(345,85)	(445,12)
1.441,08	2.218,43	683,13	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	3.659,51	3.547,47
314,22	(199,69)	94,10	(Cresterea)/scaderea stocurilor	114,53	(274,89)
311,56	75,52	(16,74)	(Cresterea)/scaderea creantelor si a altor active	387,08	370,46
(54,96)	569,51	294,94	Cresterea/(scaderea) datoriilor	514,55	400,77
570,82	445,34	372,30	Modificari ale componentelor capitalului circulant net	1.016,16	496,34
2.011,90	2.663,77	1.055,43	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.675,67	4.043,81
			Investitii		
(1.840,00)	(1.361,65)	(1.262,58)	Imobilizari necorporale si corporale	(3.201,65)	(2.482,04)
(129,99)	(445,36)	—	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(575,35)	(459,68)
(47,69)	(13,47)	(8,21)	Achizitia de filiale si activitati, mai putin numerarul achizitionat	(61,16)	(8,21)
			Cedari si alte incasari din investitii		
104,24	249,31	583,25	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	353,55	1.166,00
—	—	2,96	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	—	5,92
(1.913,44)	(1.571,17)	(684,58)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(3.484,61)	(1.778,01)
(159,91)	(162,81)	(83,12)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(322,72)	(143,42)
(2.744,91)	(0,71)	(2.552,71)	Dividende platite	(2.745,62)	(2.553,89)
(2.904,82)	(163,52)	(2.635,83)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(3.068,34)	(2.697,31)
0,45	(2,17)	0,81	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(1,72)	2,31
(2.805,91)	926,91	(2.264,17)	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(1.879,00)	(429,20)
10.145,50	9.218,59	15.173,64	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	9.218,59	13.338,67
7.339,59	10.145,50	12.909,47	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	7.339,59	12.909,47
98,46	1.092,60	370,85	Flux de trezorerie extins	1.191,06	2.265,80
(2.646,45)	1.091,89	(2.181,86)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(1.554,56)	(288,09)

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2025 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2025 (1-6/25) au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare consolidate anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare consolidate anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2024.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/25 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/25 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

In completare la situatiile financiare interimare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care impacteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2025 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicile contabile în vigoare la 31 decembrie 2024 rămân în mare parte neschimbate. Amendamentele IFRS intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2025 nu au avut un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2024, structura consolidata a Grupului s-a schimbat astfel:

In data de 31 ianuarie 2025, OMV Petrom S.A. a finalizat tranzactia pentru achizitia a 100% din actiunile OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft. de la OMV Gas Marketing & Trading GmbH. Compania achizitionata este o entitate de marketing de gaze naturale din Ungaria, care se concentreaza pe vanzarile „business to business”, in principal catre consumatorii industriali. Societatea este consolidata integral in situatiile financiare ale Grupului.

Structura detaliata a societatilor consolidate in cadrul Grupului OMV Petrom la 30 iunie 2025 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate si ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in Rafinare si Marketing si in Gaze si Energie.

Consumul de gaze naturale, electricitate si anumite produse petroliere este sezonier si este influentat in mod semnificativ de conditiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarna cu temperaturi scazute. Consumul de energie electrica este de asemenea, in general, mai mare in timpul iernii, constituind o sursa suplimentara pentru producerea caldurii, precum si datorita necesitatii crescute pentru iluminat artificial, in contextul zilelor mai scurte. In plus, in timpul perioadelor de vara foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la cresterea considerabila a consumului de energie electrica. Vanzarile de gaze naturale si generarea de energie electrica pot

fi afectate in mod semnificativ si de conditiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scazute. In consecinta, rezultatele reflecta caracterul sezonier al cererii de gaze naturale si energie electrica, si pot fi influentate de variatiile in conditiile climatice.

Ca atare, rezultatele operatiunilor din segmentul Gaze si Energie si, intr-o mai mica masura, cele din segmentul Rafinare si Marketing, precum si comparabilitatea acestora intre perioade, pot fi afectate de modificarile conditiilor meteo si comparatia ar putea avea o relevanta limitata.

Pentru detalii, consultati sectiunea „Segmente de activitate”.

Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor straine sunt transformate in RON, folosind media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, detaliate mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON, folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR, detaliate mai jos.

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-6/25	1-6/24	Δ%
5,032	4,976	4,975	1	Rata medie de schimb EUR/RON	5,004	4,974	1
4,438	4,726	4,620	(4)	Rata medie de schimb USD/RON	4,580	4,601	(0)
5,078	4,977	4,977	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	5,078	4,977	2
4,333	4,601	4,649	(7)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,333	4,649	(7)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri din vanzari

mil lei	1-6/25	1-6/24
Venituri din contractele cu clientii	16.964,89	17.233,40
Venituri din alte surse	61,96	14,36
Total venituri din vanzari	17.026,85	17.247,76

Venituri din contractele cu clientii

mil lei					1-6/25
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	26,00	-	-	26,00
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	6,01	44,86	5.506,42	1,98	5.559,27
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	9.194,18	-	-	9.194,18
Alte produse petroliere	-	749,33	-	-	749,33
Alte bunuri si servicii	16,63	1.376,40	30,17	12,91	1.436,11
Total	22,64	11.390,77	5.536,59	14,89	16.964,89

mil lei					1-6/24
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	10,99	-	-	10,99
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	4,81	17,55	3.841,78	2,00	3.866,14
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	10.951,07	-	-	10.951,07
Alte produse petroliere	-	939,43	-	-	939,43
Alte bunuri si servicii	18,25	1.418,63	17,96	10,93	1.465,77
Total	23,06	13.337,67	3.859,74	12,93	17.233,40

Impozit pe profit

T2/25	T1/25	T2/24	mil lei	1-6/25	1-6/24
160,66	202,21	226,18	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	362,87	504,29
131,60	213,16	234,10	Impozit curent	344,76	530,64
29,06	(10,95)	(7,92)	Impozit amanat	18,11	(26,35)
14%	16%	16%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	15%	16%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente pentru achizitii de imobilizari necorporale, corporale si angajamente de leasing

Valoarea angajamentelor poate fi gasita in situatiile financiare consolidate ale OMV Petrom aferente anului 2024 in nota 35 "Angajamente si contingente". De la 31 decembrie 2024 nu au fost proiecte noi semnificative care sa conduca la angajamente asumate semnificative.

Stocuri

In cursul perioadei de sase luni incheiate la 30 iunie 2025 nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala Anuala a Actionarilor din data de 24 aprilie 2025, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende de baza pentru anul financiar 2024, in suma bruta de 2.767 mil lei (dividend de baza brut pe actiune in valoare de 0,0444 lei). Dividendele totale platite in decursul celor sase luni au fost in suma de 2.746 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 iunie 2025 este de 204.776 (31 decembrie 2024: 204.776).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu ierarhia de evaluare la valoarea justa prezentata in Nota 34 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2024.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare (mil lei)	30 iunie 2025				31 decembrie 2024			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Creante comerciale	-	7,78	-	7,78	-	-	-	-
Investitii in titluri de participare	-	22,14	13,78	35,92	-	22,14	13,78	35,92
Instrumente financiare derivate evaluate la valoarea justa in contul de profit sau pierdere	-	403,50	-	403,50	-	471,38	-	471,38
Total	-	433,42	13,78	447,20	-	493,52	13,78	507,30

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare (mil lei)	30 iunie 2025				31 decembrie 2024			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoarea justa in contul de profit sau pierdere	-	(399,50)	-	(399,50)	-	(386,73)	-	(386,73)
Alte datorii financiare	-	-	(34,18)	(34,18)	-	-	(55,64)	(55,64)
Total	-	(399,50)	(34,18)	(433,68)	-	(386,73)	(55,64)	(442,37)

Nu au existat transferuri intre nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificari in tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele si datoriile recunoscute la valoarea justa.

Valoarea contabila a activelor financiare si a datoriilor financiare recunoscute la cost amortizat aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
2.115,07	2.814,91	2.621,56	(19)	Explorare si Productie	4.929,98	5.238,49	(6)
38,05	32,36	13,09	191	Rafinare si Marketing	70,41	31,81	121
95,67	138,05	57,65	66	Gaze si Energie	233,72	142,48	64
61,87	63,75	56,66	9	Corporativ si Altele	125,62	108,68	16
2.310,66	3.049,07	2.748,96	(16)	Total	5.359,73	5.521,46	(3)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24

Vanzari catre terti

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
13,37	12,50	14,32	(7)	Explorare si Productie	25,87	27,55	(6)
5.747,62	5.658,47	7.228,81	(20)	Rafinare si Marketing	11.406,09	13.340,68	(15)
2.300,36	3.272,41	1.450,70	59	Gaze si Energie	5.572,77	3.859,83	44
12,20	9,92	9,93	23	Corporativ si Altele	22,12	19,70	12
8.073,55	8.953,30	8.703,76	(7)	Total	17.026,85	17.247,76	(1)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24.

Total vanzari (neconsolidate)

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
2.128,44	2.827,41	2.635,88	(19)	Explorare si Productie	4.955,85	5.266,04	(6)
5.785,67	5.690,83	7.241,90	(20)	Rafinare si Marketing	11.476,50	13.372,49	(14)
2.396,03	3.410,46	1.508,35	59	Gaze si Energie	5.806,49	4.002,31	45
74,07	73,67	66,59	11	Corporativ si Altele	147,74	128,38	15
10.384,21	12.002,37	11.452,72	(9)	Total	22.386,58	22.769,22	(2)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/25	T1/25	T2/24	Δ% ¹	mil lei	1-6/25	1-6/24	Δ%
609,87	789,96	821,16	(26)	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	1.399,83	1.546,44	(9)
381,80	409,11	779,55	(51)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	790,91	1.196,10	(34)
(46,02)	(104,34)	(29,09)	(58)	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	(150,36)	301,10	n.m.
(27,79)	(28,32)	(21,84)	(27)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(56,11)	(50,13)	(12)
917,86	1.066,41	1.549,78	(41)	Rezultat din exploatare total segmente	1.984,27	2.993,51	(34)
36,21	175,76	(129,43)	n.m.	Consolidare	211,97	26,15	n.m.
954,07	1.242,17	1.420,35	(33)	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	2.196,24	3.019,66	(27)
225,21	29,65	34,96	n.m.	Rezultat financiar net	254,86	112,79	126
1.179,28	1.271,82	1.455,31	(19)	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	2.451,10	3.132,45	(22)

¹ T2/25 comparativ cu T2/24

Active¹

mil lei	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Explorare si Productie	24.369,53	22.718,74
Rafinare si Marketing	8.193,15	7.849,19
Gaze si Energie	1.974,02	1.924,62
Corporativ si Altele	455,73	451,16
Total	34.992,43	32.943,71

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari necorporale si corporale.

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii semnificative, avand ca obiect furnizarea de bunuri si servicii, cu societati din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate cu note selectate intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2025 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul de Grup al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar 2025 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 31 iulie 2025

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare si Productie

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze si Energie

Radu Caprau
Membru al Directoratului
Rafinare si Marketing

Informatii suplimentare

Abrevieri si definitii

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep; mii bep; mii bep/zi	baril echivalent petrol; mii barili echivalent petrol; mii barili echivalent petrol pe zi
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta/(numerar) net
BRM	Bursa Romana de Marfuri
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
Datoria neta/(numerar net) incluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi plus datorii de leasing minus numerar si echivalente de numerar
Datoria neta/(numerar net) excluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi minus numerar si echivalente de numerar
EUR	euro
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
EOR	Recuperare imbunatatita a petrolului
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
Rezultat pe actiune	Rezultat pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama	Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama, ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor societatii-mama excluzand elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Rafinare si Marketing, Rezultatul din exploatare excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
Rezultat din exploatare inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor

	speciale si CCA, impartit la capitalul angajat mediu (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Societatile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2025

Societate-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Explorare si Productie		Rafinare si Marketing	
OMV Offshore Bulgaria GmbH (Austria)	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Georgia LLC (Georgia)	100,00%	OMV Petrom Aviation S.R.L. ¹	100,00%
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L.	100,00%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	100,00%	OPM E-Charge S.R.L. ²	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%

Gaze si Energie		Corporativ si Altele	
JR Solar Teleorman S.R.L.	100,00%	Petromed Solutions S.R.L.	100,00%
JR Constanta S.R.L.	100,00%		
JR Teleorman S.R.L.	100,00%		
Bridgeconstruct S.R.L.	100,00%		
ATS Energy S.R.L.	100,00%		
Intertrans Karla S.R.L.	100,00%		
OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft. ³	100,00%		

¹ 1 (una) parte sociala detinuta prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

² Anterior denumita Renovatio Asset Management S.R.L.

³ Filiala noua consolidata in T1 2025

Pentru mai multe detalii privind data efectiva a consolidarii filialei noi, va rugam sa consultati notele selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate

Operatiuni in comun cu personalitate juridica⁴

Gaze si Energie	
S. Parc Fotovoltaic Isalnita S.A.	50,00%
S. Parc Fotovoltaic Rovinari Est S.A.	50,00%
S. Parc Fotovoltaic Tismana 1 S.A.	50,00%
S. Solarist Tismana 2 S.A.	50,00%

⁴ Operatiuni in comun structurate prin intermediul unor persoane juridice distincte; contabilizate ca proportia OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile si cheltuielile detinute sau efectuate in comun.

Investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

Rafinare si Marketing		Corporativ si Altele	
Respira Verde S.R.L. ⁵	41,86%	OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
OMV Petrom Biofuels S.R.L.	25,00%		

Gaze si Energie	
Electrocentrale Borzesti S.R.L.	50,00%
Enerintens Solar S.R.L.	50,00%
Tenersolar Park S.R.L.	50,00%
Cil PV Plant S.R.L.	50,00%

⁵ In al doilea trimestru din 2025, OMV Petrom si-a majorat participatia in Respira Verde S.R.L., de la 40,48% la 41,86%.

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate.

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele sase luni ale anului financiar 2025, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 iunie 2025:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/25	30 iunie 2025
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	398,73	151,75
OMV Downstream GmbH	276,77	106,34
OMV Supply & Trading Limited	262,24	12,27
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	122,05	51,99
OMV - International Services Ges.m.b.H.	10,39	125,38

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	1-6/25	30 iunie 2025
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	155,42	20,73
OMV Downstream GmbH	23,06	7,28
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	19,28	5,27
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	14,26	5,52
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	28,52

Informatii suplimentare despre partile afiliate pot fi gasite in situatiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024 (Nota 31 „Parti afiliate”).

In primele sase luni ale anului financiar 2024, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2024:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/24	31 decembrie 2024
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	339,88	168,20
OMV Supply & Trading Limited	305,44	6,65
OMV Downstream GmbH	95,24	44,80
OMV Exploration & Production GmbH	60,45	25,92
OMV - International Services Ges.m.b.H.	7,14	52,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	1-6/24	31 decembrie 2024
OMV Downstream GmbH	206,06	34,55
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	107,69	37,48
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	67,45	—
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	27,42

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate.

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii
Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518;
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com