

T3

Raport Trimestrial 2026



Imagine: Proiectul de hidrogen verde de la rafinaria Petrobrazi

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	5
Rezultatele Grupului	6
Perspective 2026	12
Segmentele de activitate	14
Explorare si Productie	14
Rafinare si Marketing	16
Gaze si Energie	18
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	20
Declaratia conducerii	30
Informatii suplimentare	31

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 – septembrie si T3 2026

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2026

Aspecte-cheie T3/26ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 2,8 mld lei, mai mare cu 103%, datorita rezultatelor imbunatatite in toate segmentele de activitate
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama de 2,2 mld lei, in crestere cu 47%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 3,7 mld lei, in crestere cu 67%
- ▶ Investitii de 2,9 mld lei, cu 51% mai mari, reflectand in principal investitiile crescute in proiectele Neptun Deep si SAF/HVO
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende de 1,2 mld lei, in crestere cu 293%, reflectand in principal efectul net al rezultatului din exploatare mai mare si al investitiilor mai mari
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 16%, mai mare cu 3 pp
- ▶ TRIR: 0,51 (T3/25: 0,44)ⁱⁱⁱ

Explorare si Productie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 1.170 mil lei, comparativ cu 437 mil lei in T3/25, reflectand in principal preturile mai mari ale marfurilor si efectul favorabil al cursului de schimb, aspecte partial contrabalansate de valorile mai mari ale impozitarii in E&P si de scaderea volumelor de vanzari; in plus, o contributie de solidaritate in valoare de 127 mil lei a fost inregistrata ca element special
- ▶ Productia a scazut cu 5,8%, in principal din cauza declinului natural si a impactului din activitatile de mentenanta planificate diferit, aspecte partial contrabalansate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi
- ▶ Cost de productie unitar de 17,0 USD/bep, imbunatatit cu 6%, sustinut de masurile de eficientizare a costurilor

Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1.572 mil lei fata de 836 mil lei in T3/25, datorita imbunatatirii conditiilor de piata, aspect partial contrabalansat de marjele din activitatea de retail si comerciala semnificativ mai mici, care reflecta politica noastra moderata de preturi; in plus, o contributie de solidaritate in suma de 139 mil lei a fost inregistrata ca element special
- ▶ Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom la nivelul de 41,7 USD/bbl, sustinut de diferentele solide la benzina si motorina; efectul indicatorului marja de rafinare este partial contrabalansat de costurile mai mari de aprovizionare cu titei, logistice si de asigurare, generate de contextul geopolitic
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 100% (96% in T3/25)
- ▶ Volumele de vanzari cu amanuntul au crescut cu 6%, in contextul distorsiunilor de piata generate de interventiile de reglementare

Gaze si Energie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 155 mil lei, comparativ cu 106 mil lei in T3/25, ca urmare a rezultatului imbunatatit al activitatii de energie electrica
- ▶ Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mici, de 9,9 TWh, reflectand volume mai mici vandute clientilor angro
- ▶ Productie usor mai mare a centralei electrice Brazi, la 1,3 TWh, acoperind 12% din productia de electricitate a Romaniei

Evenimente semnificative

- ▶ Capacitati fotovoltaice suplimentare de circa 130 MW, in parteneriat cu Renovatio, au intrat in operare comerciala
- ▶ OMV Petrom a raportat un progres semnificativ in executarea Strategiei 2030
- ▶ Neptun Deep a avansat catre prima productie de gaze, preconizata pentru prima jumatate a anului 2027

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 valutare 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 convocat Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor pentru data de 6 noiembrie 2026 pentru a majora cu ~1 mld lei bugetul de investitii al anului 2026, la ~10 mld lei
- ▶ OMV Petrom a avansat cu proiectul SAF/ HVO de la Petrobrazi
- ▶ OMV Petrom a semnat contractul pentru construirea unui sistem de stocare a energiei in baterii pentru parcul solar Isalnita, de ~20 MW
- ▶ OMV Petrom a investit ~115 mil euro in modernizarea infrastructurii electrice a Petrobrazi
- ▶ OMV Petrom a aniversat 25 de ani de la listarea la Bursa de Valori Bucuresti: valoare creata pentru actionari si pentru Romania
- ▶ OMV Petrom a raportat schimbari in Consiliul de Supraveghere: dna. Emma Delaney a fost numita membru interimar al Consiliului de Supraveghere incepand din 1 septembrie 2026, ca urmare a renuntarii dlui. Alfred Stern la mandatul sau de membru si presedinte al Consiliului de Supraveghere
- ▶ OMV Petrom a progresat cu proiectele de hidrogen verde la rafinaria Petrobrazi, cu toate modulele livrate pentru capacitatea totala de 55 MW, conexiunea la rețeaua electrica finalizata si ~50 mil euro finantare UE primita

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
13.851	11.740	9.809	41	Venituri din vanzari ²	35.165	26.836	31
2.782	1.505	1.368	103	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.752	3.819	51
1.170	888	437	168	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie ^{3,4}	2.718	1.920	42
1.572	747	836	88	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing ³	2.824	1.781	59
155	(22)	106	46	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Gaze si Energie ³	472	13	n.m.
(37)	(18)	(28)	(34)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(90)	(81)	(12)
(77)	(91)	18	n.m.	Consolidare	(173)	186	n.m.
16	19	17	(2)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	17	16	8
2.249	1.066	1.527	47	Profit net CCA excluzand elemente speciale ³	4.443	3.810	17
2.249	1.066	1.527	47	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibl actionarilor societatii-mama^{3,6}	4.443	3.810	17
0,0361	0,0171	0,0245	47	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6}	0,0713	0,0611	17
2.782	1.505	1.368	103	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.752	3.819	51
(106)	(252)	(170)	38	Elemente speciale ⁵	(858)	(306)	(180)
111	(100)	(52)	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	390	(171)	n.m.
2.788	1.152	1.146	143	Rezultat din exploatare Grup	5.283	3.342	58
1.012	585	192	426	Rezultat din exploatare Explorare si Productie ⁴	2.229	1.592	40
1.644	810	847	94	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	3.146	1.638	92
280	(165)	137	105	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	199	(14)	n.m.
(38)	(20)	(30)	(27)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(94)	(86)	(9)
(110)	(57)	(0)	n.m.	Consolidare	(196)	212	n.m.
(94)	(192)	466	n.m.	Rezultat financiar net	(375)	721	n.m.
2.694	960	1.612	67	Profit inainte de impozitare	4.909	4.063	21
16	19	17	(2)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	17	16	12
2.256	774	1.345	68	Profit net	4.057	3.433	18
2.256	774	1.345	68	Profit net atribuibl actionarilor societatii-mama⁶	4.057	3.433	18
0,0362	0,0124	0,0216	68	Rezultat pe actiune (lei) ⁶	0,0651	0,0551	18
3.651	1.250	2.190	67	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	7.555	6.866	10
1.238	(4.120)	315	293	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(2.248)	(1.240)	(81)
(2.782)	(1.592)	(5.748)	(52)	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(2.782)	(5.748)	(52)
(4.280)	(3.261)	(7.491)	(43)	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(4.280)	(7.491)	(43)
2.891	2.152	1.914	51	Investitii	6.637	5.229	27
16,0	13,9	12,8	25	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ³	16,0	12,8	25
10,1	7,3	10,0	1	ROACE (%)	10,1	10,0	1
9.216	9.296	9.939	(7)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	9.216	9.939	(7)
0,51	0,22	0,44	15	TRIR ⁷	0,39	0,53	(26)

¹ T3/26 comparativ cu T3/25;

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele 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 atribuibl interesului minoritar;

⁷ Pentru a ne alinia la cerintele CSRD, OMV Petrom Global Solutions S.R.L. a fost exclusa din calculul TRIR incepand cu 2025. Valorile pentru T3/25 si 1-9/25 a fost recalulate.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al treilea 2026 (T3/26) comparativ cu trimestrul al treilea 2025 (T3/25)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate a crescut semnificativ cu 41% comparativ cu T3/25, influentata pozitiv de preturi mai mari ale marfurilor, volume mai mari aferente vanzarilor de energie electrica si de produse petroliere, partial contrabalansate de volume mai mici aferente vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 74% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 25%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat doar 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 2.782 mil lei in T3/26, mai mare fata de 1.368 mil lei in T3/25, datorita rezultatelor imbunatatite in toate segmentele de activitate. Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale aferent segmentului Explorare si Productie a fost mai mare, de 1.170 mil lei (T3/25: 437 mil lei), iar in segmentul Rafinare si Marketing, rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 1.572 mil lei (T3/25: 836 mil lei). Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale aferent segmentului Gaze si Energie s-a imbunatatit usor, ajungand la 155 mil lei (T3/25: 106 mil lei). Linia Consolidare a fost (77) mil lei in T3/26, reflectand in principal eliminarea de marja pentru cantitatile de gaze naturale injectate in depozitele de inmagazinare (T3/25: 18 mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 16% (T3/25: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 2.249 mil lei (T3/25: 1.527 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (106) mil lei, in principal legate de contributia temporara de solidaritate de 266 mil lei, partial compensata de castiguri nete temporare din instrumente derivate. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 111 mil lei in T3/26 (T3/25: (52) mil lei), in principal ca urmare a evolutiei pretului titeiului. In T3/25, elementele speciale cuprindeau cheltuieli nete in valoare de (170) mil lei, in principal aferente ajustarilor de depreciere din segmentul Explorare si Productie.

Rezultatul din exploatare in T3/26 a crescut la 2.788 mil lei (T3/25: 1.146 mil lei).

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (94) mil lei in T3/26, comparativ cu un castig de 466 mil lei in T3/25, in principal din cauza veniturilor mai mici din dobanzi, avand in vedere ca T3/25 a fost influentat de un rezultat favorabil dintr-un litigiu.

Profitul inainte de impozitare in T3/26 a fost de 2.694 mil lei, mai mare comparativ cu 1.612 mil lei din T3/25.

Impozitul pe profit a fost in suma de (438) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in T3/26 (T3/25: 17%).

Profitul/ (pierdere) net(a) atribuibil(a) actionarilor societatii-mama a fost de 2.256 mil lei (T3/25: 1.345 mil lei).

Investitiile au insumat 2.891 mil lei in T3/26, cu 51% mai mari fata de T3/25 (1.914 mil lei), fiind directionate in principal catre Explorare si Productie, cu investitii in valoare de 2.159 mil lei (T3/25: 1.478 mil lei), catre Rafinare si Marketing, cu investitii in valoare de 610 mil lei (T3/25: 286 mil lei), in timp ce investitiile din segmentul Gaze si Energie au fost in suma de 117 mil lei (T3/25: 130 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost 5 mil lei (T3/25: 20 mil lei).

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

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
2.782	1.505	1.368	103	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	5.752	3.819	51
(106)	(252)	(170)	38	Elemente speciale	(858)	(306)	(180)
(15)	(20)	(36)	59	din care restructurare personal	(44)	(125)	65
—	—	(219)	n.a.	din care deprecieri aditionala / reversari	—	(195)	n.a.
(91)	(233)	86	n.m.	din care altele	(813)	15	n.m.
111	(100)	(52)	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	390	(171)	n.m.
2.788	1.152	1.146	143	Rezultat din exploatare Grup	5.283	3.342	58

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

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. Aceste elemente pot fi impartite in trei categorii: restructurare personal, deprecieri 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 deprecieri, 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.

In martie 2026, Ordonanta de Urgenta a Guvernului (OUG 19/2026) a plafonat temporar pentru T2/26 marjele pentru volumele de motorina si benzina vandute in Romania la nivelul mediei din 2025, ceea ce a impiedicat valorificarea cresterii rezultate din diferentele mai mari la benzina si motorina, precum si din castigurile din detinerea de stocuri aferente acestor volume reglementate. In consecinta, pentru benzina si motorina vandute in Romania in perioada de aplicare a OUG 19/2026 (de la 1 aprilie la 30 iunie 2026), nu a fost inregistrata nicio ajustare CCA (impact: circa 65 mil lei).

Rezumatul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
Active		
Active imobilizate	47.878	43.380
Active circulante	16.059	17.394
Total active	63.936	60.774
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	38.668	38.178
Datorii pe termen lung	12.932	12.381
Datorii curente	12.337	10.215
Total capitaluri proprii si datorii	63.936	60.774

Comparativ cu 31 decembrie 2025, **activele imobilizate** au crescut cu 4.498 mil lei, pana la 47.878 mil lei, in principal datorita cresterii imobilizarilor corporale, intrucat intrarile din timpul perioadei si cresterea activului de dezafectare in urma revizuirii au depasit amortizarea si ajustarile de depreciere nete.

Scaderea **activelor circulante** a reflectat diminuarea numerarului si echivalentelor de numerar, precum si reducerea altor active, in principal ca urmare a predarii certificatelor de emisii. Aceste efecte au fost compensate partial de cresterea creantelor comerciale pe fondul vanzarilor mai mari, de cresterea stocurilor, determinata in principal de valoarea mai ridicata a produselor petroliere si a gazelor naturale aflate in stoc, efect contrabalansat partial de reducerea stocului de titei importat, precum si de cresterea activelor financiare aferente instrumentelor derivate.

Capitalurile proprii au crescut la 38.668 mil lei la 30 septembrie 2026, comparativ cu 38.178 mil lei la 31 decembrie 2025, in principal ca rezultat al profitului net generat in 1-9/26, partial contrabalansat de distribuirea dividendelor de baza pentru anul financiar 2025 si a dividendelor speciale. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 60% la 30 septembrie 2026, mai mic fata de 63% la 31 decembrie 2025.

La 30 septembrie 2026, **datoriile totale** au crescut cu 2.673 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2025. **Datoriile curente** au crescut ca urmare a datoriilor financiare mai mari, in principal in legatura cu instrumentele derivate, si a altor datorii mai mari, in mare parte ca urmare a taxarii mai ridicate. Cresterea **datoriilor pe termen lung** a fost determinata in principal de revizuirea provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea, in mare parte ca urmare a cresterii costurilor estimate, inclusiv in legatura cu proiectul Neptun Deep, efect compensat partial de cresterea ratelor nete de actualizare. In plus, atat cresterea datoriilor curente cat si a datoriilor pe termen lung au fost partial compensate de scaderea datoriilor de leasing, in principal in legatura cu proiectul Neptun Deep.

Fluxurile de trezorerie

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	Rezumatul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/26	1-9/25	Δ%
3.486	1.858	2.811	24	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	8.402	6.470	30
3.651	1.250	2.190	67	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	7.555	6.866	10
(2.142)	(2.064)	(1.874)	(14)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(6.166)	(5.359)	(15)
1.510	(815)	316	377	Flux de trezorerie extins	1.389	1.507	(8)
(481)	(3.543)	(90)	(436)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.312)	(3.158)	(37)
2	8	0	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	13	(2)	n.m.
1.030	(4.350)	226	355	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(2.911)	(1.653)	(76)
3.261	7.610	7.340	(56)	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	7.202	9.219	(22)
4.291	3.261	7.566	(43)	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	4.291	7.566	(43)
1.238	(4.120)	315	293	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(2.248)	(1.240)	(81)

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

Trimestrul al treilea 2026 (T3/26) comparativ cu trimestrul al treilea 2025 (T3/25)

In T3/26, profitul inainte de impozitare, ajustat 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, s-a concretizat in intrari nete de numerar in valoare de 3.486 mil lei (T3/25: 2.811 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat intrari de numerar de 165 mil lei (T3/25: iesiri de numerar de 621 mil lei), in principal din cresterea datoriilor in T3/26, comparativ cu scaderea din T3/25. **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 1.461 mil lei comparativ cu T3/25, ajungand la 3.651 mil lei, fiind influentat de evolutia favorabila a capitalului circulant net si de rezultatul operational mai mare.

In T3/26, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 2.142 mil lei (T3/25: 1.874 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie.

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 1.510 mil lei (T3/25: 316 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 481 mil lei (T3/25: 90 mil lei).

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat intrari de numerar de 1.238 mil lei (T3/25: 315 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele in care compania opereaza, expun Grupul la o varietate de riscuri, incluzand riscuri operationale, financiare, strategice, de conformitate si reglementare, de capital uman si tehnologice. O descriere detaliata a acestor riscuri si a activitatilor asociate de gestionare a acestora este prezentata in Raportul Anual 2025.

Principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Grupului includ riscurile de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile valutare, riscurile operationale, precum si riscurile geopolitice si de reglementare. Expunerea fata de preturile marfurilor tranzactionabile este monitorizata continuu si, daca este necesar, sunt luate masuri de protectie adecvate cu privire la fluxul de numerar. Prin natura activitatii sale de extractie, procesare, transport si vanzare a hidrocarburilor, OMV Petrom este expusa

in mod inherent riscurilor de siguranta si de mediu, care sunt gestionate prin intermediul programelor sale de HSSE (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu) si programelor de gestionare a riscurilor. OMV Petrom isi mentine angajamentul de a respecta standardele din industrie.

In privinta riscului de reglementare, Societatea se afla in dialog cu autoritatile romane pe teme relevante pentru industrie. In ultimii ani, am observat un numar semnificativ de initiative fiscale si de reglementare implementate (cum ar fi scheme de subventii, preturi reglementate/ plafonate pentru gaze naturale si energie electrica, supraimpozitarea sau contributia de solidaritate la nivelul UE si national, taxa pe constructii speciale si impozitul specific pe cifra de afaceri in sectorul petrol si gaze naturale). Acest lucru creste volatilitatea legislativa, influentand intregul mediu de afaceri.

Tensiunile geopolitice exercita o presiune tot mai mare asupra pietelor energetice si a securitatii aprovizionarii. Restrictiile privind transportul prin Stramtoarea Ormuz si Stramtoarea Bab el-Mandeb ingreuneaza transportul petrolului si al gazelor naturale, crescand costurile de transport si timpii de livrare. In acelasi timp, atacurile rusesti afecteaza infrastructura energetica a Ucrainei, in timp ce atacurile ucrainene asupra principalelor rafinarii rusesti pot reduce capacitatea de procesare a acestora. Atat timp cat aceste perturbari persista, riscurile legate de aprovizionare si preturile vor ramane ridicate. Europa se confrunta cu un risc crescut de penurie de motorina, deoarece oprirea rafinariilor si dificultatile legate de importuri pot reduce oferta disponibila. Daca aceasta se va transforma intr-o penurie pe scara larga va depinde, printre alti factori, de nivelul stocurilor, aprovizionarea alternativa si durata perturbarilor.

Desi pretul petrolului si marjele de rafinare se mentin la un nivel ridicat, cresterea interventiilor in sfera de reglementare – cum ar fi plafonarea marjelor pentru motorina si benzina vandute in Romania la nivelul mediu din 2025 sau contributia de solidaritate introdusa in Romania, incepand cu aprilie 2026, in contextul declararii starii de criza ca urmare a escaladarilor din Orientul Mijlociu – au limitat potentialul de crestere pe perioada starii de criza. In functie de contextul pietei, persista riscul unor interventii suplimentare.

Preturile ridicate si volatile la energie cresc costurile pentru industrie si consumatori, punand presiune asupra investitiilor si competitivitatii. Conflictete comerciale, tarifele si traiectoriile divergente ale ratelor dobanzilor pot afecta, de asemenea, cursul de schimb EUR/USD, costurile de finantare si exporturile europene. Fragmentarea geoeconomica si schimbarile din lanturile globale de aprovizionare ar putea creste costurile OMV Petrom si volatilitatea preturilor la marfurile tranzactionabile. O crestere economica mai slaba ar putea reduce suplimentar cererea pentru produsele OMV Petrom. Impactul va depinde de fluxurile reale de aprovizionare, capacitatea de rafinare, preturile en-gros, taxe si evolutiile cursului de schimb.

OMV Petrom evalueaza in mod regulat consecintele potentiale asociate cu conflictul in curs din Ucraina, inclusiv eventualul impact al sanctiunilor suplimentare, al schimbarilor in fluxurile de marfuri rusesti, al perturbarilor in lanturile globale de aprovizionare sau al amenintarilor continue de atacuri cibernetice asupra activitatilor sale de afaceri.

Mai mult, cresterea atacurilor motivate geopolitic, fie de natura fizica, fie informatica (inclusiv amenintari hibride), sporeste riscurile la adresa infrastructurii IT si OT (Tehnologia Informatiei si Tehnologia Operationala) a OMV Petrom, precum si a securitatii operationale. Recunoastem, de asemenea, ca inteligenta artificiala poate crea sau amplifica riscurile cibernetice prin facilitarea unor atacuri mai sofisticate. Aceste riscuri sunt evaluate, iar contramasuri adecvate sunt in curs de dezvoltare. Dependenta de furnizorii straini de componente critice poate genera vulnerabilitati suplimentare. Monitorizarea continua a perimetrelor de securitate stabilite, contramasuri tintite, aparare cibernetica robusta si lanturi de aprovizionare reziliente sunt, prin urmare, esentiale pentru mentinerea unui nivel adecvat de securitate.

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.

Per ansamblu, consecintele determinate de volatilitatea geopolitica crescuta, inclusiv numeroasele conflicte in desfasurare la nivel global, precum 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.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape evolutiile si sa evalueze in mod regulat impactul potential asupra fluxului de trezorerie si pozitiei de lichiditate ale Grupului. Contextul geopolitic a continuat sa nu aiba un impact negativ semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate interimare la 30 septembrie 2026, similar cu anul precedent.

Societatea isi revizuieste periodic senzitivitatile la pretul titeiului, indicatorul marjei de rafinare si cursul valutar (EUR/USD), care sunt publicate pe website-ul societatii: [Prezentare pentru piata de capital | OMVPetrom.com](https://www.OMVPetrom.com). In contextul crizei actuale din Orientul Mijlociu, perturbările pietei asociate acesteia si intensificarea interventiilor din sfera de reglementare au afectat semnificativ corelatiile si tendintele obisnuite, astfel incat senzitivitatile rezultatului operational al OMV Petrom la pretul titeiului si la marjele de rafinare au doar o relevanta limitata.

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 2026

Evolutiile geopolitice din Orientul Mijlociu au ramas dinamice pe tot parcursul T3/26, volatilitatea ridicata de pe pietele energetice globale persistand si afectand lanturile de aprovizionare si preturile materiilor prime si amplificand incertitudinea pe pietele petrolului, gazelor naturale si carburantilor. In consecinta, pe baza informatiilor disponibile la momentul publicarii prezentului raport, aceste perspective reprezinta evaluarea actuala a conditiilor de piata si de reglementare. Rezultatele efective pot sa difere semnificativ daca evolutiile geopolitice sau de reglementare vor fi diferite fata de ipotezele actuale.

Mediul de piata

- ▶ Pentru 2026, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi de peste 95 USD/bbl (estimarea anterioara: intre 85 si 95 USD/bbl; 2025: 69,1 USD/bbl).
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare** se preconizeaza ca va fi peste 20 USD/bbl (estimarea anterioara: peste 15 USD/bbl; 2025: 12,4 USD/bbl). Perturbările actuale ale pietei ar putea duce la cresterea diferentialelor de pret ale titeiului fata de Dated Brent, aspect care nu este reflectat nici in indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom, nici in senzitivitatile pentru intregul an.
- ▶ In Romania, preconizam ca **cererea** de produse petroliere in comertul cu amanuntul si cea de gaze naturale va fi stabila comparativ cu 2025; cererea de energie electrica va fi usor mai redusa (estimarea anterioara: stabila comparativ cu 2025).
- ▶ In martie 2026, guvernul a emis o ordonanta de urgenta prin care piata gazelor naturale pentru consumatorii casnici, precum si pentru productia de energie termica in centrale de cogenerare si termocentrale pentru consumul casnic, ramane reglementata pana la sfarsitul T1/27. Acest lucru se traduce printr-o reducere a sferei de aplicare a reglementarii anterioare.
- ▶ Aplicabilitatea taxei pe cifra de afaceri introduse in 2024 (0,5% pentru OMV Petrom S.A. si OMV Petrom Marketing S.R.L.) este programata sa expire la finalul anului 2026, cu un impact anual total de circa 250 mil lei in 2026 (2025: 205 mil lei).
- ▶ O taxa de 0,5% din valoarea neta a anumitor constructii (cost minus amortizare) este aplicabila incepand cu 1 ianuarie 2025. Impactul pentru 2026 este de circa 75 mil lei; intreaga suma aferenta anului 2026 a fost platita in mai 2026 (2025: 69 mil lei). Conform reglementarilor actuale, taxa va fi eliminata incepand cu 1 ianuarie 2027.
- ▶ La sfarsitul lunii iulie 2026, Parlamentul a decis reinstaurarea situatiei de criza si a adoptat o noua reglementare, ca urmare a cresterii preturilor produselor petroliere determinate de escaladarea reinnoita a conflictului din Orientul Mijlociu. Reglementarea aplicabila in perioada august–octombrie prevede plafonarea marjelor de retail si comerciale la nivelul din 2025, ajustat cu inflatia. In plus, a fost introdusa o taxa de solidaritate, calculata pe baza unei cote progresive (intre 1,5% si 11,9%), in functie de cotelile medii lunare ale motorinei sau ale Brent, aplicandu-se cota mai mare. Cota de solidaritate se aplica vanzarilor R&M pentru toate produsele proprii, ponderate cu proportia titeiului din productia interna procesat in 2025 (aproximativ 60%). Pe 26 octombrie 2026, a fost publicat pentru consultare un proiect de hotarare de Guvern care vizeaza prelungirea cu trei luni a aplicabilitatii reglementarii, pana la 31 ianuarie 2027.

Cadrul financiar

- ▶ **Investitii totale nete** de pana la 10,4 mld lei^{iv}, din care investitii organice de circa 10 mld lei (estimarea anterioara: pana la 9,4 mld lei, din care investitii organice ~9 mld lei; investitii totale nete in 2025 de 7,8 mld lei, din care investitii organice de 7,7 mld lei). Cresterea bugetului de investitii se datoreaza in principal majorarii investitiilor in Neptun Deep in anul curent. Planificam, de asemenea, investitii mai mari dedicate proiectelor cu emisii de carbon reduse si zero, in principal SAF/HVO si energie din surse regenerabile. Investitiile necesita un mediu de reglementare si fiscal competitiv, previzibil si stabil.
- ▶ Ne asteptam sa generam **un flux de trezorerie extins inainte de plata dividendelor** relativ neutru, in contextul unui nivel-record de investitii (estimarea anterioara: negativ; 2025: 2,6 mld lei).
- ▶ **Randament pentru actionari atractiv**: un dividend total pe actiune in valoare bruta de 0,0578 lei, compus dintr-un dividend de baza de 0,0466 lei, in crestere cu 5% fata de anul anterior, si un dividend special de 0,0112 lei, a fost platit incepand cu iunie 2026. Rata totala de distribuire a dividendelor din OCF 2025 la 40% si randamentul total al dividendului la 5,8%^v.

^{iv} Cu conditia aprobarii in AGA din 6 noiembrie

^v Folosind pretul de piata al actiunii la 30 decembrie 2025 de 0,995 lei

Directia strategica: Optimizarea activitatilor traditionale

Explorare si Productie

- ▶ **Productia:** se estimeaza ca va fi de peste 100 mii bep/zi (2025: 104,5 mii bep/zi), fara a lua in considerare un impact din eventuale vanzari de active.
- ▶ **Investitiile:** circa 6,6 mld lei^{vi} (estimarea anterioara: 5,6 mld lei; 2025: 5,6 mld lei), din care mai mult de jumatate pentru Neptun Deep. Planuim forarea a circa 30 de sonde noi si sidetrack-uri si realizarea a circa 540 de reparatii capitale la sonde (estimarea anterioara: circa 35 de sonde noi si sidetrack-uri si circa 550 de reparatii capitale la sonde; 2025: 31 de sonde noi si sidetrack-uri si 542 reparatii capitale la sonde).
- ▶ **Investitiile de explorare:** estimate la aproximativ 0,4 mld lei (estimarea anterioara: 0,3 mld lei), reflectand intensificarea activitatii de explorare, atat onshore, cat si offshore.
- ▶ **Extinderea licentelor de productie:** lucram cu autoritatile pentru implementarea acordului semnat cu statul roman pentru extinderea cu 15 ani a acordurilor petroliere de productie.

Rafinare si Marketing:

- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii** se estimeaza ca va fi peste 95% (2025: 93%, afectata de oprirea planificata a rafinarii din T2/25).
- ▶ **Vanzarile totale de produse rafinate** se estimeaza ca vor fi mai mari fata de 2025 (2025: 5,5 mil tone); vanzarile cu amanuntul de carburanti se estimeaza ca vor fi mai mari fata de 2025 (2025: 3,2 mil tone).

Gaze si Energie

- ▶ Estimam **volum total de vanzari de gaze naturale** relativ stabile fata de 2025 (estimarea anterioara: mai mici comparativ cu 2025; 2025: 48,3 TWh).
- ▶ **Productia totala neta de energie electrica** este prognozata sa fie usor mai mare comparativ cu 2025 (estimarea anterioara: relativ similara cu cea din 2025; 2025: 4,7 TWh).

Directia strategica: Dezvoltarea regionala a gazelor naturale

- ▶ **Neptun Deep offshore Romania:** continuam campania de foraj, pregatim pornirea platformei Neptun Alpha si a instalatiilor onshore. Prima productie de gaze naturale e preconizata pentru prima jumatate a anului 2027.
- ▶ **Explorare offshore in perimetrul Neptun:** desfasuram activitati pregatitoare pentru sonda de apa adanca Anaconda-1, care se estimeaza ca va fi forata dupa finalizarea forajului de dezvoltare in Neptun Deep.
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** evaluam optiunile pentru a decide urmasorii pasi.
- ▶ **Han Tervel offshore Bulgaria:** pregatiri pentru achizitia de date seismice 3D.

Directia strategica: Tranzitia catre emisii de carbon reduse si zero

- ▶ Avem ca tinta **reducerea emisiilor absolute de gaze cu efect de sera Scope 1-2** cu 30% pana in 2030 fata de 2019 (2025: scadere de ~19% fata de 2019).
- ▶ Progrese in dezvoltarea **portofoliului de energie electrica din surse regenerabile:** ne concentram pe accelerarea fazei de executie a portofoliului nostru de proiecte si pe cresterea treptata a productiei de energie electrica intre 2027-2029.
- ▶ In privinta **biocombustibililor**, avansam cu constructia unitatii SAF/HVO, inceperea productiei fiind estimata pentru 2028.
- ▶ **Mobilitatea electrica:** continuam extinderea retelei de incarcare a autovehiculelor electrice in regiune, avand ca ambitie atingerea unui numar de aproximativ 1.600 de puncte de incarcare la final de an, atat in statiile noastre de alimentare, cat si in alte locatii (la finalul anului 2025: aproximativ 1.350 de puncte de incarcare).

^{vi} Cu conditia aprobarii in AGA din 6 noiembrie

Segmente de activitate

Explorare si Productie

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
1.823	1.581	1.049	74	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	4.725	3.640	30
1.170	888	437	168	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	2.718	1.920	42
(158)	(304)	(244)	35	Elemente speciale	(489)	(328)	(49)
1.012	585	192	426	Rezultat din exploatare ²	2.229	1.592	40
2.159	1.470	1.478	46	Investitii ³	4.723	3.901	21
52	137	17	200	Investitii de explorare	291	31	n.m.
12	120	11	2	Cheltuieli de explorare	220	38	472
17,00	18,08	18,19	(6)	Cost de productie (USD/bep)	17,94	17,90	0

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	Indicatori principali	1-9/26	1-9/25	Δ%
98,8	102,3	104,8	(6)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	101,7	104,9	(3)
44,5	45,5	47,9	(7)	din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	45,3	48,8	(7)
54,2	56,8	57,0	(5)	din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	56,5	56,1	1
9,09	9,31	9,64	(6)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	27,77	28,62	(3)
4,10	4,14	4,40	(7)	Productie titei si condensat (mil bbl)	12,36	13,32	(7)
0,76	0,79	0,80	(5)	Productie gaze naturale (mld mc)	2,36	2,34	1
26,94	27,91	28,30	(5)	Productie gaze naturale (mld cf)	83,24	82,63	1
8,62	8,85	9,26	(7)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	26,43	27,28	(3)
93,7	97,2	100,6	(7)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	96,8	99,9	(3)
46,0	47,2	50,2	(8)	din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	47,1	50,8	(7)
47,7	50,1	50,4	(5)	din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	49,7	49,1	1
96,99	103,85	69,13	40	Pret mediu Brent (USD/bbl)	93,92	70,93	32
85,25	92,72	59,71	43	Pret mediu realizat la titei (USD/bbl)	82,87	61,54	35

¹ T3/26 comparativ cu T3/25;

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 treilea 2026 (T3/26) comparativ cu trimestrul al treilea 2025 (T3/25)

- **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 1.170 mil lei, comparativ cu 437 mil lei in T3/25, reflectand in principal preturile mai mari ale marfurilor si efectul favorabil al cursului de schimb, aspecte partial contrabalansate de valorile mai mari ale impozitarii in E&P si de scaderea volumelor de vanzari; in plus, o contributie de solidaritate de 127 mil lei a fost inregistrata ca element special**
- **Productia a scazut cu 5,8%, in principal din cauza declinului natural si a impactului din activitatile de mentenanta planificate diferit, aspecte partial contrabalansate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi**
- **Costul de productie unitar de 17,0 USD/bep s-a imbunatatit cu 6%, sustinut de masurile de eficientizare a costurilor**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 1.170 mil lei, comparativ cu 437 mil lei in T3/25, determinat in principal de preturile mai mari ale hidrocarburilor, de efectul favorabil al cursului de schimb asupra veniturilor (USD mai puternic fata de RON), precum si de costurile de productie mai mici, aspecte partial contrabalansate de valorile mai mari ale impozitarii in E&P si de scaderea volumelor de vanzari.

Elementele speciale au insumat (158) mil lei, reflectand impactul negativ din contributia temporara de solidaritate aplicabila in T3/26 (127 mil lei), ajustari de depreciere pentru alte active financiare in legatura cu obligatii de abandonare, precum si costuri de restructurare. In scop comparativ, elementele speciale din T3/25 au fost de (244) mil lei, reflectand in principal costurile de restructurare si ajustarile de depreciere. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 1.012 mil lei, fata de 192 mil lei in T3/25.

Productia de hidrocarburi a scazut cu 5,8%, la 9,1 mil bep sau 98,8 mii bep/zi (T3/25: 9,6 mil bep sau 104,8 mii bep/zi), in principal din cauza declinului natural si a impactului din activitatile de mentenanta planificate diferit, aspecte partial compensate de contributia reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi. Productia de titei si condensat a scazut cu 7,0%, la 4,1 mil bbl, in timp ce productia de gaze naturale a scazut cu 4,8%, la 5,0 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 7%, relativ in linie cu evolutia productiei.

Costul unitar de productie s-a imbunatatit cu 6%, la 17,0 USD/bep, reflectand costurile mai mici (cheltuieli mai mici cu personalul, cu serviciile si cu energia) si cursul de schimb valutar favorabil (USD s-a apreciat fata de RON), aspecte partial contrabalansate de scaderea productiei disponibile pentru vanzare. Costul de productie exprimat in lei s-a imbunatatit cu 1%, la 77,9 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 52 mil lei, in principal ca urmare a cresterii cheltuielilor de foraj capitalizate.

Cheltuielile de explorare au crescut la 12 mil lei, cu 2% fata de T3/25.

Investitiile au crescut la 2.159 mil lei, in principal ca efect al cresterii investitiilor aferente proiectului Neptun Deep.

In 1-9/26, am finalizat forarea a 18 sonde noi si sidetrack-uri, din care trei sonde de explorare (1-9/25: 21 sonde noi si sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare)^{vii}.

^{vii} Nu include sondele forate in cadrul contractelor pentru cresterea productiei (nicio sonda in 1-9/26 si o sonda in 1-9/25) si nici sondele de dezvoltare Neptun Deep

Rafinare si Marketing

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹ mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
1.772	967	1.061	67 Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	3.467	2.439	42
1.572	747	836	88 Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	2.824	1.781	59
(72)	196	46	n.m. Elemente speciale	(91)	54	n.m.
145	(134)	(35)	n.m. Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	413	(197)	n.m.
1.644	810	847	94 Rezultat din exploatare	3.146	1.638	92
610	533	286	114 Investitii	1.497	1.026	46

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	Indicatori principali	1-9/26	1-9/25	Δ%
41,75	22,67	14,02	198	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	26,47	10,88	143
1,21	1,17	1,16	5	Input rafinare (mil tone) ⁴	3,53	3,24	9
100	97	96	5	Rata de utilizare a rafinarii (%)	98	90	9
1,65	1,49	1,50	10	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	4,47	4,04	11
0,94	0,86	0,89	6	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁶	2,52	2,40	5

¹ T3/26 comparativ cu T3/25;

² Costul curent de achizitionare (CCA): Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale elimina efectele 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 treilea 2026 (T3/26) comparativ cu trimestrul al treilea 2025 (T3/25)

- ▶ **Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1.572 mil lei fata de 836 mil lei in T3/25, datorita imbunatatirii conditiilor de piata, aspect partial contrabalansat de marjele din activitatea de retail si comerciala semnificativ mai mici, care reflecta politica noastra moderata de preturi; in plus, o contributie de solidaritate de 139 mil. lei a fost inregistrata ca element special**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom s-a situat la nivelul de 41,7 USD/bbl, sustinut de diferentele solide la benzina si motorina; efectul indicatorului marja de rafinare este partial contrabalansat de costurile mai ridicate de aprovizionare cu titei, logistice si de asigurare, generate de contextul geopolitic**
- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii a fost de 100% (96% in T3/25)**
- ▶ **Volumele de vanzari cu amanuntul au crescut cu 6%, in contextul distorsiunilor de piata generate de interventiile de reglementare**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 1.572 mil lei in T3/26 (T3/25: 836 mil lei), contributia solida a activitatii de rafinare fiind partial contrabalansata de rezultatul mai scazut al activitatii de marketing. Activitatea de rafinare a reflectat marje de rafinare mai ridicate si un grad imbunatatit de utilizare a rafinarii. In activitatea de marketing, volumele mai mari de vanzari au fost contrabalansate de marje semnificativ mai scazute ale canalelor de vanzare, reflectand politica noastra moderata de preturi in contextul interventiilor de reglementare. O noua reglementare, aplicabila din august pana la sfarsitul lunii octombrie 2026, a introdus plafoane ale marjelor canalelor de vanzare pentru motorina si benzina vandute in Romania la nivelul mediu din 2025, ajustate cu rata inflatiei.

Rezultatul din exploatare raportat, de 1.644 mil lei (T3/25: 847 mil lei), a reflectat castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 145 mil lei (T3/25: (35) mil lei efect negativ) si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (72) mil lei (T3/25: 46 mil lei elemente speciale de natura veniturilor). Elementele speciale din T3/26 au fost asociate in principal cu noua contributie de solidaritate, calculata pe baza cotelor motorinei si introdusa pentru perioada august – sfarsitul lunii octombrie 2026, in valoare de 139 mil lei, partial compensata de castiguri nerealizate din operatiuni cu instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut cu 27,7 USD/bbl, la 41,7 USD/bbl in T3/26, sustinut de diferentele solide la benzina si motorina, intr-un context de piata cu preturi mai mari, determinat de tensiunile geopolitice din Orientul Mijlociu, precum si de interdictia Rusiei privind exporturile de motorina. Cu toate acestea, aceasta s-a reflectat doar partial in rezultatul activitatii de rafinare, ca urmare a costurilor mai ridicate ale titeiului din import, precum si a cresterii costurilor logistice si de asigurare, generate, de asemenea, de contextul geopolitic.

Rata de utilizare a rafinarii a ajuns la 100% in T3/26 (T3/25: 96%, afectat de perturbari in aprovizionarea cu titei).

Vanzarile totale de produse rafinate au crescut cu 10% fata de T3/25. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 57% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 6% in T3/26. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul au crescut cu 18%, pe fondul cresterii vanzarilor comerciale si a exporturilor, sustinute de disponibilitatea mai ridicata a produselor din productia proprie comparativ cu T3/25.

Investitiile au crescut la 610 mil lei (T3/25: 286 mil lei) in special datorita lucrarilor de constructii in curs pentru proiectul SAF/HVO.

Gaze si Energie

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
197	13	147	34	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	590	127	363
155	(22)	106	46	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	472	13	n.m.
125	(144)	30	313	Elemente speciale	(274)	(26)	n.m.
280	(165)	137	105	Rezultat din exploatare	199	(14)	n.m.
117	146	130	(10)	Investitii	406	251	62

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	Indicatori principali	1-9/26	1-9/25	Δ%
9,90	10,04	11,68	(15)	Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	36,02	34,33	5
7,01	8,89	8,94	(22)	din care catre terti (TWh)	28,34	27,28	4
1,32	0,47	1,27	3	Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	3,41	3,11	10
783	568	471	66	Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	651	524	24

¹ T3/26 comparativ cu T3/25.

Trimestrul al treilea 2026 (T3/26) comparativ cu trimestrul al treilea 2025 (T3/25)

- **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 155 mil lei, fata de 106 mil lei in T3/25, ca urmare a rezultatului imbunatatit al activitatii de energie electrica**
- **Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mici, de 9,9 TWh, reflectand volume mai mici vandute clientilor angro**
- **Productie usor mai mare a centralei electrice Brazi, la 1,3 TWh, acoperind 12% din productia de electricitate a Romaniei**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 155 mil lei in T3/26 (T3/25: 106 mil lei), in principal ca urmare a contributiei imbunatatite a activitatii de energie electrica, sustinuta de o productie usor in crestere a centralei electrice Brazi si marje de piata mai bune.

Rezultatul din exploatare raportat de 280 mil lei (T3/25: 137 mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura castigurilor in valoare de 125 mil lei, in principal legate de efecte temporare din evaluare.

Activitatea de **gaze naturale** a avut o contributie pozitiva la rezultat, dar mai mica fata de aceeaasi perioada a anului trecut, in contextul volumelor vandute mai mici si a cresterii taxelor pe cifra de afaceri ca urmare a preturilor mai mari la gaze naturale.

Activitatea de **energie electrica** a reflectat o contributie mai puternica a centralei electrice Brazi si marje imbunatatite aferente volumelor achizitionate de la terti.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a atins un nivel foarte scazut, cu 5% mai mic fata de T3/25, ca urmare a unui consum mai mic atat al consumatorilor conectati la reseaua Transgaz, cat si al celor conectati la sistemele de distributie.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T3/26, indiferent de perioada de livrare, a fost de 287 lei/MWh^{viii,ix} (T3/25:

^{viii} Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile

^{ix} 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

184 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitatile livrate pe parcursul trimestrului a fost de 255 lei/MWh (T3/25: 180 lei/MWh)^x. In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu^{xi} in T3/26 a fost de 303 lei/MWh (T3/25: 171 lei/MWh).

In T3/26, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost cu 15% mai mici fata de T2/25, la 9,9 TWh, cu volume mai mici vandute catre piata angro si volume putin mai scazute catre clientii finali. Volumele de gaze naturale vandute catre terti au inregistrat o scadere de 22% fata de T3/25. Volume mai mici au fost vandute catre piata reglementata pentru consumul casnicilor de 0,2 TWh (T3/25: 2,6 TWh). Volumele de gaze naturale vandute in Romania au scazut cu 20% fata de T3/25, la 8,0 TWh, din care 77% acoperite din productie proprie, iar restul din achizitii de la terti.

La sfarsitul T3/26, OMV Petrom avea inmagazinate 2,9 TWh de gaze naturale, in principal din surse terte (la sfarsitul T3/25: 4,1 TWh).

Pe pietele centralizate, in T3/26, OMV Petrom a vandut 1,2 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 scazut cu 6% in T3/26 comparativ cu T3/25, atingand niveluri foarte scazute, in timp ce productia nationala a scazut tot cu 6%, Romania fiind importator net de energie electrica atat in T3/26, cat si in T3/25.

In T3/26, centrala electrica Brazi a generat o productie neta de 1,3 TWh (T3/25: 1,3 TWh), acoperind 12% din mixul de generare al Romaniei. Centrala electrica Brazi a fost in mentenanta in luna iulie pentru 22 de zile pentru jumatate de capacitate.

Activele de energie electrica din surse regenerabile detinute in parteneriat, deja operationale, au contribuit la mixul energetic national cu o productie totala de energie electrica verde de 0,06 TWh, dar care nu se regaseste in indicatorii nostri operationali principali.

Investitiile au fost in valoare de 117 mil lei in T3/26 (T3/25: 130 mil lei), in principal pentru a progresa proiectele noastre de energie electrica din surse regenerabile.

^x Pe baza datelor lunare, asa cum sunt publicate de BRM pe <https://brm.ro/statistici-monitorizare-piete-gaze-naturale/>, preluate pe 15 octombrie 2026

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

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditate)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T3/26	T2/26	T3/25	mil lei	1-9/26	1-9/25
13.850,91	11.739,62	9.809,17	Venituri din vanzari	35.164,81	26.836,02
45,94	80,84	56,00	Alte venituri de exploatare	269,85	640,62
4,38	(14,38)	(2,35)	Venit/ (pierdere) net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	(14,01)	(4,45)
13.901,23	11.806,08	9.862,82	Total venituri din vanzari si alte venituri	35.420,65	27.472,19
(7.014,74)	(6.662,99)	(5.189,43)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(18.396,04)	(13.436,93)
(1.098,09)	(997,82)	(1.165,97)	Cheltuieli de productie si operationale	(3.499,91)	(3.782,74)
(1.038,28)	(833,64)	(251,99)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(2.156,62)	(1.111,81)
(905,72)	(879,76)	(1.109,81)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(2.653,41)	(2.723,32)
(869,56)	(815,29)	(847,51)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(2.478,74)	(2.473,89)
(11,61)	(119,89)	(11,36)	Cheltuieli de explorare	(220,04)	(38,48)
(175,35)	(344,59)	(140,53)	Alte cheltuieli de exploatare	(732,42)	(562,56)
2.787,88	1.152,10	1.146,22	Rezultat din exploatare	5.283,47	3.342,46
98,45	114,36	612,57	Venituri din dobanzi	337,34	1.163,22
(183,75)	(306,08)	(139,81)	Cheltuieli cu dobanzile	(679,47)	(464,09)
(8,74)	(0,44)	(6,86)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(32,37)	21,63
(94,04)	(192,16)	465,90	Rezultat financiar net	(374,50)	720,76
2.693,84	959,94	1.612,12	Profit inainte de impozitare	4.908,97	4.063,22
(438,11)	(186,38)	(267,12)	Impozit pe profit	(851,57)	(629,99)
2.255,73	773,56	1.345,00	Profit net aferent perioadei	4.057,40	3.433,23
2.255,65	773,51	1.344,95	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	4.057,24	3.433,12
0,08	0,05	0,05	din care atribuibil interesului minoritar	0,16	0,11
0,0362	0,0124	0,0216	Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)	0,0651	0,0551

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T3/26	T2/26	T3/25	mil lei	1-9/26	1-9/25
2.255,73	773,56	1.345,00	Profit net aferent perioadei	4.057,40	3.433,23
6,60	25,52	1,92	Diferente de curs din conversie valutara	30,41	17,69
6,60	25,52	1,92	Totalul elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	30,41	17,69
6,60	25,52	1,92	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	30,41	17,69
2.262,33	799,08	1.346,92	Rezultatul global total al perioadei	4.087,81	3.450,92
2.262,24	799,02	1.346,87	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	4.087,63	3.450,80
0,09	0,06	0,05	din care atribuibil interesului minoritar	0,18	0,12

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 septembrie 2026	31 Decembrie 2025
Active		
Imobilizari necorporale	946,59	868,98
Imobilizari corporale	41.485,48	37.370,13
Investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	523,99	473,34
Alte active financiare	1.627,41	1.376,49
Alte active	774,16	836,72
Creante privind impozitul pe profit amanat	2.520,06	2.454,03
Active imobilizate	47.877,69	43.379,69
Stocuri	4.174,18	3.303,09
Creante comerciale	3.710,72	2.661,44
Alte active financiare	2.817,16	2.361,85
Alte active	1.065,54	1.865,58
Numerar si echivalente de numerar	4.291,13	7.201,97
Active circulante	16.058,73	17.393,93
Total active	63.936,42	60.773,62
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	6.231,17	6.231,17
Rezerve	32.436,13	31.946,02
Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	38.667,30	38.177,19
Interes minoritar	0,63	0,58
Total capitaluri proprii	38.667,93	38.177,77
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	185,83	215,12
Datorii de leasing	881,75	1.117,89
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	10.531,04	9.971,13
Alte provizioane	957,22	884,65
Alte datorii financiare	321,09	132,23
Alte datorii	44,62	45,66
Datorii privind impozitul pe profit amanat	10,04	14,22
Datorii pe termen lung	12.931,59	12.380,90
Datorii comerciale	5.517,27	5.351,58
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	11,23	31,65
Datorii de leasing	616,47	876,56
Datorii cu impozitul pe profit	448,51	234,15
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.721,64	1.567,61
Alte datorii financiare	2.084,77	891,26
Alte datorii	1.937,01	1.262,14
Datorii curente	12.336,90	10.214,95
Total capitaluri proprii si datorii	63.936,42	60.773,62

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 2026	6.231,17	31.818,12	127,92	(0,02)	38.177,19	0,58	38.177,77
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	4.057,24	-	-	4.057,24	0,16	4.057,40
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	30,39	-	30,39	0,02	30,41
Rezultatul global total al perioadei	-	4.057,24	30,39	-	4.087,63	0,18	4.087,81
Dividende distribuite	-	(3.601,60)	-	-	(3.601,60)	(0,13)	(3.601,73)
Plati pe baza de actiuni	-	-	4,08	-	4,08	-	4,08
30 septembrie 2026	6.231,17	32.273,76	162,39	(0,02)	38.667,30	0,63	38.667,93

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	-	3.433,12	-	-	3.433,12	0,11	3.433,23
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	17,68	-	17,68	0,01	17,69
Rezultatul global total al perioadei	-	3.433,12	17,68	-	3.450,80	0,12	3.450,92
Dividende distribuite	-	(2.766,63)	-	-	(2.766,63)	(0,13)	(2.766,76)
30 septembrie 2025	6.231,17	33.445,33	125,56	(0,02)	39.802,04	0,55	39.802,59

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)

T3/26	T2/26	T3/25	mil lei	1-9/26	1-9/25
2.693,84	959,94	1.612,12	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	4.908,97	4.063,22
(54,15)	(92,91)	(599,55)	Venituri din dobanzi	(252,10)	(1.126,27)
16,35	20,53	18,53	Cheltuieli cu dobanzile si alte cheltuieli financiare	54,49	51,07
268,84	474,53	234,94	Miscarea neta a provizioanelor	1.051,73	683,38
(4,38)	14,38	2,35	(Venit)/pierdere net(a) din investitii contabilizate prin metoda punerii in echivalenta	14,01	7,48
(7,37)	0,02	0,36	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(10,65)	(6,50)
908,73	962,34	1.110,63	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	2.811,94	2.724,70
(132,14)	(87,53)	98,89	Alte ajustari	336,45	(201,45)
30,68	107,61	481,68	Dobanzi primite	242,25	793,05
(16,67)	(26,51)	(12,72)	Dobanzi si alte costuri financiare platite	(59,58)	(36,09)
(217,34)	(474,07)	(136,35)	Impozit pe profit platit	(695,20)	(482,20)
3.486,39	1.858,33	2.810,88	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	8.402,31	6.470,39
(186,17)	(445,62)	(580,75)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(901,47)	(466,22)
(452,55)	245,82	329,91	(Cresterea)/scaderea creantelor si a altor active	(695,41)	716,99
803,42	(408,68)	(369,69)	Cresterea/(scaderea) datoriilor	749,15	144,86
164,70	(608,48)	(620,53)	Modificari ale componentelor capitalului circulant net	(847,73)	395,63
3.651,09	1.249,85	2.190,35	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	7.554,58	6.866,02
			Investitii		
(2.488,89)	(2.121,81)	(1.716,69)	Imobilizari necorporale si corporale	(6.511,31)	(4.918,34)
18,41	(46,16)	(180,84)	Investitii, imprumuturi si alte active financiare	(172,73)	(756,19)
(16,28)	(17,76)	—	Achizitia de filiale si activitati, mai putin numerarul achizitionat	(34,04)	(61,16)
			Cedari si alte incasari din investitii		
345,19	121,32	23,34	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	552,46	376,89
(2.141,57)	(2.064,41)	(1.874,19)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(6.165,62)	(5.358,80)
(209,52)	(238,21)	(88,35)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(675,78)	(411,07)
(271,78)	(3.305,00)	(1,41)	Dividende platite	(3.636,71)	(2.747,03)
(481,30)	(3.543,21)	(89,76)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.312,49)	(3.158,10)
2,17	8,14	0,03	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	12,69	(1,69)
1.030,39	(4.349,63)	226,43	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(2.910,84)	(1.652,57)
3.260,74	7.610,37	7.339,59	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	7.201,97	9.218,59
4.291,13	3.260,74	7.566,02	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	4.291,13	7.566,02
1.509,52	(814,56)	316,16	Flux de trezorerie extins	1.388,96	1.507,22
1.237,74	(4.119,56)	314,75	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(2.247,75)	(1.239,81)

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2026 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2026 (1-9/26) 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 2025.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-9/26 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-9/26 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 septembrie 2026 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicile contabile in vigoare la 31 decembrie 2025 raman in mare parte neschimbate. Amendamentele IFRS intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2026 nu au avut un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

IFRS 18 „Prezentarea si informatii explicative in situatiile financiare” va inlocui IAS 1 „Prezentarea situatiilor financiare”. Acesta se aplica pentru perioadele de raportare anuala care incep la 1 ianuarie 2027 sau dupa aceasta data si introduce modificari corespunzatoare la IAS 7 „Situatia fluxurilor de numerar”. Desi IFRS 18 nu va afecta recunoasterea sau evaluarea elementelor din situatiile financiare, impactul sau asupra prezentarii si informatiilor explicative se preconizeaza sa fie semnificativ. OMV Petrom lucreaza in prezent la identificarea si evaluarea tuturor efectelor noului standard asupra situatiilor financiare principale si notelor. Pentru un rezumat al principalelor efecte identificate in aceasta etapa, va rugam sa consultati Situatiile financiare consolidate OMV Petrom pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025, subcapitolul „5.2. Standarde contabile care au fost emise dar nu sunt inca obligatorii”.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2025, structura consolidata a Grupului s-a schimbat astfel:

In data de 30 iunie 2026, OMV Petrom S.A. a finalizat achizitia de la Jantzen Renewables APS si Jantzen Renewables S.A. a 100% din actiunile JR Repono Three S.R.L., o companie care dezvolta un sistem de stocare a energiei in baterii, aflat in prezent in stadiu de pregatire pentru constructie („ready to build”). Compania este consolidata integral in situatiile financiare ale Grupului incepand cu T2/26.

Structura detaliata a societatilor consolidate in cadrul Grupului OMV Petrom la 30 septembrie 2026 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.

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-9/26	1-9/25	Δ%
5,250	5,191	5,071	4	Rata medie de schimb EUR/RON	5,181	5,028	3
4,563	4,466	4,339	5	Rata medie de schimb USD/RON	4,464	4,496	(1)
5,279	5,244	5,081	4	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	5,279	5,081	4
4,647	4,601	4,325	7	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,647	4,325	7

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri din vanzari

mil lei	1-9/26	1-9/25
Venituri din contractele cu clientii	36.919,37	26.492,63
Venituri din alte surse	(1.754,56)	343,39
Total venituri din vanzari	35.164,81	26.836,02

Veniturile din alte surse contin in principal impactul evaluarii la valoarea justa a contractelor derivate de acoperire impotriva riscurilor aferente vanzarilor, precum si venituri din chirii si leasing.

Venituri din contractele cu clientii

mil lei	1-9/26				
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	42,39	-	-	42,39
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	8,54	83,19	11.586,08	-	11.677,81
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	21.194,39	-	-	21.194,39
Alte produse petroliere	-	1.593,23	-	-	1.593,23
Alte bunuri si servicii	22,86	2.272,87	94,64	21,18	2.411,55
Total	31,40	25.186,07	11.680,72	21,18	36.919,37

mil lei	1-9/25				
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	71,01	-	-	71,01
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	9,15	59,18	8.370,09	2,96	8.441,38
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	14.524,72	-	-	14.524,72
Alte produse petroliere	-	1.160,75	-	-	1.160,75
Alte bunuri si servicii	23,99	2.176,02	75,00	19,76	2.294,77
Total	33,14	17.991,68	8.445,09	22,72	26.492,63

Impozit pe profit

T3/26	T2/26	T3/25	mil lei	1-9/26	1-9/25
438,11	186,38	267,12	Impozit pe profit - cheltuiuala/(venit)	851,57	629,99
447,04	231,90	298,85	Impozit curent	920,51	643,61
(8,93)	(45,52)	(31,73)	Impozit amanat	(68,94)	(13,62)
16%	19%	17%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	17%	16%

Note la situatia pozitiei financiare

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala Anuala a Actionarilor din data de 28 aprilie 2026, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende in suma bruta de 3.601,60 mil lei (dividend total brut pe actiune in valoare de 0,0578 lei, din care dividend de baza brut pe actiune in valoare de 0,0466 lei si dividend special brut pe actiune in valoare de 0,0112 lei). Dividendele totale platite in decursul celor noua luni au fost in suma de 3.637 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 septembrie 2026 este de 204.776 (31 decembrie 2025: 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 33 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2025.

	30 septembrie 2026				31 decembrie 2025			
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	280,97	1.514,15	-	1.795,12	-	748,60	-	748,60
Total	280,97	1.536,29	13,78	1.831,04	-	770,74	13,78	784,52

	30 septembrie 2026				31 decembrie 2025			
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	(79,09)	(1.532,12)	-	(1.611,21)	-	(346,45)	-	(346,45)
Alte datorii financiare	-	-	(54,53)	(54,53)	-	-	(42,34)	(42,34)
Total	(79,09)	(1.532,12)	(54,53)	(1.665,74)	-	(346,45)	(42,34)	(388,79)

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

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
3.393,95	3.127,14	2.167,73	57	Explorare si Productie	8.950,49	7.097,71	26
136,86	106,72	38,27	258	Rafinare si Marketing	290,86	108,68	168
120,75	103,91	72,88	66	Gaze si Energie	363,61	306,60	19
66,32	59,67	58,33	14	Corporativ si Altele	188,16	183,95	2
3.717,88	3.397,44	2.337,21	59	Total	9.793,12	7.696,94	27

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

Vanzari catre terti

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
11,56	12,46	12,18	(5)	Explorare si Productie	36,96	38,05	(3)
10.304,68	8.689,45	6.827,56	51	Rafinare si Marketing	25.020,48	18.233,65	37
3.524,25	3.026,16	2.958,05	19	Gaze si Energie	10.075,61	8.530,82	18
10,42	11,55	11,38	(8)	Corporativ si Altele	31,76	33,50	(5)
13.850,91	11.739,62	9.809,17	41	Total	35.164,81	26.836,02	31

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

Total vanzari (neconsolidate)

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
3.405,51	3.139,60	2.179,91	56	Explorare si Productie	8.987,45	7.135,76	26
10.441,54	8.796,17	6.865,83	52	Rafinare si Marketing	25.311,34	18.342,33	38
3.645,00	3.130,07	3.030,93	20	Gaze si Energie	10.439,22	8.837,42	18
76,74	71,22	69,71	10	Corporativ si Altele	219,92	217,45	1
17.568,79	15.137,06	12.146,38	45	Total	44.957,93	34.532,96	30

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T3/26	T2/26	T3/25	Δ% ¹	mil lei	1-9/26	1-9/25	Δ%
1.011,89	584,71	192,23	426	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	2.229,09	1.592,06	40
1.644,45	809,67	847,29	94	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	3.146,29	1.638,20	92
279,81	(165,16)	136,65	105	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	198,55	(13,71)	n.m.
(38,12)	(19,68)	(29,93)	(27)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(94,18)	(86,04)	(9)
2.898,03	1.209,54	1.146,24	153	Rezultat din exploatare total segmente	5.479,75	3.130,51	75
(110,15)	(57,44)	(0,02)	n.m.	Consolidare	(196,28)	211,95	n.m.
2.787,88	1.152,10	1.146,22	143	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	5.283,47	3.342,46	58
(94,04)	(192,16)	465,90	n.m.	Rezultat financiar net	(374,50)	720,76	n.m.
2.693,84	959,94	1.612,12	67	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	4.908,97	4.063,22	21

¹ T3/26 comparativ cu T3/25

Active¹

mil lei	30 septembrie 2026	31 decembrie 2025
Explorare si Productie	30.075,20	26.962,57
Rafinare si Marketing	9.700,33	8.806,17
Gaze si Energie	2.229,10	2.001,92
Corporativ si Altele	427,44	468,45
Total	42.432,07	38.239,11

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	1,30
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*270	24,46
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ¹	Cifra de afaceri / Active imobilizate	1,10

¹ Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri pentru 1-9/26*(360/270) zile

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate cu note selectate intocmite pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2026 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 noua luni ale anului financiar 2026 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 29 octombrie 2026

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 septembrie 2026

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 E&P Bulgaria S.R.L.	100,00%	OMV Petrom Aviation S.R.L. ¹	100,00%
OMV Petrom Energy Solutions S.R.L.	100,00%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	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%		
JR Repono Three S.R.L. ³	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. (Ungaria)	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 T2/26

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	43,18%	OMV Petrom Global Solutions 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%		
Dunav Solar Plant OOD (Bulgaria)	50,00%		

⁵ In T2/26, OMV Petrom si-a majorat participatia in Respira Verde S.R.L., de la 41,86% la 43,18%.

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

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele noua luni ale anului financiar 2026, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 septembrie 2026:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-9/26	30 septembrie 2026
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	584,76	174,86
OMV Downstream GmbH	538,69	217,49
OMV Exploration & Production GmbH	98,13	28,94
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	77,07	15,29
OMV - International Services Ges.m.b.H.	8,78	113,82

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	1-9/26	30 septembrie 2026
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	391,96	70,07
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	230,79	39,14
OMV Downstream GmbH	117,72	42,99
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,06	20,12

Informatii suplimentare despre partile afiliate pot fi gasite in situatiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul incheiat la 31 decembrie 2025 (Nota 30 „Parti afiliate”). Imprumutul de incasat de catre OMV Petrom de la Electrocentrale Borzesti S.R.L. a fost in suma de 380 mil lei la 30 septembrie 2026 (31 decembrie 2025: 282 mil lei), reflectand, in principal, trageri suplimentare in perioada de raportare. In 2026, a intrat in vigoare un contract de achizitie de energie electrica pe termen lung intre OMV Petrom S.A. si Dunav Solar Plant OOD, in baza caruia OMV Petrom S.A. va achizitiona 50% din productia viitoare de energie electrica generata de parcul solar.

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

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-9/25	31 decembrie 2025
OMV Supply & Trading Limited	619,50	2,31
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	594,63	176,97
OMV Downstream GmbH	378,81	111,17
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	184,27	82,00
OMV - International Services Ges.m.b.H.	14,10	84,70

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	1-9/25	31 decembrie 2025
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	208,79	18,83
OMV Downstream GmbH	34,67	7,27
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	30,77	2,72
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,03	25,94

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