

T1

Raport Trimestrial 2025



Imagine: platforma Transocean Barents a inceput forajul de dezvoltare in perimetrul Neptun Deep

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	5
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2025	10
Segmentele de activitate	12
Explorare si Productie	12
Rafinare si Marketing	14
Gaze si Energie	16
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	18
Declaratia conducerii	29
Informatii suplimentare	30

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, revizuirii, 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 revizuirii 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 – martie 2025

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2025

Aspecte-cheie T1/25ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1,3 mld lei, mai mic cu 29%, reflectand performanta operationala solida si preturile mai mari la gaze naturale, contrabalansate de preturile la titei si marjele de rafinare mai mici, precum si de interventiile in sfera de reglementare
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama de 1,1 mld lei, in scadere cu 30%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 2,7 mld lei, mai mic cu 11%, sustinut de evolutiile capitalului circulant net
- ▶ Investitii de 1,4 mld lei, cu 44% mai mari, cu investitii mai mari in proiectul Neptun Deep
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende indicand intrari de numerar de 1,1 mld lei, mai mic cu 42%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 13%, mai mic cu 12 pp
- ▶ TRIR: 0,35 (T1/24: 0,14)ⁱⁱⁱ

Explorare si Productie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 827 mil lei, comparativ cu 728 mil lei in T1/24, sustinut de pretul mai mare al gazelor naturale, aspect partial contrabalansat de scaderea pretului titeiului, de volumele de vanzari mai mici si de impozitarea crescuta a gazelor naturale
- ▶ Productia de 107,5 mii bep/zi a scazut cu 3,7%, in principal din cauza declinului natural, partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi
- ▶ Cost de productie unitar de 17,0 USD/bep, mai mare cu 7%, din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare si a cresterii costurilor (incluzand noua taxa pe constructii), aspecte partial compensate de efectul favorabil al cursului de schimb valutar

Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 395 mil lei fata de 484 mil lei in T1/24, reflectand in principal marjele de rafinare mai mici, partial compensate de o rata mai mare de utilizare a rafinarii
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 8,2 USD/bbl, mai mic cu 35%, in principal din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii si benzina
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 98%, comparativ cu 93% in T1/24, semnificativ peste media europeana
- ▶ Volume de vanzari cu amanuntul relativ stabile

Gaze si Energie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de (86) mil lei, comparativ cu 433 mil lei in T1/24; cadrul de reglementare a continuat sa influenteze negativ in special rezultatul din activitatea de energie electrica
- ▶ Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mari, de 13,1 TWh, sustinute in principal de volumele mai mari vandute catre piata angro
- ▶ Productia centralei electrice Brazi la 1,2 TWh, acoperind 9% din mixul de generare al Romaniei

Evenimente semnificative

- ▶ Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) a aprobat in luna aprilie propunerea initiala a Directoratului pentru un dividend de baza pe actiune pentru 2024 de 0,0444 lei, in crestere cu 7,5% fata de anul precedent
- ▶ OMV Petrom si CE Oltenia au progresat cu patru proiecte fotovoltaice: contractele de executie semnate
- ▶ OMV Petrom si ROMGAZ au inceput forajul primei sonde de exploatare gaze naturale in cadrul proiectului Neptun Deep
- ▶ OMV Petrom a finalizat tranzactia cu NewMed Energy pentru a avansa explorarea in perimetrul offshore Han Asparuh din Bulgaria

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.

- ▶ OMV Petrom a început construcția celei mai mari unități de producție de combustibil sustenabil de aviație (SAF) și motorină din surse regenerabile (HVO) din Europa de Sud-Est la rafinaria Petrobrazi

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	mil lei	2024
8.953	9.080	8.544	5	Venituri din vanzari ²	35.765
1.263	955	1.769	(29)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.729
827	533	728	14	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie ^{3,4}	2.960
395	430	484	(18)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing ³	2.438
(86)	(76)	433	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Gaze si Energie ³	352
(27)	(22)	(28)	4	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(96)
154	90	151	2	Consolidare	75
17	15	17	3	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	16
1.072	788	1.540	(30)	Profit net CCA excluzand elemente speciale ³	4.900
1.072	788	1.540	(30)	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibl actionarilor societatii-mama^{3,6}	4.900
0,0172	0,0127	0,0247	(30)	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6}	0,0786
1.263	955	1.769	(29)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.729
(15)	(631)	(193)	92	Elemente speciale ⁵	(790)
(5)	(6)	23	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(84)
1.242	319	1.599	(22)	Rezultat din exploatare Grup	4.855
790	(98)	725	9	Rezultat din exploatare Explorare si Productie ⁴	2.323
409	457	417	(2)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.238
(104)	(6)	330	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	364
(28)	(39)	(28)	(0)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(127)
176	4	156	13	Consolidare	57
30	(31)	78	(62)	Rezultat financiar net	113
1.272	288	1.677	(24)	Profit inainte de impozitare	4.968
16	9	17	(4)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	16
1.070	263	1.399	(24)	Profit net	4.190
1.070	263	1.399	(24)	Profit net atribuibl actionarilor societatii-mama⁶	4.190
0,0172	0,0042	0,0225	(24)	Rezultat pe actiune (lei) ⁶	0,0672
—	—	—	—	Dividend pe actiune (lei) ⁷	0,0444
2.664	488	2.988	(11)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.465
1.092	(1.680)	1.894	(42)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(3.717)
(8.097)	(8.076)	(14.385)	(44)	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(8.076)
(10.146)	(9.193)	(15.084)	(33)	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(9.193)
1.403	2.392	972	44	Investitii	7.171
13,3	15,4	25,2	(47)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ³	15,4
11,3	12,9	12,7	(11)	ROACE (%)	12,9
10.445	10.545	8.157	28	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	10.545
0,35	0,69	0,14	150	TRIR	0,42

¹ T1/25 comparativ cu T1/24;

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; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor (in vederea diminuarii volatilitatii in Situatia Veniturilor si Cheltuielilor);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 atribuibl interesului minoritar; ⁷ Doar dividend de baza.

Rezultatele Grupului

Trimestrul intai 2025 (T1/25) comparativ cu trimestrul intai 2024 (T1/24)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate a crescut usor cu 5% comparativ cu T1/24, sustinuta in principal de preturi mai mari la gaze naturale si energie electrica, precum si de volume mai mari aferente vanzarilor de gaze naturale, partial contrabalansate de volume si preturi mai mici aferente vanzarilor de produse petroliere. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 63% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 37%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,1% (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 1.263 mil lei in T1/25, mai mic fata de 1.769 mil lei in T1/24, in principal din cauza contributiei negative a segmentului Gaze si Energie, ca urmare a schimbarilor legislative ce au generat marje mai mici la energie electrica. Contributia mai mica a segmentului Rafinare si Marketing, in principal din cauza marjelor de rafinare mai mici, a fost compensata de contributia mai mare a segmentului Explorare si Productie, in principal datorita preturilor mai mari la gaze naturale. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva de 154 mil lei in T1/25, in principal datorita scaderii stocului de gaze naturale (T1/24: 151 mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 17% (T1/24: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 1.072 mil lei (T1/24: 1.540 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (15) mil lei, in timp ce **pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (5) mil lei in T1/25. In T1/24, elementele speciale cuprindeau cheltuieli nete in valoare de (193) mil lei, generate in principal de pierderile nete temporare din contractele forward, in timp ce castigurile din detinerea stocurilor au fost in suma de 23 mil lei.

Rezultatul din exploatare in T1/25 a scazut la 1.242 mil lei (T1/24: 1.599 mil lei).

Rezultatul financiar net a fost un castig de 30 mil lei in T1/25, mai mic comparativ cu 78 mil lei in T1/24, in principal ca urmare a veniturilor mai mici din dobanzi la depozitele bancare.

Profitul inainte de impozitare in T1/25 a fost in suma de 1.272 mil lei, mai mic comparativ cu 1.677 mil lei in T1/24.

Impozitul pe profit a fost in suma de (202) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in T1/25 (T1/24: 17%).

Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama a fost de 1.070 mil lei (T1/24: 1.399 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a scazut la valoarea de 2.664 mil lei, comparativ cu 2.988 mil lei in T1/24, in principal ca urmare a unui rezultat din exploatare mai mic, partial compensat de evolutia favorabila a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 1.092 mil lei (T1/24: 1.894 mil lei).

Investitiile au insumat 1.403 mil lei in T1/25, cu 44% mai mari fata de T1/24 (972 mil lei), fiind directionate in principal catre Explorare si Productie, cu investitii in valoare de 1.056 mil lei (T1/24: 772 mil lei), Rafinare si Marketing, cu investitii in valoare de 286 mil lei (T1/24: 154 mil lei), in timp ce investitiile in segmentul Gaze si Energie au fost 50 mil lei (T1/24: 22 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in suma de 10 mil lei (T1/24: 23 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat **o pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 8.097 mil lei la 31 martie 2025, usor mai mare comparativ cu cea inregistrata la 31 decembrie 2024 de 8.076 mil lei.

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

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	mil lei	2024
1.263	955	1.769	(29)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	5.729
(15)	(631)	(193)	92	Elemente speciale	(790)
(40)	(32)	—	n.a.	din care restructurare personal	(32)
—	(667)	—	n.a.	din care depreciere aditionala / reversari	(667)
25	69	(193)	n.m.	din care altele	(90)
(5)	(6)	23	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	(84)
1.242	319	1.599	(22)	Rezultat din exploatare Grup	4.855

¹ T1/25 comparativ cu T1/24

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. 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	31 martie 2025	31 Decembrie 2024
Active		
Active imobilizate	40.249	38.756
Active circulante	20.291	18.889
Total active	60.540	57.646
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	40.188	39.118
Datorii pe termen lung	10.822	10.360
Datorii curente	9.529	8.167
Total capitaluri proprii si datorii	60.540	57.646

Comparativ cu 31 decembrie 2024, **activele imobilizate** au crescut cu 1.493 mil lei, pana la 40.249 mil lei, in principal datorita cresterii imobilizarilor corporale, intrucat intrarile din timpul perioadei au depasit amortizarea. In plus, alte cresteri ale activelor imobilizate se refera in principal la creante in legatura cu operatiunea in comun pentru proiectul Neptun Deep.

Cresterea **activelor circulante** a reflectat numerar si echivalente de numerar si alte active financiare mai mari, in mare parte ca urmare a cresterii investitiilor pe termen scurt si a creantelor in legatura cu operatiunea in comun pentru proiectul Neptun Deep, partial contrabalansate de scaderea altor active, in mare parte referitoare la avansuri mai mici platite pentru mijloace fixe si in legatura cu accizele.

Capitalurile proprii au crescut la 40.188 mil lei la 31 martie 2025, comparativ cu 39.118 mil lei la 31 decembrie 2024, in principal ca rezultat al profitului net generat in perioada curenta. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 66% la 31 martie 2025, mai mic fata de 68% la 31 decembrie 2024.

Datoriile totale la 31 martie 2025 au crescut cu 1.825 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2024. Cresterea atat a **datoriilor curente cat si a datoriilor pe termen lung** a fost determinata in principal de datoriile de leasing pentru proiectul Neptun Deep recunoscute conform IFRS 16 „Contracte de leasing”. In plus, **datoriile curente** au crescut ca urmare a cresterii datoriilor comerciale datorita achizitiilor mai mari, a cresterii datoriilor cu impozitul pe profit si a altor provizioane.

Fluxurile de trezorerie

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	Rezumatul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2024
2.218	1.222	2.864	(23)	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	7.145
2.664	488	2.988	(11)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.465
(1.571)	(2.168)	(1.093)	(44)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(5.771)
1.093	(1.679)	1.895	(42)	Flux de trezorerie extins	694
(164)	(131)	(61)	(166)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.818)
(2)	5	2	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	4
927	(1.805)	1.835	(49)	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(4.120)
9.219	11.024	13.339	(31)	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	13.339
10.146	9.219	15.174	(33)	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	9.219
1.092	(1.680)	1.894	(42)	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(3.717)

¹ T1/25 comparativ cu T1/24

Trimestrul intai 2025 (T1/25) comparativ cu trimestrul intai 2024 (T1/24)

In T1/25, 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 2.218 mil lei (T1/24: 2.864 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat intrari de numerar de 445 mil lei (T1/24: 124 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 325 mil lei comparativ cu T1/24, ajungand la 2.664 mil lei.

In T1/25, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.571 mil lei (T1/24: 1.093 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie, si iesirilor nete de numerar pentru investitii in titluri de valoare pe termen scurt, in timp ce in T1/24 investitiile in titluri de valoare pe termen scurt au reflectat 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 1.093 mil lei (T1/24: 1.895 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 164 mil lei (T1/24: 61 mil lei).

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat intrari de numerar de 1.092 mil lei (T1/24: 1.894 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atât cea existentă, cât și cea planificată, precum și pietele pe care operează, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational și de strategie. O descriere detaliată a acestor riscuri și a activităților asociate de gestionare a acestora este prezentată în Raportul Anual pentru anul 2024 (paginile 51-55).

Principalele incertitudini care pot influența rezultatele Grupului rămân cele legate de riscurile de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile valutare, riscurile operationale, precum și riscurile politice și de reglementare. Riscul de pret al marfurilor tranzactionabile este monitorizat continuu și, dacă este necesar, sunt luate măsuri de protecție adecvate cu privire la fluxul de numerar. Prin natura activității de extracție, procesare, transport și vânzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expusă în mod inerent riscurilor de siguranță și de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE (Sanătate, Siguranță, Securitate și Mediu) și de gestionare a riscurilor, OMV Petrom își menține angajamentul de a rămâne aliniată standardelor din industrie.

În privința riscului de reglementare, Societatea se află în dialog cu autoritățile române pe subiecte relevante pentru industrie. În ultimii ani, am observat un număr semnificativ de inițiative fiscale și de reglementare implementate (cum ar fi scheme de compensare, preturi reglementate/plafonate pentru gaze naturale și electricitate și supraimpozitarea sau contribuția de solidaritate a UE). Acest lucru sporește volatilitatea legislativă și influențează întregul mediu de afaceri.

OMV Petrom evaluează în mod regulat riscurile potențiale asociate cu conflictul în curs din Ucraina, cum ar fi impactul potențial al oricăror sancțiuni suplimentare, al schimbărilor potențiale în fluxurile de marfuri rusești sau al oricăror perturbări în lanțurile globale de aprovizionare asupra activităților sale de afaceri. Mai mult, OMV Petrom monitorizează evoluțiile din Gaza și din regiunea extinsă MENA (Orientul Mijlociu și Africa de Nord) și efectele potențiale, în special asupra infrastructurii titeiului și gazelor naturale, logisticii și preturilor marfurilor.

OMV Petrom continuă să monitorizeze de aproape evoluțiile și să evalueze în mod regulat impactul posibil asupra fluxului de trezorerie și a lichidității Grupului. Contextul geopolitic a continuat să nu aibă un impact negativ semnificativ asupra situațiilor financiare interimare consolidate simplificate la 31 martie 2025, similar cu anul trecut.

Societatea își revizuieste periodic sensibilitățile la preturile titeiului, la indicatorul marjei de rafinare și la ratele de schimb (EUR/USD), care sunt publicate pe website-ul Societății: <https://www.omvpetrom.com/ro/investitori/rapoarte-si-prezentari/capital-market-story>.

Fragmentarea geoeconomică, războaiele comerciale și schimbările în lanțurile globale de aprovizionare ar putea conduce la creșteri ale costurilor pentru OMV Petrom, cât și la preturi volatile ale marfurilor. Aceasta ar putea impacta negativ creșterea economică, ceea ce la rândul său ar putea afecta cererea pentru produsele OMV Petrom. Impactul direct al tarifelor SUA asupra OMV Petrom este estimat a fi minor, dar în cazul unei deteriorări a situației economice, ne așteptăm la efecte negative asupra cererii și preturilor marfurilor.

Clasa de risc a clienților din portofoliul OMV Petrom ar putea fi, de asemenea, influențată negativ de factorii de risc menționați mai sus. OMV Petrom își monitorizează expunerile față de parteneri ca parte a proceselor sale standard de gestionare a riscului de credit.

Consecințele determinate de volatilitatea geopolitică crescută, implementarea programului european Green Deal și măsurile de reglementare aferente, alte perturbări economice constatate în prezent și noi intervenții în sfera de reglementare, nu pot fi estimate într-un mod credibil în acest stadiu. Din perspectiva prezenta preconizăm ca, pe baza măsurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a-și continua operațiunile de afaceri nu este afectată material.

Mai multe informații despre riscurile actuale pot fi găsite în secțiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Tranzacții cu părți afiliate

Pentru informații privind tranzacțiile semnificative cu părțile afiliate vă rugăm să consultați notele explicative selectate la situațiile 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 (estimarea anterioara: in jur de 75 USD/bbl; 2024: 80,8 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** se preconizeaza ca va fi in intervalul 7 - 8 USD/bbl (2024: 9,2 USD/bbl)
- ▶ In Romania, preconizam ca **cererea** de produse petroliere in comertul 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, care a adus modificari cadrului de reglementare a gazelor naturale si energiei electrice, a fost extinsa pana la sfarsitul T2/25 pentru energie electrica si pana la sfarsitul T1/26 pentru gaze naturale
- ▶ 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 estimat pentru 2025 este de ordin scazut in zeci de milioane de euro (anterior de ordin mediu 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 reseaua 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**: pentru anul 2024, AGOA a aprobat un dividend de baza in valoare bruta de 0,0444 lei/actiune, in crestere cu 7,5%, la mijlocul intervalului de 5-10% pe an mentionat in indrumarea privind dividendele. In plus, la jumatatea anului 2025, Directoratul va decide daca va fi propusa distribuirea de dividende speciale.

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 barili cei mai profitabili, prin evaluarea unor vanzari selective 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 unei perioade de 20 de zile de revizie planificata in T2/25
- ▶ **Vanzarile totale de produse rafinate** se estimeaza ca vor fi usor mai mici fata de anul precedent (anterior stabile) (2024: 5,8 mil tone); vanzarile cu amanuntul de carburanti se estimeaza ca vor fi usor mai mari fata de anul precedent.

Gaze si Energie

- ▶ Estimam **volume totale de vanzari de gaze naturale** mai mici fata de 2024 (2024: 43,3 TWh), in principal din cauza surselor de aprovizionare si oportunitatilor de tranzactionare mai reduse
- ▶ **Productia totala neta de energie electrica** este prognozata sa fie stabila fata de 2024 (2024: 4,92 TWh), in contextul unei opriri planificate de 19 de zile pentru intreaga capacitate si a unei prelungiri de 8 zile 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

- ▶ **Proiectul Neptun Deep**: 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 in calitate de operator, urmarind sa incepem forajul unei sonde de explorare in 2025

Directia strategica: Tranzitia catre emisii de carbon reduse si zero

- ▶ Avem ca tinta **reducerea intensitatii emisiilor de carbon din operatiunile proprii** 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**; dupa finalizarea tranzactiilor de fuziuni si achizitii anuntate in 2024, ne propunem sa crestem treptat productia de energie electrica in 2026-2027
- ▶ In privinta **biocombustibililor**, intentionam 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

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹ mil lei	2024
1.396	1.252	1.385	1 Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	5.560
827	533	728	14 Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	2.960
(37)	(630)	(3)	n.m. Elemente speciale	(638)
790	(98)	725	9 Rezultat din exploatare ²	2.323
1.056	1.569	772	37 Investitii ³	4.459
(9)	58	17	n.m. Investitii de explorare	205
11	37	21	(45) Cheltuieli de explorare	127
17,02	16,93	15,91	7 Cost de productie (USD/bep)	16,30

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹ Indicatori principali	2024
107,5	107,2	111,7	(4) Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	109,0
50,1	50,5	53,5	(6) din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	52,2
57,4	56,7	58,1	(1) din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	56,9
9,68	9,86	10,16	(5) Productie totala hidrocarburi (mil bep)	39,91
4,51	4,65	4,87	(7) Productie titei si condensat (mil bbl)	19,09
0,79	0,80	0,81	(2) Productie gaze naturale (mld mc)	3,18
27,90	28,15	28,56	(2) Productie gaze naturale (mld cf)	112,43
9,20	9,38	9,69	(5) Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	38,11
102,2	102,0	106,5	(4) Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	104,1
52,3	52,6	56,2	(7) din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	54,6
49,9	49,3	50,3	(1) din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	49,5
75,73	74,73	83,16	(9) Pret mediu Brent (USD/bbl)	80,76
66,11	65,37	73,27	(10) Pret mediu realizat la titei (USD/bbl)	71,15

¹ T1/25 comparativ cu T1/24;

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 intai 2025 (T1/25) comparativ cu trimestrul intai 2024 (T1/24)

- Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 827 mil lei, comparativ cu 728 mil lei in T1/24, sustinut de pretul mai mare al gazelor naturale, aspect partial contrabalansat de scaderea pretului titeiului, de volumele de vanzari mai mici si de impozitarea crescuta a gazelor naturale
- Productia de 107,5 mii bep/zi a scazut cu 3,7%, in principal din cauza declinului natural, partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi
- Cost de productie unitar de 17,0 USD/bep, mai mare cu 7%, din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare si a cresterii costurilor (incluzand noua taxa pe constructii), aspecte partial compensate de efectul favorabil al cursului de schimb valutar

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 827 mil lei, comparativ cu 728 mil lei in T1/24, in principal datorita cresterii pretului gazelor naturale, scaderii amortizarii, efectului favorabil al cursului de schimb valutar si cheltuielilor de explorare mai reduse, aspecte partial contrabalansate de scaderea pretului titeiului, de volumele de vanzari mai mici, de impactul mai mare din impozitarea gazelor naturale, precum si de costurile de productie mai mari.

Elementele speciale au însumat (37) mil lei, reflectând în principal costuri de restructurare (T1/24: (3) mil lei). **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 790 mil lei față de 725 mil lei în T1/24.

Productia de hidrocarburi a scăzut la 9,7 mil bep sau 107,5 mii bep/zi (T1/24: 10,2 mil bep sau 111,7 mii bep/zi), reflectând declinul natural din principalele zăcăminte (Bustuchin, Totea Deep și Lebada Est), parțial compensat de contribuția reparațiilor capitale la sonde și a sondelor noi. Productia totală de hidrocarburi a scăzut cu 4,8%, un declin mai mare comparativ cu media zilnică de producție care a scăzut cu 3,7%, deoarece 2024 a fost un an bisect. Productia de titei și condensat a scăzut cu 7,4%, la 4,5 mil bbl, în timp ce productia de gaze naturale a scăzut cu 2,3%, la 5,2 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scăzut cu 5%, relativ în linie cu declinul producției.

Costul unitar de producție a crescut cu 7%, la 17,0 USD/bep, reflectând scăderea producției disponibile pentru vânzare, creșterea costurilor (cheltuieli cu personalul, energia, materialele și serviciile, precum și taxa pe construcții nou introdusă (~0,34 USD/bep)), parțial contrabalansate de cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat față de RON). Costul de producție exprimat în lei a crescut cu 10%, la 80,5 lei/bep.

Investitiile de explorare au scăzut la (9) mil lei, reflectând în principal contribuția NewMed Energy legată de costuri din trecut înregistrate de OMV Petrom pentru explorare în perimetrul Han Asparuh din Bulgaria.

Cheltuielile de explorare au scăzut la 11 mil lei, în principal datorită reducerii costurilor de foraj, scăderii costurilor cu lucrări geologice și geofizice, precum și a celor de seismică.

Investitiile au crescut la 1.056 mil lei, în principal ca efect al majorării investițiilor aferente proiectului Neptun Deep, aspect parțial contrabalansat de activități în scadere de reparații capitale la sonde.

În 1-3/25, am finalizat forarea a șase sonde noi și sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare (1-3/24: șapte sonde noi și sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare)^{iv}.

^{iv} Nu include sondele forate în cadrul contractelor pentru creșterea producției (o sonda în 1-3/25 și nicio sonda în 1-3/24)

Rafinare si Marketing

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹ mil lei	2024
619	567	679	(9) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	3.166
395	430	484	(18) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	2.438
41	(53)	(86)	n.m. Elemente speciale	(132)
(27)	80	19	n.m. Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	(67)
409	457	417	(2) Rezultat din exploatare	2.238
286	685	154	86 Investitii ³	1.573

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹ Indicatori principali	2024
8,23	7,39	12,56	(35) Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ⁴	9,15
1,16	1,20	1,11	4 Input rafinare (mil tone) ⁵	4,71
98	98	93	6 Rata de utilizare a rafinarii (%)	97
1,20	1,44	1,29	(7) Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁶	5,75
0,70	0,80	0,70	0 din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁷	3,18

¹ T1/25 comparativ cu T1/24;

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 Includ achizitiile;

⁴ 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;

⁵ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

⁶ Vanzarile totale de produse rafinate includ si achizitiile de la terti;

⁷ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

Trimestrul intai 2025 (T1/25) comparativ cu trimestrul intai 2024 (T1/24)

- **Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 395 mil lei fata de 484 mil lei in T1/24, reflectand in principal marje de rafinare mai mici, partial compensate de o rata mai mare de utilizare a rafinarii**
- **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 8,2 USD/bbl, mai mic cu 35%, in principal din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii si benzina**
- **Volume de vanzari cu amanuntul, in linii mari, stabile**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a scazut la 395 mil lei in T1/25 (T1/24: 484 mil lei), din cauza marjelor mai scazute de rafinare, partial compensate de o rata mai mare de utilizare a rafinarii si de marje imbunatatite ale canalelor de vanzari. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 409 mil lei (T1/24: 417 mil lei), a reflectat pierderi din detinerea stocurilor in valoare de (27) mil lei (T1/24: 19 mil lei efect pozitiv), ca urmare a deteriorarii conditiilor de piata, compensate de elemente speciale de natura castigurilor in valoare de 41 mil lei (T1/24: (86) mil lei elemente speciale de natura cheltuielilor), in principal in legatura cu reevaluarea creantelor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 4,3 USD/bbl, la 8,2 USD/bbl in T1/25, in principal din cauza scaderii diferentialelor la distilatele medii si benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost ridicata, la 98% in T1/25 (T1/24: 93%, impactata de scurte intreruperi neplanificate ale instalatiilor si de constrangeri de aprovizionare) si semnificativ mai mare comparativ cu media europeana (80%).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 7% mai mici fata de T1/24. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 58% din vanzarile totale de produse rafinate, au ramas in linii mari neschimbate. De asemenea, am inregistrat o performanta imbunatatita in activitatea cu produse complementare. Cu toate acestea, in T1/25, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 15%, in principal din cauza exporturilor mai mici.

Investitiile au crescut la 286 mil lei (T1/24: 154 mil lei) reflectand proiecte legate de tranzitia catre activitati cu emisii de carbon reduse si zero (precum unitatea SAF/HVO si mobilitatea electrica) si lucrari de pregatire pentru oprirea planificata de 20 de zile a rafinarii din luna mai.

Gaze si Energie

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹ mil lei	2024
(47)	(37)	463	n.m. Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	487
(86)	(76)	433	n.m. Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	352
(18)	70	(103)	83 Elemente speciale	12
(104)	(6)	330	n.m. Rezultat din exploatare	364
50	105	22	128 Investitii ²	1.034

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹ Indicatori principali	2024
13,10	12,73	12,57	4 Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	43,29
10,26	9,79	9,17	12 din care catre terti (TWh)	32,67
1,23	1,34	1,60	(23) Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	4,92
668	661	366	83 Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	514

¹ T1/25 comparativ cu T1/24;

² Includ achizitiile.

Trimestrul intai 2025 (T1/25) comparativ cu trimestrul intai 2024 (T1/24)

- Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de (86) mil lei fata de 433 mil lei in T1/24; cadrul de reglementare a continuat sa influenteze negativ in special rezultatul din activitatea de energie electrica
- Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mari, de 13,1 TWh, sustinute in principal de volume mai mari vandute catre piata angro
- Productia centralei electrice Brazi la 1,2 TWh, acoperind 9% din mixul de generare al Romaniei

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (86) mil lei in T1/25 (T1/24: 433 mil lei), reflectand un rezultat mai mic al ambelor linii de activitate, gaze naturale si energie electrica, afectat in continuare de cadrul de reglementare si de evolutiile pietei.

Rezultatul din exploatare raportat de (104) mil lei (T1/24: 330 mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura pierderilor in valoare de (18) mil lei, in principal legate de efecte temporare nete aferente contractelor forward.

In activitatea de **gaze naturale** am avut o performanta operationala buna, cu volume de vanzari mai mari fata de aceeaasi perioada a anului precedent. Cu toate acestea, contributia a fost mai mica fata de aceeaasi perioada a anului trecut, din cauza marjelor in scadere realizate atat pentru volumele din productia proprie cat si pentru volumele achizitionate de la terti, compensate partial de marje mai mari pentru gazele naturale extrase din depozitele de inmagazinare. Dupa finalizarea achizitiei OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft, la finalul lunii ianuarie, rezultatul din activitatea de gaze naturale reflecta si contributia din aceasta filiala.

Rezultatul din activitatea noastra de **energie electrica** a fost in continuare afectat semnificativ de legislatia in vigoare care stipuleaza un nivel ridicat de suprataxare, si de preturile de piata pentru gazele naturale consumate de centrala electrica Brazi (in loc de 100 RON/MWh in T1/24). Acest impact a putut fi compensat doar partial de rezultatele bune obtinute pe pietele de echilibrare si servicii tehnice de sistem, precum si din marjele bune realizate din volumele cumparate de la terti.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a crescut cu 2% fata de T1/24, generat de un consum mai mare al consumatorilor casnici si al IMM-urilor, ca urmare a vremii reci in luna februarie.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T1/25, indiferent de perioada de livrare, a fost de 228 lei/MWh^{v,vi} (T1/24: 138 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitatile livrate pe parcursul trimestrului a fost 244 lei/MWh (T1/24: 143 lei/MWh)^{vii}. In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu^{viii} in T1/25 a fost de 255 lei/MWh (T1/24: 136 lei/MWh).

In T1/25, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost cu 4% mai mari fata de aceeaasi perioada a anului trecut, la 13,1 TWh, cu vanzari mai mari catre piata angro si mai mici catre clientii finali. Volumele de gaze naturale vandute catre terte parti au inregistrat o crestere de 12% fata de T1/24, cu volume mai mari catre clientii casnici si producatorii de energie termica pentru consumatorii casnici de 3,3 TWh (T1/24: 2,9 TWh), precum si catre clientii angro de pe piata nereglementata. La sfarsitul T1/25, OMV Petrom avea inmagazinate 0,8 TWh de gaze naturale (la sfarsitul T1/24: 0,0 TWh). Volumele de gaze naturale vandute in Romania au scazut cu 1% fata de aceeaasi perioada a anului trecut, la 11,6 TWh, din care 82% acoperite din productie proprie si 18% din achizitii de la terti.

Pe pietele centralizate, in T1/25, OMV Petrom a vandut 0,2 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 crescut usor cu 1% in T1/25 comparativ cu T1/24, in timp ce productia nationala a scazut cu 15%, Romania fiind importator net de energie electrica in T1/25, comparativ cu exportator net in T1/24.

In T1/25, centrala electrica Brazi a generat o productie neta de 1,2 TWh (T1/24: 1,6 TWh), acoperind 9% din mixul de generare al Romaniei. Centrala electrica a avut o contributie importanta pe pietele de echilibrare si servicii tehnice de sistem, sustinuta de capacitatile sale tehnice.

Investitiile au fost in valoare de 50 mil lei in T1/25 (T1/24: 22 mil lei), ca urmare a finalizarii achizitiei a 100% parti sociale din OMV Gas Marketing & Trading Hungaria Kft si a investitiilor in centrala electrica Brazi.

^v Estimările OMV Petrom, bazate pe informațiile publice disponibile

^{vi} Produsele standard se referă la toate produsele oferite pe platforma de tranzacționare BRM, și anume produse săptămânale, lunare, trimestriale, anuale etc. și pretul poate include tarife de înmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane

^{vii} Pe baza datelor lunare, așa cum sunt publicate de BRM pe <https://brm.ro/statistici-monitorizare-piete-gaze-naturale/>, preluate pe 16 aprilie 2025

^{viii} Medie calculată pe baza tranzacțiilor zilnice publicate pe platforma BRM

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2025 (neauditata)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T1/25	T4/24	T1/24	mil lei	2024
8.953,30	9.079,74	8.544,00	Venituri din vanzari	35.764,69
155,83	43,24	183,18	Alte venituri de exploatare	301,11
(0,84)	4,84	1,91	Venit/(pierdere) net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	10,36
9.108,29	9.127,82	8.729,09	Total venituri din vanzari si alte venituri	36.076,16
(4.076,97)	(4.383,23)	(3.730,57)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(16.958,84)
(1.419,36)	(1.404,21)	(1.330,59)	Cheltuieli de productie si similare	(5.147,88)
(570,17)	(431,52)	(399,07)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(1.402,19)
(843,06)	(1.556,11)	(886,07)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(4.142,70)
(792,87)	(831,91)	(651,52)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(3.027,86)
(11,31)	(36,64)	(20,72)	Cheltuieli de explorare	(127,19)
(152,38)	(165,58)	(111,24)	Alte cheltuieli de exploatare	(414,47)
1.242,17	318,62	1.599,31	Rezultat din exploatare	4.855,03
195,25	181,15	233,29	Venituri din dobanzi	835,71
(172,59)	(208,59)	(152,54)	Cheltuieli cu dobanzile	(695,98)
6,99	(3,28)	(2,92)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(27,19)
29,65	(30,72)	77,83	Rezultat financiar net	112,54
1.271,82	287,90	1.677,14	Profit inainte de impozitare	4.967,57
(202,21)	(24,67)	(278,11)	Impozit pe profit	(777,74)
1.069,61	263,23	1.399,03	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	4.189,83
1.069,59	263,20	1.399,02	din care atribuibil(a) actionarilor societatii-mama	4.189,70
0,02	0,03	0,01	din care atribuibil(a) interesului minoritar	0,13
0,0172	0,0042	0,0225	Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)	0,0672

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T1/25	T4/24	T1/24	mil lei	2024
1.069,61	263,23	1.399,03	Profit net aferent perioadei	4.189,83
(0,06)	0,11	(0,94)	Diferente de curs din conversie valutara	(0,18)
-	(9,18)	(19,20)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(6,31)
(0,06)	(9,07)	(20,14)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(6,49)
-	3,78	-	Castiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	3,78
-	(6,13)	-	Castiguri/(pierderi) din instrumente de capitaluri proprii	(6,13)
-	-	0,66	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	(4,64)
-	(2,35)	0,66	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(6,99)
-	1,47	3,07	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	1,01
-	0,45	(0,11)	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	1,19
-	1,92	2,96	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	2,20
(0,06)	(9,50)	(16,52)	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	(11,28)
1.069,55	253,73	1.382,51	Rezultatul global total al perioadei	4.178,55
1.069,53	253,70	1.382,50	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	4.178,42
0,02	0,03	0,01	din care atribuibil interesului minoritar	0,13

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	31 martie 2025	31 Decembrie 2024
Active		
Imobilizari necorporale	840,28	844,57
Imobilizari corporale	33.194,60	32.099,14
Investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	409,72	410,56
Alte active financiare	2.954,16	2.562,96
Alte active	746,90	747,78
Creante privind impozitul pe profit amanat	2.103,37	2.091,30
Active imobilizate	40.249,03	38.756,31
Stocuri	3.364,63	3.205,00
Creante comerciale	2.787,64	2.552,14
Alte active financiare	1.664,41	1.150,40
Alte active	2.328,49	2.763,19
Numerar si echivalente de numerar	10.145,50	9.218,59
Active circulante	20.290,67	18.889,32
Total active	60.539,70	57.645,63
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	6.231,17	6.231,17
Rezerve	33.956,23	32.886,70
Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	40.187,40	39.117,87
Interes minoritar	0,58	0,56
Total capitaluri proprii	40.187,98	39.118,43
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	234,28	232,50
Datorii de leasing	1.290,29	843,51
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.293,72	8.330,85
Alte provizioane	755,70	747,04
Alte datorii financiare	193,22	150,26
Alte datorii	46,72	47,05
Datorii privind impozitul pe profit amanat	8,31	8,62
Datorii pe termen lung	10.822,24	10.359,83
Datorii comerciale	4.556,04	3.928,77
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	-	25,90
Datorii de leasing	757,97	272,88
Datorii cu impozitul pe profit	348,94	138,22
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.580,92	1.364,07
Alte datorii financiare	828,33	907,76
Alte datorii	1.457,28	1.529,77
Datorii curente	9.529,48	8.167,37
Total capitaluri proprii si datorii	60.539,70	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	-	1.069,59	-	-	1.069,59	0,02	1.069,61
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	(0,06)	-	(0,06)	-	(0,06)
Rezultatul global total al perioadei	-	1.069,59	(0,06)	-	1.069,53	0,02	1.069,55
31 martie 2025	6.231,17	33.848,43	107,82	(0,02)	40.187,40	0,58	40.187,98

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	-	1.399,02	-	-	1.399,02	0,01	1.399,03
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	(16,52)	-	(16,52)	-	(16,52)
Rezultatul global total al perioadei	-	1.399,02	(16,52)	-	1.382,50	0,01	1.382,51
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	(0,55)	-	(0,55)	-	(0,55)
31 martie 2024	6.231,17	34.432,87	96,29	(0,02)	40.760,31	0,53	40.760,84

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

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T1/25	T4/24	T1/24	mil lei	2024
1.271,82	287,90	1.677,14	Profit inainte de impozitare	4.967,57
(184,16)	(171,45)	(226,50)	Venituri din dobanzi	(798,75)
12,96	15,25	12,99	Cheltuieli cu dobanzile si alte cheltuieli financiare	58,81
118,91	(307,77)	38,71	Miscarea neta a provizioanelor	(31,90)
0,84	(4,84)	(1,91)	(Venit)/pierdere net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	(10,06)
(2,77)	(10,31)	(2,74)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(27,93)
843,09	1.573,57	892,67	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	4.170,91
13,01	(82,99)	262,51	Alte ajustari	(1.053,76)
155,63	169,82	224,53	Dobanzi primite	853,23
(9,30)	(10,76)	(11,16)	Dobanzi si alte costuri financiare platite	(47,57)
(1,60)	(236,08)	(1,90)	Impozit pe profit platit	(935,94)
2.218,43	1.222,34	2.864,34	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	7.144,61
(199,69)	355,50	(368,99)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(126,82)
75,52	(596,11)	387,20	(Cresterea)/scaderea creantelor si a altor active	(787,86)
569,51	(493,32)	105,83	Cresterea/(scaderea) datoriilor	234,96
445,34	(733,93)	124,04	Modificari ale componentelor capitalului circulant net	(679,72)
2.663,77	488,41	2.988,38	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.464,89
			Investitii	
(1.361,65)	(2.076,50)	(1.219,46)	Imobilizari necorporale si corporale	(5.914,38)
(445,36)	(170,35)	(459,68)	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(1.020,97)
(13,47)	(45,60)	—	Achizitia de filiale si activitati, mai putin numerarul achizitionat	(383,73)
			Cedari si alte incasari din investitii	
249,31	122,73	582,75	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	1.537,04
—	1,98	2,96	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	10,86
(1.571,17)	(2.167,74)	(1.093,43)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(5.771,18)
(162,81)	(129,61)	(60,30)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(407,49)
(0,71)	(1,08)	(1,18)	Dividende platite	(4.410,40)
(163,52)	(130,69)	(61,48)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.817,89)
(2,17)	4,81	1,50	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	4,10
926,91	(1.805,21)	1.834,97	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(4.120,08)
9.218,59	11.023,80	13.338,67	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	13.338,67
10.145,50	9.218,59	15.173,64	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	9.218,59
1.092,60	(1.679,33)	1.894,95	Flux de trezorerie extins	693,71
1.091,89	(1.680,41)	1.893,77	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(3.716,69)

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2025 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2025 (T1/25) 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 T1/25 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T1/25 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 31 martie 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 31 martie 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 în mod semnificativ și de condițiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scăzute. În consecință, rezultatele reflectă caracterul sezonier al cererii de gaze naturale și energie electrică, și pot fi influențate de variațiile în condițiile climatice.

Ca atare, rezultatele operațiunilor din segmentul Gaze și Energie și, într-o măsură mai mică, cele din segmentul Rafinare și Marketing, precum și comparabilitatea acestora între perioade, pot fi afectate de modificările condițiilor meteo și comparația ar putea avea o relevanță limitată.

Pentru detalii, consultați secțiunea „Segmente de activitate”.

Ratele de schimb

OMV Petrom utilizează în procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Națională a României (BNR). Situațiile veniturilor și cheltuielilor filialelor străine sunt transformate în RON, folosind media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, detaliate mai jos.

Situațiile poziției financiare ale filialelor străine sunt transformate în RON, folosind metoda cursului de închidere ce utilizează ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR, detaliate mai jos.

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	2024
4,976	4,975	4,973	0	Rata medie de schimb EUR/RON	4,975
4,726	4,660	4,583	3	Rata medie de schimb USD/RON	4,597
4,977	4,974	4,970	0	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,974
4,601	4,777	4,608	(0)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,777

¹ T1/25 comparativ cu T1/24

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Venituri din vânzări

mil lei	T1/25	T1/24
Venituri din contractele cu clienții	8.919,43	8.559,87
Venituri din alte surse	33,87	(15,87)
Total venituri din vânzări	8.953,30	8.544,00

Venituri din contractele cu clienții

mil lei	T1/25				T1/24
	Explorare și Productie	Rafinare și Marketing	Gaze și Energie	Corporativ și Altele	Total
Titei și condensat	-	7,55	-	-	7,55
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate și energie electrică	3,83	26,35	3.237,03	0,99	3.268,20
Combustibili, inclusiv combustibili pentru încălzire	-	4.568,90	-	-	4.568,90
Alte produse petroliere	-	370,98	-	-	370,98
Alte bunuri și servicii	7,07	672,84	18,69	5,20	703,80
Total	10,90	5.646,62	3.255,72	6,19	8.919,43

mil lei					T1/24
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	7,10	-	-	7,10
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	3,20	8,90	2.416,19	1,01	2.429,30
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	4.959,22	-	-	4.959,22
Alte produse petroliere	-	484,98	-	-	484,98
Alte bunuri si servicii	8,25	654,87	10,72	5,43	679,27
Total	11,45	6.115,07	2.426,91	6,44	8.559,87

Impozit pe profit

T1/25	T4/24	T1/24	mil lei	2024
202,21	24,67	278,11	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	777,74
213,16	156,10	296,54	Impozit curent	918,77
(10,95)	(131,43)	(18,43)	Impozit amanat	(141,03)
16%	9%	17%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	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 trei luni incheiate la 31 martie 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).

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 31 martie 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.

	31 martie 2025				31 decembrie 2024			
Ierarhia valorii juste pentru active financiare (mil lei)	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Investitii in titluri de participare	-	22,14	13,78	35,92	-	22,14	13,78	35,92
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justa in contul de profit sau pierdere	-	389,98	-	389,98	-	471,38	-	471,38
Total	-	412,12	13,78	425,90	-	493,52	13,78	507,30

	31 martie 2025				31 decembrie 2024			
Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare (mil lei)	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justa in contul de profit sau pierdere	-	(370,10)	-	(370,10)	-	(386,73)	-	(386,73)
Alte datorii financiare	-	-	(55,67)	(55,67)	-	-	(55,64)	(55,64)
Total	-	(370,10)	(55,67)	(425,77)	-	(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

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	mil lei	2024
2.814,91	2.637,68	2.616,93	8	Explorare si Productie	10.495,23
32,36	16,85	18,72	73	Rafinare si Marketing	63,97
138,05	89,40	84,83	63	Gaze si Energie	289,51
63,75	60,95	52,02	23	Corporativ si Altele	221,31
3.049,07	2.804,88	2.772,50	10	Total	11.070,02

¹ T1/25 comparativ cu T1/24

Vanzari catre terti

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	mil lei	2024
12,50	14,64	13,23	(6)	Explorare si Productie	55,18
5.658,47	6.247,09	6.111,87	(7)	Rafinare si Marketing	26.691,86
3.272,41	2.805,19	2.409,13	36	Gaze si Energie	8.974,89
9,92	12,82	9,77	2	Corporativ si Altele	42,76
8.953,30	9.079,74	8.544,00	5	Total	35.764,69

¹ T1/25 comparativ cu T1/24.

Total vanzari (neconsolidate)

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	mil lei	2024
2.827,41	2.652,32	2.630,16	7	Explorare si Productie	10.550,41
5.690,83	6.263,94	6.130,59	(7)	Rafinare si Marketing	26.755,83
3.410,46	2.894,59	2.493,96	37	Gaze si Energie	9.264,40
73,67	73,77	61,79	19	Corporativ si Altele	264,07
12.002,37	11.884,62	11.316,50	6	Total	46.834,71

¹ T1/25 comparativ cu T1/24

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T1/25	T4/24	T1/24	Δ% ¹	mil lei	2024
789,96	(97,58)	725,28	9	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	2.322,78
409,11	456,95	416,55	(2)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.238,47
(104,34)	(5,61)	330,19	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	363,88
(28,32)	(39,35)	(28,29)	(0)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(127,24)
1.066,41	314,41	1.443,73	(26)	Rezultat din exploatare total segmente	4.797,89
175,76	4,21	155,58	13	Consolidare	57,14
1.242,17	318,62	1.599,31	(22)	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	4.855,03
29,65	(30,72)	77,83	(62)	Rezultat financiar net	112,54
1.271,82	287,90	1.677,14	(24)	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	4.967,57

¹ T1/25 comparativ cu T1/24

Active¹

mil lei	31 martie 2025	31 decembrie 2024
Explorare si Productie	23.747,30	22.718,74
Rafinare si Marketing	7.910,63	7.849,19
Gaze si Energie	1.929,74	1.924,62
Corporativ si Altele	447,21	451,16
Total	34.034,88	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.

Indicatori economico-financiari (prezentati in conformitate cu cerintele Regulamentului Autoritatii de Supraveghere Financiara nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante / Datorii curente	2,13
Indicatorul gradului de indatorare (%)	Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) / Capitaluri proprii*100	-
	Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) / (Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) + Capitaluri proprii)*100	-
Viteza de rotatie a debitorilor-clienti in zile	Sold mediu clienti / Cifra de afaceri*90	26,84
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri / Active imobilizate	1,05

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri pentru T1/25 * (360/90) zile

Evenimente ulterioare

La data de 24 aprilie 2025, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) a aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2025 al OMV Petrom S.A. cu investitii estimate la 8,1 mld lei.

AGOA a aprobat de asemenea 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).

AGOA a aprobat renumirea KPMG Audit S.R.L. ca auditor financiar al Societatii pentru anul 2025.

Avand in vedere ca mandatele actuale ale tuturor membrilor Consiliului de Supraveghere au expirat pe 28 aprilie 2025, AGOA a aprobat numirea a noua membri ai Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom pentru un mandat de patru ani, din 28 aprilie 2025 pana in 28 aprilie 2029, impreuna cu remuneratia lor pentru anul curent 2025. Lui Sorin Dumitru Elisei, Berislav Gaso, Răzvan Eugen Nicolescu, Alfred Stern, Katja Tautscher, Martijn van Koten si Jochen Weise li s-au acordat noi mandate, in timp ce Christine Catasta si Teodora Elena Preoteasa au fost nou alese.

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate cu note selectate intocmite pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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 trei 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, 30 aprilie 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 nede dezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Societatile consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 martie 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%	Renovatio Asset Management S.R.L.	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. ²	100,00%		

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

² Filiala noua consolidata in T1 2025

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

Operatiuni in comun cu personalitate juridica³

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%

³ 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.	40,48%	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%		

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

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele trei luni ale anului financiar 2025, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 martie 2025:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	T1/25	31 martie 2025
OMV Supply & Trading Limited	251,28	5,80
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	206,83	244,61
OMV Downstream GmbH	73,99	74,13
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	58,49	69,80
OMV - International Services Ges.m.b.H.	4,35	89,81

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	T1/25	31 martie 2025
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	91,86	54,75
OMV Downstream GmbH	16,67	5,95
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	9,86	3,67
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,01	28,80

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 trei 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
	T1/24	31 decembrie 2024
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	166,24	168,20
OMV Downstream GmbH	54,92	44,80
OMV Exploration & Production GmbH	23,85	25,92
OMV - International Services Ges.m.b.H.	3,86	52,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	T1/24	31 decembrie 2024
OMV Downstream GmbH	83,60	34,55
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	56,94	-
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	49,39	37,48
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,01	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