

T2

Raport Trimestrial 2024



OMV Petrom

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	5
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2024	13
Segmentele de activitate	15
Explorare și Producție	15
Rafinare și Marketing	17
Gaze și Energie	19
Situațiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	22
Declarația conducerii	33
Informații suplimentare	34

Disclaimer

Acest raport nu constituie, și nu este destinat să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretat ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de cumpărare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către OMV Petrom SA (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale în orice jurisdicție, sau ca stimulent pentru a intra în activități de investiții; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul că este pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constitui o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocată în conexiune cu orice contract sau decizie de investiție referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de către Societate. Informațiile și opiniile conținute în acest raport sunt furnizate la data prezentului raport și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care acest raport menționează orice informație sau statistică din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de către Societate ca fiind corecte.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună baza pe informațiile conținute în acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, explicită sau sugerată, este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestui raport sau a unei părți a acestuia.

Acest raport poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele actuale ale Societății precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca "anticipează", "crede", "estimează", "asteapta", "intentionează", "planifica", "proiectează", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similară. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective din acest raport nu ar trebui să fie considerate în special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție ca ipotezele pe baza cărora viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective au fost elaborate sau informațiile și declarațiile conținute în acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea și acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește acest raport trebuie să facă o evaluare independentă. Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricărui revizuirii a acestor declarații anticipative conținute în acest raport care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Acest raport și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către alta persoană.

Grupul OMV Petrom: rezultateleⁱ pentru ianuarie – iunie și T2 2024

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de și pentru
perioada încheiată la 30 iunie 2024

Aspecte-cheie T2/24ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale de 1,4 mld lei, mai mic cu 15%, pe baza preturilor mai mici la gaze naturale și energie electrică, parțial compensate de utilizarea crescută a activelor noastre din activitatea de downstream (aflate în revizie generală în T2/23)
- ▶ Profit net CCA excluzând elementele speciale atribuibil acționarilor societății-mamă de 1,2 mld lei, în scădere cu 19%
- ▶ Flux de trezorerie din activități de exploatare de 1,1 mld lei, mai mare cu 156%
- ▶ Investiții de 1,4 mld lei, nivel relativ similar
- ▶ Flux de trezorerie extins după plata de dividende indicând ieșiri de numerar de 2,2 mld lei, reflectând plata unor dividende de bază record de 2.6 mld lei în iunie
- ▶ ROACE CCA excluzând elementele speciale de 24%, mai mic cu 8 pp
- ▶ TRIR: 0,49 (T2/23: 0,66)ⁱⁱⁱ

Explorare și Producție

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de 823 mil lei, comparativ cu 1.152 mil lei în T2/23, reflectând în principal prețurile mai mici ale gazelor naturale și scăderea volumelor vânzărilor de hidrocarburi
- ▶ Producția a scăzut cu 3,1%, în principal din cauza declinului natural, aspect parțial compensat de contribuția bună a reparațiilor capitale la sonde și a sondelor noi
- ▶ Costul de producție unitar relativ stabil la 15,6 USD/bep

Rafinare și Marketing

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost de 732 mil lei față de 142 mil lei în T2/23, în principal datorită unei baze scăzute anul trecut din cauza opririi planificate a rafinării, precum și datorită îmbunătățirii volumelor și marjelor canalelor de vânzări
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 9,7 USD/bbl, mai mic cu 14%, în principal din cauza scăderii diferențelor la benzina și a mediului de piață caracterizat de un preț mai ridicat la titei
- ▶ Rata de utilizare a rafinării la 98%, comparativ cu 31% în T2/23, în contextul opririi planificate a rafinării în 2023
- ▶ Volumele de vânzări cu amănuntul au crescut cu 5%, susținute de cererea de pe piață

Gaze și Energie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de (51) mil lei, comparativ cu 471 mil lei în T2/23, afectat de prețurile pe piață semnificativ mai mici, care au redus marjele, și de schimbările legislative
- ▶ Volume totale de vânzări de gaze naturale mai mici, de 7,75 TWh, în contextul unei obligații de înmagazinare mai mari și al unor oportunități mai puțin atractive de achiziție
- ▶ Producția centralei electrice Brazi la 0,5 TWh în T2/24; revizie planificată cu durată mai scurtă finalizată cu succes

Evenimente semnificative

- ▶ AGOA OMV Petrom a aprobat propunerea de dividende speciale a Directoratului de 0,030 lei/acțiune, conducând la un randament total al dividendelor de 12,4%^{iv}
- ▶ OMV Petrom confirmă că Strategia 2030 progresează conform planului, o transformare pentru un viitor cu emisii reduse de carbon, concomitent cu creșterea dividendelor distribuite către acționari
- ▶ OMV Petrom a asigurat materia primă pentru producția de SAF/HVO în rafinaria Petrobrazi începând cu anul 2028

ⁱ Cifrele financiare sunt neauditate și prezintă rezultatele interimare consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit în continuare și „Grupul”), întocmite în conformitate cu IFRS; toți indicatorii se referă la Grupul OMV Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel; indicatorii financiari sunt exprimați în milioane lei și sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere. În procesul de consolidare, OMV Petrom utilizează ca referință ratele de schimb valutare ale Bancii Naționale a României.

ⁱⁱ Toate comparațiile prezentate sunt față de același trimestru al anului precedent, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel.

ⁱⁱⁱ Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR); numărul incidentelor înregistrabile (decese + accidente cu zile de lucru pierdute + accidente de muncă urmate de restricționarea activității + incidente cu tratament medical) raportat la 1.000.000 de ore lucrate.

^{iv} Folosind prețul acțiunii la finalul lunii decembrie 2023.

- ▶ OMV Petrom va investi ~750 mil euro pentru a deveni primul mare producător de combustibili sustenabili și H2 verde din Europa de Sud-Est
- ▶ OMV Petrom a semnat o nouă achiziție de proiecte fotovoltaice în România
- ▶ OMV Petrom a finalizat tranzacția pentru achiziția celei mai extinse rețele de mobilitate electrică din România
- ▶ OMV Petrom a pus în funcțiune cel mai mare rezervor de stocare a titeiului din România, la rafinaria Petrobrazi
- ▶ OMV Petrom și Saint-Gobain România au semnat un acord pentru furnizarea de energie verde

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
8.704	8.544	8.391	4	Venituri din vanzari ²	17.248	17.864	(3)
1.379	1.769	1.614	(15)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	3.147	3.709	(15)
823	728	1.152	(29)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie ^{3,4}	1.551	2.137	(27)
732	484	142	417	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing ³	1.216	758	61
(51)	433	471	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Gaze si Energie ³	382	1.194	(68)
(18)	(28)	(11)	(71)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(46)	(34)	(34)
(108)	151	(139)	23	Consolidare	44	(345)	n.m.
16	17	16	(4)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	16	16	(1)
1.190	1.540	1.471	(19)	Profit net CCA excluzand elemente speciale ^{3,7}	2.730	3.351	(19)
1.190	1.540	1.471	(19)	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibl actionarilor societatii-mama^{3,6,7}	2.730	3.351	(19)
0,0191	0,0247	0,0236	(19)	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6,7}	0,0438	0,0538	(19)
1.379	1.769	1.614	(15)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	3.147	3.709	(15)
46	(193)	(25)	n.m.	Elemente speciale ⁵	(147)	(381)	61
(4)	23	(30)	87	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	19	(152)	n.m.
1.420	1.599	1.559	(9)	Rezultat din exploatare Grup	3.020	3.176	(5)
821	725	1.149	(29)	Rezultat din exploatare Explorare si Productie ⁴	1.546	2.136	(28)
780	417	89	n.m.	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	1.196	618	93
(29)	330	492	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	301	844	(64)
(22)	(28)	(33)	34	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(50)	(58)	13
(129)	156	(138)	6	Consolidare	26	(364)	n.m.
35	78	145	(76)	Rezultat financiar net	113	299	(62)
1.455	1.677	1.704	(15)	Profit inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	3.132	3.475	(10)
-	-	(1.983)	n.a.	Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat ⁸	-	(1.983)	n.a.
1.455	1.677	(279)	n.m.	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	3.132	1.492	110
16	17	(93)	n.m.	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	16	37	(56)
1.229	1.399	(537)	n.m.	Profit/(pierdere) net(a)	2.628	944	178
1.229	1.399	(537)	n.m.	Profit/(pierdere) net(a) atribuibl(a) actionarilor societatii-mama⁶	2.628	944	178
0,0197	0,0225	(0,0086)	n.m.	Rezultat pe actiune (lei) ⁶	0,0422	0,0152	178
1.055	2.988	412	156	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.044	5.072	(20)
(2.182)	1.894	(3.476)	37	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(288)	(186)	(55)
(12.088)	(14.385)	(13.231)	(9)	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(12.088)	(13.231)	(9)
(12.775)	(15.084)	(13.852)	(8)	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(12.775)	(13.852)	(8)
1.444	972	1.434	1	Investitii	2.415	2.393	1
23,5	25,2	31,3	(25)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ^{3,7}	23,5	31,3	(25)
19,2	12,7	22,6	(15)	ROACE (%)	19,2	22,6	(15)
8.098	8.157	7.700	5	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	8.098	7.700	5
0,49	0,14	0,66	(26)	TRIR	0,31	0,60	(48)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23;

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Rafinare și Marketing; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire împotriva riscurilor (în vederea diminuării volatilității în Situația Veniturilor și Cheltuielilor);

⁴ Nu include eliminarea profitului între segmente, prezentat în linia „Consolidare”;

⁵ Elementele speciale, reprezentând elementele excepționale, nerecurente, se adună la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultați secțiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁶ După deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Nu include elementul special referitor la contribuția de solidaritate pe titeiul rafinat;

⁸ Contribuția de solidaritate pe titeiul rafinat este un element special în calculul Profitului net CCA excluzând elemente speciale.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al doilea 2024 (T2/24) comparativ cu trimestrul al doilea 2023 (T2/23)

Valoarea veniturilor din vânzări consolidate a crescut ușor cu 4% comparativ cu T2/23, susținută în principal de creșterea vânzărilor de produse petroliere și de volume mai mari aferente vânzărilor de energie electrică, compensate parțial de impactul prețurilor și al volumelor mai mici aferente vânzărilor de gaze naturale precum și de prețurile mai mici la energie electrică. Vânzările din segmentul Rafinare și Marketing au reprezentat 83% din totalul vânzărilor consolidate, vânzările din segmentul Gaze și Energie au reprezentat 17%, în timp ce vânzările din segmentul Explorare și Producție au reprezentat numai 0,2% (vânzările din Explorare și Producție fiind, în mare parte, vânzări în interiorul Grupului, nu către terți).

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a fost în suma de 1.379 mil lei în T2/24, mai mic față de 1.614 mil lei din T2/23, în principal din cauza contribuției negative a segmentului Gaze și Energie, ca urmare a marjelor mai mici atât pentru gaze naturale cât și pentru energie electrică și a unui efect de bază ridicat generat de reversarea unui provizion în T2/23, cât și din cauza contribuției mai mici a segmentului Exploatare și Producție, ca urmare a scăderii prețului la gaze naturale și a volumelor mai mici disponibile pentru vânzare. Aceste efecte au fost parțial compensate de contribuția mai mare a segmentului Rafinare și Marketing, în principal deoarece T2/23 a fost afectat de revizia generală a rafinării. Linia Consolidare a avut o contribuție negativă de (108) mil lei în T2/24 (T2/23: (139) mil lei), în ambele perioade în principal ca urmare a volumelor de gaze naturale injectate în depozitele de înmagazinare. **Rata efectivă a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzând elemente speciale** a fost de 16% (T2/23: 16%). **Profitul net CCA excluzând elementele speciale atribuibil acționarilor societății-mamă** a fost de 1.190 mil lei (T2/23: 1.471 mil lei).

Elementele speciale cuprind venituri nete în valoare de 46 mil lei generate în principal de castigurile nete temporare din contractele forward. **Pierderile din deținerea stocurilor** au fost în suma de (4) mil lei în T2/24. În T2/23, elementele speciale cuprind cheltuieli nete în valoare de (25) mil lei, în timp ce pierderile din deținerea stocurilor au fost în suma de (30) mil lei, în principal ca urmare a scăderii prețurilor la titei.

Rezultatul din exploatare în T2/24 a scăzut la valoarea de 1.420 mil lei, comparativ cu valoarea de 1.559 mil lei în T2/23.

Rezultatul financiar net a fost un castig de 35 mil lei în T2/24, în scădere comparativ cu 145 mil lei în T2/23, în principal ca urmare a impactului negativ în legătură cu actualizarea creanțelor și a veniturilor mai mici din dobânzi la depozitele bancare.

Profitul înainte de impozitare și de contribuția de solidaritate în T2/24 a fost în suma de 1.455 mil lei, mai mic comparativ cu valoarea de 1.704 mil lei din T2/23.

Profitul înainte de impozitare în T2/24 a fost în suma de 1.455 mil lei, comparativ cu pierderea înainte de impozitare în valoare de (279) mil lei din T2/23, întrucât 2023 a fost influențat de **contribuția de solidaritate pe titeiul rafinat**, care nu mai este aplicabilă în 2024.

Impozitul pe profit a fost în suma de (226) mil lei, în timp ce **rata efectivă a impozitului pe profit** a fost de 16% în T2/24 (T2/23: (93)%), în principal din cauza contribuției de solidaritate pe titeiul rafinat nedeductibilă).

Profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă a fost de 1.229 mil lei (T2/23: pierdere netă atribuibilă acționarilor societății-mamă în suma de (537) mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a crescut la valoarea de 1.055 mil lei, comparativ cu 412 mil lei in T2/23, in principal ca urmare a platilor pentru impozitul pe profit si contributia de solidaritate pe titeiul rafinat care au fost mai mici in T2/24. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 2.182 mil lei (T2/23: 3.476 mil lei).

Investitiile au insumat 1.444 mil lei in T2/24, cu 1% mai mari fata de T2/23 (1.434 mil lei), fiind directionate in principal catre Explorare si Productie, cu investitii in valoare de 890 mil lei (T2/23: 611 mil lei), catre Rafinare si Marketing, cu investitii in valoare de 442 mil lei (T2/23: 767 mil lei), in timp ce investitiile in segmentul Gaze si Energie au fost 95 mil lei (T2/23: 42 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in suma de 17 mil lei (T2/23: 15 mil lei).

Ianuarie - iunie 2024 (1-6/24) comparativ cu ianuarie – iunie 2023 (1-6/23)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate de 17.248 mil lei in 1-6/24 a scazut usor cu 3% comparativ cu 1-6/23, influentata negativ de preturi si volume mai mici aferente vanzarilor de gaze naturale si de preturi mai mici la energie electrica, compensate partial de vanzari mai mari de produse petoliere si de volume mai mari de energie electrica vanduta. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 77% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 22%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,2% (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in suma de 3.147 mil lei in 1-6/24 a scazut comparativ cu valoarea de 3.709 mil lei din 1-6/23, in principal din cauza contributiei mai mici a segmentului Gaze si Energie ca urmare a marjelor mai mici pentru gaze naturale si energie electrica si a unui efect de baza ridicat ca urmare a reversarii unui provizion in 1-6/23, cat si din cauza contributiei mai mici a segmentului Exploatare si Productie, in principal ca urmare a scaderii volumului vanzarilor, efecte partial compensate de cresterea contributiei segmentului Rafinare si Marketing, intrucat perioada 1-6/23 a fost afectata de revizia generala a rafinarii. De asemenea, rezultatul reflecta impozite specifice segmentului Exploatare si Productie mai mici, precum si scaderea achizitiilor, in mare parte ca urmare a scaderii achizitiilor de gaze naturale si produse petoliere achizitionate de la terti, partial compensate de achizitiile mai mari de titei importat. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva in 1-6/24 de 44 mil lei (1-6/23: contributie negativa de (345) mil lei). **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elementele speciale** a fost de 16% (1-6/23: 16%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 2.730 mil lei (1-6/23: 3.351 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in suma de (147) mil lei, reprezentand in mare parte pierderi nete temporare din contractele forward din segmentele Gaze si Energie cat si Rafinare si Marketing. In 1-6/23 elementele speciale cuprindeau cheltuieli nete in suma de (381) mil lei, in principal aferente pierderilor nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 19 mil lei in 1-6/24, comparativ cu pierderile din detinerea stocurilor in suma de (152) mil lei in 1-6/23, in ambele perioade in principal ca urmare a evolutiei preturilor la titei.

Rezultatul din exploatare in 1-6/24 a scazut usor la valoarea de 3.020 mil lei, comparativ cu 3.176 mil lei in 1-6/23.

Rezultatul financiar net a fost un castig de 113 mil lei in 1-6/24, mai mic comparativ cu 299 mil lei in 1-6/23, in principal ca urmare a efectului negativ al actualizarii creantelor si a veniturilor mai mici din dobanzi la depozitele bancare.

Profitul inainte de impozitare si de contributia de solidaritate in 1-6/24 a fost de 3.132 mil lei, mai mic comparativ cu 3.475 mil lei in 1-6/23.

Profitul inainte de impozitare a fost de 3.132 mil lei in 1-6/24, mai mare comparativ cu 1.492 mil lei in 1-6/23, intrucat 2023 a fost influentat de **contributia de solidaritate pe titeiul rafinat**, care nu mai este aplicabila in 2024.

Impozitul pe profit a fost in suma de (504) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in 1-6/24, (1-6/23: 37% in principal din cauza contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat nedeductibila).

Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama a fost de 2.628 mil lei (1-6/23: 944 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a scazut la valoarea de 4.044 mil lei, comparativ cu 5.072 mil lei in 1-6/23, in principal ca urmare a evolutiei negative a capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 288 mil lei (1-6/23: 186 mil lei).

Investitiile au insumat 2.415 mil lei in 1-6/24, cu 1% mai mari fata de 1-6/23 (2.393 mil lei), in special directionate catre Explorare si Productie cu investitii in valoare de 1.662 mil lei (1-6/23: 1.161 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in suma de 596 mil lei (1-6/23: 1.146 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost de 117 mil lei (1-6/23: 59 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 40 mil lei (1-6/23: 27 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat **o pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 12.088 mil lei la 30 iunie 2024, mai mica comparativ cu cea inregistrata la 30 iunie 2023 in valoare de 13.231 mil lei si de asemenea mai mica comparativ cu 12.551 mil lei inregistrata la 31 decembrie 2023.

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

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
1.379	1.769	1.614	(15) Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	3.147	3.709	(15)
46	(193)	(25)	n.m. Elemente speciale	(147)	(381)	61
—	—	1	n.a. din care restructurare personal	—	—	n.a.
—	—	—	n.a. din care depreciere aditionala / reversari	—	—	n.a.
46	(193)	(26)	n.m. din care altele	(147)	(381)	61
(4)	23	(30)	87 Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	19	(152)	n.m.
1.420	1.599	1.559	(9) Rezultat din exploatare Grup	3.020	3.176	(5)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23

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

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

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

Rezumatul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	30 iunie 2024	31 Decembrie 2023
Active		
Active imobilizate	36.122	35.373
Active circulante	20.816	22.783
Total active	56.938	58.157
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	39.426	39.379
Datorii pe termen lung	10.224	10.270
Datorii curente	7.288	8.508
Total capitaluri proprii si datorii	56.938	58.157

Comparativ cu 31 decembrie 2023, **activele imobilizate** au crescut cu 748 mil lei, pana la 36.122 mil lei, in principal datorita cresterii imobilizarilor corporale, intrucat intrarile din timpul perioadei au depasit amortizarea, ajustarile nete de depreciere si scaderea activului de dezafectare in urma revizuirii.

Scaderea **activelor circulante** a reflectat alte active financiare mai mici, consecinta a scaderii investitiilor pe termen scurt, scaderea creantelor comerciale ca urmare a vanzarilor mai mici, in principal in segmentul Gaze si Energie, scaderea altor active ca urmare a predarii certificatelor de emisii, precum si numerar si echivalente de numerar mai mici. Aceste efecte au fost partial compensate de cresterea stocurilor in principal ca urmare a volumelor mai mari de titei in stoc.

Capitalurile proprii au crescut usor la 39.426 mil lei la 30 iunie 2024, comparativ cu 39.379 mil lei la 31 decembrie 2023, deoarece profitul net generat in 1-6/24 a fost aproape in totalitate contrabalansat de dividendele de baza distribuite pentru anul financiar 2023. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 69% la 30 iunie 2024, usor mai mare fata de 68% la 31 decembrie 2023.

Datoriile totale la 30 iunie 2024 au scazut cu 1.266 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2023. Scaderea **datoriilor curente** a fost determinata in principal de scaderea altor datorii, in mare parte aferente contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru 2023 platita in iunie 2024, si de alte provizioane mai mici, in principal ca urmare a predarii certificatelor de emisii aferente anului 2023. Scaderea **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 ratelor nete de actualizare.

Fluxurile de trezorerie

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	Rezumatul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/24	1-6/23	Δ%
683	2.864	(82)	n.m.	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	3.547	2.839	25
1.055	2.988	412	156	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.044	5.072	(20)
(685)	(1.093)	(1.572)	56	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.778)	(2.941)	40
371	1.895	(1.160)	n.m.	Flux de trezorerie extins	2.266	2.131	6
(2.636)	(61)	(2.313)	(14)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(2.697)	(2.359)	(14)
1	2	1	33	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	2	(1)	n.m.
(2.264)	1.835	(3.472)	35	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(429)	(228)	(88)
15.174	13.339	17.500	(13)	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	13.339	14.256	(6)
12.909	15.174	14.028	(8)	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	12.909	14.028	(8)
(2.182)	1.894	(3.476)	37	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	(288)	(186)	(55)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23

Trimestrul al doilea 2024 (T2/24) comparativ cu trimestrul al doilea 2023 (T2/23)

In T2/24, 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, reflectand in principal plata contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru anul 2023, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 683 mil lei (T2/23: iesiri de numerar de 82 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat intrari de numerar de 372 mil lei (T2/23: 494 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 643 mil lei comparativ cu T2/23, ajungand la 1.055 mil lei.

In T2/24, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 685 mil lei (T2/23: 1.572 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie, si intrarilor de numerar din investitii in titluri de valoare pe termen scurt.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 371 mil lei (T2/23: iesiri de numerar de 1.160 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 2.636 mil lei (T2/23: 2.313 mil lei) generate in principal de plata dividendelor in suma de 2.553 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 2.182 mil lei (T2/23: 3.476 mil lei).

Ianuarie – iunie 2024 (1-6/24) comparativ cu ianuarie - iunie 2023 (1-6/23)

In 1-6/24, intrarile nete de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si cu alte ajustari, reflectand in principal plata contributiei de solidaritate pe titeiul rafinat pentru anul 2023, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 3.547 mil lei (1-6/23: 2.839 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat intrari de numerar de 496 mil lei (1-6/23: 2.234 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 1.028 mil lei comparativ cu 1-6/23, ajungand la 4.044 mil lei.

In 1-6/24, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.778 mil lei (1-6/23: 2.941 mil lei), in principal aferente platilor efectuate pentru investitii in imobilizari corporale, in mare parte in segmentul Explorare si Productie, si intrarilor nete de numerar din investitii in titluri de valoare pe termen scurt.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 2.266 mil lei (1-6/23: 2.131 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 2.697 mil lei (1-6/23: 2.359 mil lei), generate in principal de plata dividendelor in suma de 2.554 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 288 mil lei (1-6/23: 186 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si de strategie. O descriere detaliata a acestor riscuri si a activitatilor asociate de gestionare a acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2023 (paginile 56-60).

Conform celui mai recent exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in martie 2024, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Grupului raman cele legate de riscurile de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile valutare, riscurile operationale, precum si riscurile politice si de reglementare. Riscul de pret al marfurilor tranzactionabile este monitorizat continuu si, daca este necesar, sunt luate masuri de protectie adecvate cu privire la fluxul de numerar.

Prin natura activitatii de extractie, procesare, transport si vanzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expusa in mod inerent riscurilor de siguranta si de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE (Sanatate, Siguranta, Securitate si Mediu) si de gestionare a riscurilor, OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului de reglementare, Societatea se afla in dialog cu autoritatile romane pe subiecte relevante pentru industrie. In ultimii ani, am observat un numar semnificativ de initiative fiscale si de reglementare implementate. Acest lucru sporeste volatilitatea legislativa si influenteaza intregul mediu de afaceri.

Totodata, in contextul crizei energetice din Europa, au fost implementate masuri de reglementare, cum ar fi scheme de compensare, preturi reglementate/plafonate pentru gaze naturale si electricitate si suprainpozitarea sau contributia de solidaritate a UE. In cazul in care preturile la energie in Europa vor creste, interventii suplimentare in sfera reglementarii si de natura fiscala ar putea avea un impact asupra rezultatelor financiare ale OMV Petrom.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape conflictul existent in Ucraina si orice sanctiuni si contrasactiuni aditionale rezultand din acesta. Societatea evalueaza in mod regulat impactul potential asupra sferei sale de activitate. Intreruperile continue si/sau intensificate in fluxurile de marfuri rusesti dinspre Rusia catre Europa ar putea determina crestere suplimentare ale preturilor energiei in Europa. Sanctiunile impotriva Rusiei si contrasactiunile emise de Rusia ar putea duce la perturbari in lanturile globale de aprovizionare si la penurie, de exemplu, de produse energetice, materii prime, produse agricole si metale, conducand, in consecinta, la crestere si mai mari ale costurilor operationale. OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape evolutiile si sa evalueze in mod regulat impactul posibil asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. OMV Petrom raspunde situatiei cu masuri tintite pentru a proteja stabilitatea economica a Societatii, precum si siguranta aprovizionarii cu energie. Acest context geopolitic a continuat sa nu aiba un impact negativ semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2024, similar cu anul trecut.

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

OMV Petrom monitorizeaza cu atentie evolutiile geopolitice, incluzand conflictul in derulare intre Rusia si Ucraina si, de asemenea, atacurile continue asupra statului Israel si conflictul din Gaza, care au generat ingrijorari privind stabilitatea regionala, si impactul potential al acestora asupra sferei de activitate a OMV Petrom. Fragmentarea geoeconomica, restrictiile comerciale si perturbările in lanturile globale de aprovizionare ar putea conduce la crestere suplimentare ale costurilor pentru

OMV Petrom. Împreună cu ratele de dobândă în continuare ridicate, o astfel de situație are, de asemenea, potențialul de a impacta negativ creșterea economică, ceea ce la rândul său ar putea afecta cererea pentru produsele OMV Petrom.

Clasa de risc a clienților din portofoliul OMV Petrom ar putea fi influențată negativ de factorii de risc menționați mai sus. OMV Petrom monitorizează bancile sale partenere și expunerile respective în conformitate cu procesele sale standard de gestionare a riscului de credit.

Consecințele determinate de conflictele existente în Ucraina și Orientul Mijlociu, criza energetică la nivel european 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 activitatea nu este afectată.

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

Tranzacții cu parti afiliate

Pentru informații privind tranzacțiile semnificative cu partile afiliate vă rugăm să consultați notele explicative selectate la situațiile financiare interimare consolidate simplificate.

Perspective pentru întregul an 2024

Mediul de piață

- ▶ Pentru 2024, OMV Petrom preconizează ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi în jur de 85 USD/bbl (2023: 82,6 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** se preconizează ca va fi în jur de 10 USD/bbl (2023: 14,0 USD/bbl^v)
- ▶ În România, preconizăm ca **cererea** de produse petroliere în comerțul cu amănuntul și de electricitate va fi peste nivelul din 2023, în timp ce cererea de gaze naturale va fi stabilă comparativ cu 2023
- ▶ Măsurile legislative introduse pentru pietele de gaze naturale și energie electrică rămân în vigoare, cele mai multe până la finalul lunii martie 2025. O nouă ordonanță de urgență a Guvernului, în vigoare de la 1 aprilie 2024, a adus modificări cadrului de reglementare. Estimarea noastră actuală privind impactul negativ net al acestor modificări pentru perioada aprilie-decembrie a acestui an este o valoare ridicată de ordinul zecilor de milioane de euro. Aceste modificări reprezintă, totuși, niște primi pași către dereglementarea pietei.
- ▶ De la 1 ianuarie 2024 a fost introdusă o nouă taxă pe cifra de afaceri (0,5% pentru OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Marketing S.R.L.), cu un impact anual total estimat la sub 50 mil euro în 2024. Noua taxă se aplică în perioada 2024-2025.

Cadrul financiar

- ▶ Valoarea **investitiilor organice** se estimează ca va fi de până la 6,5 mld lei (estimarea anterioară: în jur de 6,5 mld lei, 2023: 4,7 mld lei), cu investiții mai mari față de 2023 dedicate în principal proiectului Neptun Deep și proiectelor cu emisii de carbon reduse și zero, cu precădere SAF/HVO, energie din surse regenerabile și rețeaua de stații de încărcare a vehiculelor electrice (EV). Investițiile suplimentare pentru proiectele cu emisii de carbon reduse și zero aferente tranzacțiilor de achiziții anunțate ar putea duce investițiile totale până la 8 mld lei (estimarea anterioară aproximativ 8 mld lei). Investițiile necesită un mediu de reglementare și fiscal previzibil și stabil.
- ▶ Ne așteptăm să generăm **un flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor** pozitiv, în contextul unor investiții în creștere (2023: 4,4 mld lei)
- ▶ **Randament pentru acționari atractiv:** un dividend de bază de 0,0413 lei/acțiune a fost plătit începând din iunie și un dividend special de 0,030 lei/acțiune va fi plătit începând cu luna septembrie; acestea se traduc într-un randament al dividendului total de 12,4%^{vi}.

Directia strategică: Optimizarea activitatilor traditionale

Explorare și Producție

- ▶ **Productia:** se estimează ca va fi peste 106 mii bep/zi (2023: 113 mii bep/zi), luând în considerare faptul că nu se vor efectua vânzări de active
- ▶ **Optimizarea portofoliului:** concentrarea continuă pe barili cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selective de zăcăminte
- ▶ **Investiții:** circa 4,7 mld lei (2023: 2,6 mld lei), din care aproximativ jumătate pentru Neptun Deep. Planuim forarea a circa 40 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a până la 500 de reparații capitale la sonde (2023: 45 de sonde noi și sidetrack-uri și 497 de reparații capitale la sonde)

Rafinare și Marketing:

- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** se estimează ca va fi peste 95% (2023: 80%, având în vedere revizia generală planificată)
- ▶ **Vanzările totale de produse rafinate** se estimează că vor fi în creștere față de 2023 (2023: 5,5 mil tone); vânzările cu amănuntul de carburanți se estimează că vor fi, de asemenea, mai mari

Gaze și Energie

- ▶ Estimăm **volum total de vânzări de gaze naturale** mai mici față de 2023 (2023: 47 TWh), în principal din cauza surselor de aprovizionare și oportunităților de tranzacționare mai reduse
- ▶ **Productia totală netă de energie electrică** este prognozată să fie mai mare față de 2023 (2023: 4,2 TWh), reflectând o revizie mai scurtă a duratei centralei electrice de la Brazi

^v Pe baza de Brent

^{vi} Folosind pretul acțiunii la finalul lunii decembrie 2023

Directia strategica: Dezvoltarea regionala a gazelor naturale

- ▶ **Proiectul Neptun Deep:** ca urmare a atribuirii cu succes a principalelor contracte, continuam sa ne concentram pe activitatile de obtinere a permiselor, pe demararea lucrarilor de constructie si pregatirile in vederea forarii primei sonde in 2025
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** ca urmare a aprobarii cu succes a transferului licentei, continuam activitatea de explorare in calitate de operator si cautam oportunitati pentru o potentiala vanzare a unei parti din participatie

Directia strategica: Tranzitia catre emisii de carbon reduse si zero

- ▶ Avem ca tinta **reducerea intensitatii emisiilor de carbon** cu 30% pana in 2030 fata de 2019 (2023: scadere de ~11% fata de 2019)
- ▶ Progrese in dezvoltarea **portofoliului de energie electrica din surse regenerabile**; estimam ca vom finaliza in 2024 tranzactiile de achizitii anuntate, supuse aprobarilor legale; avem in vedere inceperea graduala a productiei de electricitate din 2024
- ▶ **Mobilitatea electrica:** accelerarea extinderii retelei de incarcare a autovehiculelor electrice in regiune, avand ca ambitie un numar de aproximativ 1.000 de puncte de incarcare pana la final de an, inclusiv din tranzactia de achizitie anuntata (la finalul anului 2023: in jur de 270 de puncte de incarcare)
- ▶ **Fonduri UE:** lucram la asigurarea de fonduri europene pentru diverse proiecte cu emisii de carbon reduse si zero

Segmente de activitate

Explorare si Productie

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
1.454	1.385	1.703	(15) Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	2.839	3.216	(12)
823	728	1.152	(29) Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	1.551	2.137	(27)
(2)	(3)	(3)	37 Elemente speciale	(5)	(1)	(369)
821	725	1.149	(29) Rezultat din exploatare ²	1.546	2.136	(28)
890	772	611	46 Investitii ³	1.662	1.161	43
82	17	32	154 Investitii de explorare	99	85	17
58	21	18	222 Cheltuieli de explorare	79	35	128
15,62	15,91	15,40	1 Cost de productie (USD/bep)	15,77	14,94	6

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ Indicatori principali	1-6/24	1-6/23	Δ%
110,1	111,7	113,7	(3) Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	110,9	115,0	(4)
52,6	53,5	55,0	(4) din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	53,1	55,5	(4)
57,5	58,1	58,7	(2) din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	57,8	59,5	(3)
10,02	10,16	10,35	(3) Productie totala hidrocarburi (mil bep)	20,18	20,81	(3)
4,79	4,87	5,00	(4) Productie titei si condensat (mil bbl)	9,66	10,04	(4)
0,80	0,81	0,82	(2) Productie gaze naturale (mld mc)	1,61	1,65	(2)
28,26	28,56	28,85	(2) Productie gaze naturale (mld cf)	56,82	58,15	(2)
9,55	9,69	9,90	(3) Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	19,24	19,92	(3)
105,0	106,5	108,7	(3) Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	105,7	110,1	(4)
54,9	56,2	57,5	(5) din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	55,6	58,3	(5)
50,1	50,3	51,2	(2) din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	50,2	51,8	(3)
84,97	83,16	78,05	9 Pret mediu Brent (USD/bbl)	84,06	79,66	6
75,00	73,27	67,62	11 Pret mediu realizat la titei (USD/bbl)	74,12	68,97	7

¹ T2/24 comparativ cu T2/23;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente;

³ Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate si achizitiile;

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

Trimestrul al doilea 2024 (T2/24) comparativ cu trimestrul al doilea 2023 (T2/23)

- **Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 823 mil lei, comparativ cu 1.152 mil lei in T2/23, reflectand in principal preturile mai mici ale gazelor naturale si scaderea volumelor vanzarilor de hidrocarburi**
- **Productia a scazut cu 3,1%, in principal din cauza declinului natural, aspect partial compensat de contributia buna a reparatiilor capitale la sonde si a sondelor noi**
- **Costul de productie unitar relativ stabil la 15,6 USD/bep**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 823 mil lei, comparativ cu 1.152 mil lei in T2/23, in principal din cauza scaderii preturilor gazelor naturale si a volumelor vanzarilor de hidrocarburi, a cresterii amortizarii si cheltuielilor de explorare, aspecte partial contrabalansate de scaderea impozitarii gazelor naturale din E&P, de cresterea preturilor la titei si de cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON).

Elementele speciale au insumat (2) mil lei, iar in T2/23 au insumat (3) mil lei. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 821 mil lei, fata de 1.149 mil lei in T2/23.

Productia de hidrocarburi a scazut cu 3,1% la 10,0 mil bep sau 110,1 mii bep/zi (T2/23: 10,3 mil bep sau 113,7 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte (Bustuchin, Totea Deep și Lebada Est), aspect partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde și a sondelor noi. Productia de titei și condensat a scazut cu 4,3%, la 4,8 mil bbl, iar productia de gaze naturale a scazut cu 2,0%, la 5,2 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 3%, in linie cu scaderea productiei.

Costul unitar de productie a crescut cu 1%, la 15,6 USD/bep, reflectand scaderea productiei disponibile pentru vanzare, cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON) și costurile relativ stabile (costuri mai mici cu energia, materialele și serviciile, precum și costuri mai mari cu personalul). Costul de productie exprimat in lei a crescut cu 3%, la 72,2 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 82 mil lei, in principal din cauza costurilor mai mari aferente licentelor și a cheltuielilor de foraj capitalizate, partial contrabalansate de scaderea costurilor cu lucrari geologice și geofizice.

Cheltuielile de explorare au crescut la 58 mil lei, in principal din cauza costurilor mai mari aferente licentelor și a cheltuielilor de foraj pentru explorare, partial contrabalansate de scaderea costurilor cu lucrari geologice și geofizice.

Investitiile au crescut la 890 mil lei, in principal ca efect al cresterii investitiilor aferente proiectului Neptun Deep, aflat actualmente in faza de executie.

Ianuarie - iunie 2024 (1-6/24) comparativ cu ianuarie - iunie 2023 (1-6/23)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a scazut la 1.551 mil lei (1-6/23: 2.137 mil lei), in principal din cauza scaderii preturilor gazelor naturale și a volumelor vanzarilor de hidrocarburi, a cresterii amortizarii, cheltuielilor de explorare și a costurilor de productie, aspecte partial contrabalansate de scaderea impozitarii din E&P, de preturile mai mari ale titeiului și de cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON).

Elementele speciale au insumat (5) mil lei, comparativ cu (1) mil lei in 1-6/23. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 1.546 mil lei fata de 2.136 mil lei in 1-6/23.

Productia de hidrocarburi a scazut la 20,2 mil bep sau 110,9 mii bep/zi (1-6/23: 20,8 mil bep sau 115,0 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte, aspect partial compensat de contributia reparatiilor capitale la sonde și a sondelor noi. Productia totala de hidrocarburi a scazut cu 3.0%, avand un declin mai mic comparativ cu scaderea de 3.6% a productiei medii zilnice, datorita faptului ca 2024 este an bisect. Productia de titei și condensat a scazut cu 3,8%, la 9,7 mil bbl, iar productia de gaze naturale a scazut cu 2,3%, la 10,5 mil bep.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 3%, in linie cu scaderea productiei.

Costul unitar de productie a crescut cu 6%, la 15,8 USD/bep, in principal din cauza costurilor cu personalul mai mari și a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, aspecte partial compensate de costurile mai mici cu energia și materialele. Costul de productie exprimat in lei s-a majorat cu 6%, la 72,5 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 99 mil lei, in principal din cauza costurilor mai mari aferente licentelor, partial contrabalansate de scaderea costurilor de foraj capitalizate și a celor cu lucrarile geologice și geofizice.

Cheltuielile de explorare au crescut la 79 mil lei, in special din cauza costurilor mai mari aferente licentelor, partial compensate de scaderea activitatii de foraj pentru explorare și a costurilor cu lucrari geologice și geofizice.

Investitiile au crescut cu 43%, la 1.662 mil lei și au reprezentat in jur de 70% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 1-6/24. Cresterea a fost determinata in principal de cresterea investitiilor in proiectul Neptun Deep, aflat actualmente in faza de executie.

In 1-6/24, am finalizat forarea a 14 sonde noi și sidetrack-uri, din care nicio sonda de explorare (1-6/23: 16 sonde noi și sidetrack-uri, din care 1 sonda de explorare).

Rafinare si Marketing

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
930	679	305	205 Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	1.609	1.087	48
732	484	142	417 Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	1.216	758	61
29	(86)	(21)	n.m. Elemente speciale	(57)	(7)	n.m.
18	19	(31)	n.m. Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	37	(132)	n.m.
780	417	89	n.m. Rezultat din exploatare	1.196	618	93
442	154	767	(42) Investitii	596	1.146	(48)

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ Indicatori principali	1-6/24	1-6/23	Δ%
9,66	12,56	11,17	(14) Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	11,12	13,98	(20)
1,19	1,11	0,38	212 Input rafinare (mil tone) ⁴	2,31	1,53	50
98	93	31	215 Rata de utilizare a rafinarii (%)	95	64	48
1,48	1,29	1,19	24 Vanzari totale produse rafinate (mil tone) ⁵	2,77	2,43	14
0,80	0,70	0,76	5 din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁶	1,50	1,42	6

¹ T2/24 comparativ cu T2/23;

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

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

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

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

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

Trimestrul al doilea 2024 (T2/24) comparativ cu trimestrul al doilea 2023 (T2/23)

- **Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost de 732 mil lei fata de 142 mil lei in T2/23, in principal datorita unei baze scazute anul trecut din cauza opririi planificate a rafinarii, precum si datorita imbunatatirii volumelor si marjelor canalelor de vanzari**
- **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la nivelul de 9,7 USD/bbl, mai mic cu 14%, in principal din cauza scaderii diferentialelor la benzina si a mediului de piata caracterizat de un pret mai ridicat la titei**
- **Volumele de vanzari cu amanuntul au crescut cu 5%, sustinute de cererea de pe piata**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 732 mil lei in T2/24 (T2/23: 142 mil lei), in principal datorita unei baze scazute anul trecut din cauza opririi planificate a rafinarii, care a afectat rata de utilizare din T2/23, respectiv disponibilitatea produselor, precum si costurile. In plus, in T2/24 am avut volume si marje mai mari in canalele de vanzari, partial contrabalansate de marja de rafinare mai mica. Reamintim, in T2/23 rafinaria Petrobrazi a avut o revizie planificata de 8 saptamani, dupa 5 ani de functionare fara opriri majore planificate. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 780 mil lei (T2/23: 89 mil lei), a reflectat castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 18 mil lei (T2/23: (31) mil lei efect negativ), ca urmare a cresterii cotațiilor la titei, precum si elemente speciale de natura castigurilor in valoare de 29 mil lei (T2/23: (21) mil lei elemente speciale de natura cheltuielilor), in principal legate de instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 1,5 USD/bbl, la 9,7 USD/bbl in T2/24, in principal din cauza scaderii diferentialelor la benzina si a preturilor mai ridicate la titei. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost ridicata, la 98% in T2/24 (T2/23: 31% in contextul opririi planificate a rafinarii).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 24% mai mari fata de T2/23. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale grupului, care au reprezentat 54% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 5%, sustinute de cererea de pe piata. De asemenea, am inregistrat o performanta imbunatatita in ceea ce priveste marja pentru activitatea cu produse complementare.

În T2/24, volumul vânzării totale de produse rafinate exceptând vânzările cu amanuntul, a crescut cu 59%, având în vedere baza scăzută de anul trecut ca urmare a reviziei rafinării.

Investitiile au scăzut la 442 mil lei de la o bază ridicată în T2/23 (767 mil lei) având în vedere proiectele legate de revizia rafinării. În T2/24, majoritatea investițiilor au fost direcționate către proiecte în derulare, cum ar fi noua instalație de produse aromatice, instalația pentru tratarea gazelor acide sulfuroase, noua unitate SAF/HVO și achiziția Renovatio Asset Management S.R.L. (care deține cea mai mare rețea de puncte de încărcare a vehiculelor electrice din România).

Ianuarie - iunie 2024 (1-6/24) comparativ cu ianuarie - iunie 2023 (1-6/23)

Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale a crescut la 1.216 mil lei în 1-6/24 de la un nivel scăzut în 1-6/23, de 758 mil lei, ca urmare a reviziei rafinării în T2/23, și a volumelor și marjelor îmbunătățite ale canalelor de vânzări, parțial contrabalansate de marjele de rafinare mai mici. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 1.196 mil lei, reflectând castiguri din deținerea stocurilor în valoare de 37 mil lei generate de creșterea cotațiilor la titei, precum și elemente speciale de natură cheltuielilor în valoare de (57) mil lei, în principal legate de instrumente de acoperire împotriva riscurilor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scăzut cu 2,9 USD/bbl, la aproximativ 11,1 USD/bbl în 1-6/24, în principal din cauza scăderii diferențialelor la motorină și benzină și a prețurilor mai ridicate la titei. **Rata de utilizare a rafinării** a crescut la 95% (1-6/23: 64%, datorită unei baze scăzute anul trecut reflectând oprirea planificată a rafinării în T2/23).

Vânzările totale de produse rafinate au fost cu 14% mai mari față de 1-6/23. Volumele vânzării cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 6%, sprijinite de creșterea cererii. Volumul vânzării totale de produse rafinate exceptând vânzările cu amanuntul a crescut cu 26%, reflectând disponibilitatea mai scăzută a produselor în perioada de referință din cauza reviziei rafinării.

Investitiile au fost în valoare de 596 mil lei (1-6/23: 1.146 mil lei). În timp ce în 1-6/23 majoritatea investițiilor au fost direcționate către rafinaria Petrobrazi pentru proiecte legate de revizia planificată, în 1-6/24 investițiile au fost alocate proiectelor în derulare, cum ar fi noua instalație de produse aromatice, instalația pentru tratarea gazelor acide sulfuroase, noua unitate SAF/HVO și, de asemenea, achiziția Renovatio Asset Management S.R.L. (care deține cea mai mare rețea de puncte de încărcare a vehiculelor electrice din România).

Gaze și Energie

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
(20)	463	495	n.m. Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	443	1.246	(64)
(51)	433	471	n.m. Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	382	1.194	(68)
22	(103)	21	3 Elemente speciale	(81)	(350)	77
(29)	330	492	n.m. Rezultat din exploatare	301	844	(64)
95	22	42	125 Investitii	117	59	97

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹ Indicatori principali	1-6/24	1-6/23	Δ%
7,75	12,57	9,50	(18) Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	20,33	22,64	(10)
6,53	9,17	9,35	(30) din care catre terti (TWh)	15,70	20,42	(23)
0,53	1,60	0,00	n.m. Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	2,13	0,97	119
397	366	445	(11) Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	382	540	(29)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23.

Trimestrul al doilea 2024 (T2/24) comparativ cu trimestrul al doilea 2023 (T2/23)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de (51) mil lei fata de 471 mil lei in T2/23, afectat de preturile pe piata semnificativ mai mici, care au redus marjele, si de schimbarile legislative**
- ▶ **Volume totale de vanzari de gaze naturale mai mici, de 7,75 TWh, in contextul unei obligatii de inmagazinare mai mari si al unor oportunitati mai putin atractive de achizitie**
- ▶ **Productia centralei electrice Brazi la 0,5 TWh in T2/24; revizie planificata cu durata mai scurta finalizata cu succes**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de (51) mil lei in T2/24 (T2/23: 471 mil lei), reflectand rezultat mai mic al ambelor linii de afaceri, gaze naturale si energie electrica, afectat de evolutiile pietei si de schimbarile legislative. Rezultatul din T2/23 a fost influentat pozitiv de reversarea unui provizion pentru riscuri evaluate de Grup in domeniul impozitarii specifice sectorului.

Rezultatul din exploatare raportat de (29) mil lei (T2/23: 492 mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura castigurilor in valoare de 22 mil lei, in principal legate de efecte temporare nete aferente contractelor forward.

Activitatea noastra de **gaze naturale** a avut o contributie mai mica fata de aceeaasi perioada a anului trecut, cu volume mai mici de vanzari, concentrandu-ne pe valoare si nu pe volum. Condițiile de piata cu preturi in scadere au afectat marjele realizate, combinat cu costuri mai mari de inmagazinare a volumelor injectate pentru a respecta obligatia de inmagazinare mult mai mare.

Rezultatul din activitatea de **energie electrica** a fost afectat de schimbarile legislative cu privire la MACEE^{vii} incepand cu aprilie 2024, partial compensat de contributia din productia centralei electrice Brazi; in plus, marje bune au fost realizate din tranzactiile incheiate in afara Romaniei, dar mai mici fata de aceeaasi perioada a anului trecut.

Conform estimarilor OMV Petrom, consumul national de **gaze naturale** a scazut cu 11% fata de T2/23, ca urmare a vremii foarte calde care a afectat consumatorii casnici si IMM-urile, partial compensat de cresterea consumului industrial si de consumul mai mare de gaze naturale pentru productia de energie electrica.

^{vii} MACEE: Mecanism de achiziție centralizată de energie electrică

Pe pietele centralizate din România, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzacțiile cu produse standard pe termen mediu și lung încheiate în T2/24, indiferent de perioada de livrare, a fost de 147 lei/MWh^{viii,ix} (T2/23: 168 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitățile livrate pe parcursul trimestrului a fost 132 lei/MWh (T2/23: 252 lei/MWh)^x. În ceea ce privește livrările pe termen scurt, pe piața pentru ziua următoare administrată de BRM, pretul mediu^{xi} în T2/24 a fost de 132 lei/MWh (T2/23: 175 lei/MWh).

În T2/24, volumele de gaze naturale vândute de OMV Petrom au fost cu 18% mai mici față de aceeași perioadă a anului trecut, la 7,8 TWh, cu vânzări mai mici către terți și un consum mai mare al centralei electrice Brazi. De asemenea, injectia de gaze naturale în depozitele de înmagazinare a fost mai mare față de T2/23, pentru a fi în conformitate cu obligația stabilită. La sfârșitul T2/24, OMV Petrom avea înmagazinate 3,2 TWh de gaze naturale (la sfârșitul T2/23: 2,1 TWh). Volumele de gaze naturale vândute către terți parti au înregistrat o scădere de 30% față de T2/23, cu volume mai mici către clienți casnici și producători de energie termică pentru consumatorii casnici de 1,7 TWh, în conformitate cu alocarea stabilită (T2/23: 2,6 TWh), precum și către clienții angro de pe piața nereglementată și către clienții finali. Volumele de gaze naturale vândute în România au scăzut cu 29% față de aceeași perioadă a anului trecut, la 6,4 TWh, din care aproximativ 67% acoperite din producție proprie și 33% din achiziții de la terți.

Pe pietele centralizate, în T2/24, OMV Petrom a vândut 0,9 TWh de gaze naturale prin produsele standard indiferent de perioada de livrare, la un pret mediu comparabil cu pretul pieței^x.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul național de **electricitate** a scăzut ușor cu 1% în T2/24 comparativ cu T2/23, în timp ce producția națională a scăzut cu 19%, România fiind importator net de energie electrică în T2/24, comparativ cu exportator net în T2/23.

În T2/24, centrala electrică Brazi a generat o producție netă de 0,5 TWh (T2/23: 0,0 TWh), acoperind 5% din mixul de generare al României, afectată de revizia planificată cu întreaga capacitate în luna aprilie și cu jumătate de capacitate în luna mai, comparativ cu revizia planificată cu întreaga capacitate din T2/23.

Investitiile au fost în valoare de 95 mil lei în T2/24 (T2/23: 42 mil lei), direcționate către revizia și mentenanța centralei electrice Brazi.

Ianuarie - iunie 2024 (1-6/24) comparativ cu ianuarie - iunie 2023 (1-6/23)

Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de 382 mil lei în 1-6/24, comparativ cu 1.194 mil lei în 1-6/23. Rezultatul reflectă performanța operațională bună în ambele segmente de activitate, gaze naturale și energie electrică, deși a fost influențat negativ de schimbările din reglementare și evoluția pieței. De asemenea, a existat și un efect de bază ridicat în 1-6/23 ca urmare a reversării unui provizion pentru riscuri evaluate de Grup în domeniul impozitării specifice sectorului.

Rezultatul din exploatare raportat a fost de 301 mil lei (1-6/23: 844 mil lei), reflectând elemente speciale de natură cheltuielilor în valoare de (81) mil lei, constând în principal în pierderi temporare nete aferente contractelor forward.

Activitatea de **gaze naturale** a înregistrat un rezultat bun per total, în ciuda faptului că a fost afectat de preturile în scădere, care au determinat scăderea marjelor pe gazele naturale achiziționate de la terți și pe volumele extrase din înmagazinare, compensate parțial de marjele bune obținute din producția proprie. Volumele totale de vânzări gaze naturale au scăzut ca urmare a vânzărilor mai mici către piața angro și către clienții finali.

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

^{ix} 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 vândute/extrase din depozitele subterane

^x Pe baza datelor lunare, așa cum sunt publicate de BRM pe <https://brm.ro/statistici-monitorizare-piete-gaze-naturale/>, preluate pe 29 iulie 2024

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

Rezultatul din activitatea de **energie electrică** a fost construit pe producția puternică, fiind în același timp afectat de schimbările legislative începând cu aprilie 2024, în principal din MACEE.

Conform estimărilor OMV Petrom, consumul național de **gaze naturale** a fost stabil față de aceeași perioadă din 2023, consumul casnic mai mic ca urmare a vremii calde fiind compensat de consumul industrial mai ridicat și de consumul mai mare de gaze naturale pentru producția de energie electrică.

Volumele de gaze naturale vândute de OMV Petrom au fost de 20,3 TWh, cu 10% mai mici față de 1-6/23, ca urmare a vânzărilor mai scăzute către clienții angro și finali, a obligației mai reduse pentru piața reglementată, și consumului mai mare al centralei electrice Brazi. Volumele de gaze naturale vândute în România au fost de 18,2 TWh, cu 15% mai mici față de 1-6/23. Aproximativ 76% din volumele de gaze naturale vândute în România au fost furnizate din producție proprie și 24% de la terți. Vânzările către terți au scăzut cu 23% față de aceeași perioadă a anului 2023, atingând 15,7 TWh (1-6/23: 20,4 TWh), reflectând de asemenea vânzări mai mici către clienții angro și cei finali. Vânzările mai mari către piața reglementată (consumatori casnici și companii producătoare de energie termică pentru consumatorii casnici) au fost de 4,5 TWh în 1-6/24 (1-6/23: 6,8 TWh).

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul național de **electricitate** a crescut ușor cu 1% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, în timp ce producția națională a scăzut cu 9% față de 1-6/23. România a fost exportator net de electricitate atât în 1-6/24, cât și în 1-6/23.

Centrala electrică Brazi a generat o producție netă de electricitate excelentă de 2,1 TWh, nivel record pentru prima jumătate de an de la începerea operării, comparativ cu 1,0 TWh în 1-6/23, fiind în revizie planificată pe o perioadă mai scurtă, cu întreaga sa capacitate în aprilie și jumătate de capacitate în mai, comparativ cu revizia completă din martie până la începutul lunii iulie 2023. Nivelul bun de producție al centralei a acoperit 8% din mixul de generare al României.

Investitiile au fost în valoare de 117 mil lei în 1-6/24 (1-6/23: 59 mil lei), cea mai mare parte a investițiilor fiind direcționate către revizia planificată și mentenanța centralei electrice Brazi.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2024 (neauditate)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/24	T1/24	T2/23	mil lei	1-6/24	1-6/23
8.703,76	8.544,00	8.391,31	Venituri din vanzari	17.247,76	17.863,90
43,69	183,18	60,94	Alte venituri de exploatare	226,87	254,24
2,85	1,91	2,73	Venit/(pierdere) net(a) din investitii in entitati asociate	4,76	5,53
8.750,30	8.729,09	8.454,98	Total venituri din vanzari si alte venituri	17.479,39	18.123,67
(4.249,77)	(3.730,57)	(3.922,90)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(7.980,34)	(8.673,07)
(1.070,38)	(1.330,59)	(835,63)	Cheltuieli de productie si similare	(2.400,97)	(1.931,35)
(276,79)	(399,07)	(614,25)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(675,86)	(1.483,45)
(861,69)	(886,07)	(748,32)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(1.747,76)	(1.480,09)
(780,26)	(651,52)	(695,84)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(1.431,78)	(1.217,13)
(57,95)	(20,72)	(17,92)	Cheltuieli de explorare	(78,67)	(34,56)
(33,11)	(111,24)	(60,86)	Alte cheltuieli de exploatare	(144,35)	(127,93)
1.420,35	1.599,31	1.559,26	Rezultat din exploatare	3.019,66	3.176,09
231,01	233,29	292,76	Venituri din dobanzi	464,30	621,19
(185,29)	(152,54)	(146,52)	Cheltuieli cu dobanzile	(337,83)	(310,06)
(10,76)	(2,92)	(1,71)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(13,68)	(12,20)
34,96	77,83	144,53	Rezultat financiar net	112,79	298,93
1.455,31	1.677,14	1.703,79	Profit inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	3.132,45	3.475,02
-	-	(1.982,62)	Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat	-	(1.982,62)
1.455,31	1.677,14	(278,83)	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	3.132,45	1.492,40
(226,18)	(278,11)	(257,95)	Impozit pe profit	(504,29)	(548,32)
1.229,13	1.399,03	(536,78)	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	2.628,16	944,08
1.229,09	1.399,02	(536,71)	din care atribuibil(a) actionarilor societatii-mama	2.628,11	944,24
0,04	0,01	(0,07)	din care atribuibil(a) interesului minoritar	0,05	(0,16)
0,0197	0,0225	(0,0086)	Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)	0,0422	0,0152

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T2/24	T1/24	T2/23	mil lei	1-6/24	1-6/23
1.229,13	1.399,03	(536,78)	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	2.628,16	944,08
1,30	(0,94)	2,01	Diferente de curs din conversie valutara	0,36	1,93
9,57	(19,20)	(8,81)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(9,63)	1,21
10,87	(20,14)	(6,80)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(9,27)	3,14
-	0,66	-	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	0,66	(16,14)
-	0,66	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	0,66	(16,14)
(1,53)	3,07	1,41	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	1,54	(0,19)
-	(0,11)	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(0,11)	2,58
(1,53)	2,96	1,41	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	1,43	2,39
9,34	(16,52)	(5,39)	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	(7,18)	(10,61)
1.238,47	1.382,51	(542,17)	Rezultatul global total al perioadei	2.620,98	933,47
1.238,43	1.382,50	(542,10)	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	2.620,93	933,63
0,04	0,01	(0,07)	din care atribuibil interesului minoritar	0,05	(0,16)

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 iunie 2024	31 Decembrie 2023
Active		
Imobilizari necorporale	766,27	655,74
Imobilizari corporale	30.492,34	30.099,20
Investitii in entitati asociate	52,57	48,11
Alte active financiare	2.129,66	2.077,17
Alte active	704,56	544,09
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.976,12	1.948,93
Active imobilizate	36.121,52	35.373,24
Stocuri	3.385,76	3.126,11
Creante comerciale	2.234,25	2.715,30
Alte active financiare	1.073,15	1.908,61
Alte active	1.213,69	1.694,57
Numerar si echivalente de numerar	12.909,47	13.338,67
Active circulante	20.816,32	22.783,26
Total active	56.937,84	58.156,50
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	6.231,17	6.231,17
Rezerve	33.194,11	33.147,19
Capitaluri proprii ale actionarilor societatii-mama	39.425,28	39.378,36
Interes minoritar	0,57	0,52
Total capitaluri proprii	39.425,85	39.378,88
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	195,37	195,18
Datorii de leasing	506,51	529,80
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.517,54	8.654,42
Alte provizioane	775,52	754,80
Alte datorii financiare	181,36	86,54
Alte datorii	47,82	48,50
Datorii privind impozitul pe profit amanat	-	0,70
Datorii pe termen lung	10.224,12	10.269,94
Datorii comerciale	4.087,98	4.067,46
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	134,40	110,05
Datorii de leasing	181,04	147,65
Datorii cu impozitul pe profit	252,75	163,59
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	808,66	1.170,24
Alte datorii financiare	638,42	569,00
Alte datorii	1.184,62	2.279,69
Datorii curente	7.287,87	8.507,68
Total capitaluri proprii si datorii	56.937,84	58.156,50

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 2024	6.231,17	33.033,85	113,36	(0,02)	39.378,36	0,52	39.378,88
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	2.628,11	-	-	2.628,11	0,05	2.628,16
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	(7,18)	-	(7,18)	-	(7,18)
Rezultatul global total al perioadei	-	2.628,11	(7,18)	-	2.620,93	0,05	2.620,98
Dividende distribuite	-	(2.573,46)	-	-	(2.573,46)	-	(2.573,46)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	(0,55)	-	(0,55)	-	(0,55)
30 iunie 2024	6.231,17	33.088,50	105,63	(0,02)	39.425,28	0,57	39.425,85

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 2023	6.231,17	34.168,97	102,47	(0,02)	40.502,59	5,81	40.508,40
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	944,24	-	-	944,24	(0,16)	944,08
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	(10,61)	-	(10,61)	-	(10,61)
Rezultatul global total al perioadei	-	944,24	(10,61)	-	933,63	(0,16)	933,47
Dividende distribuite	-	(2.336,68)	-	-	(2.336,68)	-	(2.336,68)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	13,55	-	13,55	-	13,55
Modificari ale interesului minoritar	-	-	-	-	-	(5,12)	(5,12)
30 iunie 2023	6.231,17	32.776,53	105,41	(0,02)	39.113,09	0,53	39.113,62

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs din conversie valutara, rezerve din consolidarea de filiale in etape si castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/24	T1/24	T2/23	mil lei	1-6/24	1-6/23
1.455,31	1.677,14	(278,83)	Profit/ (pierdere) inainte de impozitare	3.132,45	1.492,40
(222,89)	(226,50)	(264,15)	Venituri din dobanzi	(449,39)	(527,49)
14,82	12,99	19,11	Cheltuieli cu dobanzile si alte cheltuieli financiare	27,81	54,12
65,95	38,71	(220,50)	Miscarea neta a provizioanelor	104,66	(109,51)
(2,55)	(1,91)	(1,13)	(Venit)/pierdere net(a) din investitii in entitati asociate	(4,46)	(3,93)
(8,61)	(2,74)	(0,62)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(11,35)	(2,40)
867,75	892,67	748,31	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	1.760,42	1.480,63
(1.294,29)	262,51	440,64	Alte ajustari	(1.031,78)	732,10
263,22	224,53	254,90	Dobanzi primite	487,75	515,41
(12,36)	(11,16)	(9,56)	Dobanzi si alte costuri financiare platite	(23,52)	(19,43)
(443,22)	(1,90)	(770,06)	Impozit pe profit platit	(445,12)	(773,16)
683,13	2.864,34	(81,89)	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	3.547,47	2.838,74
94,10	(368,99)	119,57	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(274,89)	303,54
(16,74)	387,20	683,99	(Cresterea)/scaderea creantelor si a altor active	370,46	2.502,97
294,94	105,83	(309,63)	Cresterea/(scaderea) datoriilor	400,77	(572,98)
372,30	124,04	493,93	Modificari ale componentelor capitalului circulant net	496,34	2.233,53
1.055,43	2.988,38	412,04	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.043,81	5.072,27
			Investitii		
(1.262,58)	(1.219,46)	(1.023,50)	Imobilizari necorporale si corporale	(2.482,04)	(2.144,01)
—	(459,68)	(558,88)	Investitii si alte active financiare	(459,68)	(813,88)
(8,21)	—	—	Achizitia de filiale si activitati, mai putin numerarul achizitionat	(8,21)	—
			Cedari si alte incasari din investitii		
583,25	582,75	4,97	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	1.166,00	8,11
2,96	2,96	5,48	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	5,92	8,44
(684,58)	(1.093,43)	(1.571,93)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.778,01)	(2.941,34)
(83,12)	(60,30)	3,60	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(143,42)	(41,53)
(2.552,71)	(1,18)	(2.316,32)	Dividende platite	(2.553,89)	(2.316,98)
(2.635,83)	(61,48)	(2.312,72)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(2.697,31)	(2.358,51)
0,81	1,50	0,61	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	2,31	(0,85)
(2.264,17)	1.834,97	(3.472,00)	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(429,20)	(228,43)
15.173,64	13.338,67	17.499,70	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	13.338,67	14.256,13
12.909,47	15.173,64	14.027,70	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	12.909,47	14.027,70
370,85	1.894,95	(1.159,89)	Flux de trezorerie extins	2.265,80	2.130,93
(2.181,86)	1.893,77	(3.476,21)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	(288,09)	(186,05)

Note selectate la situațiile financiare interimare consolidate simplificate la data de și pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024 (neauditate)

Principii legale

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate și neauditate la data de și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2024 (1-6/24) au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiară Interimară.

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informațiile și elementele publicate în situațiile financiare consolidate anuale, și trebuie să fie citite în coroborare cu situațiile financiare consolidate anuale ale Grupului, întocmite la 31 decembrie 2023.

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/24 cuprinse în acest raport nu sunt auditate și nu au fost revizuite de către un auditor extern.

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/24 au fost întocmite în milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). În consecință, pot apărea diferențe din rotunjiri.

În completare la situațiile financiare interimare consolidate simplificate, informații suplimentare despre elementele majore care impactează situațiile financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2024 sunt prezentate în cadrul secțiunilor Rezultatele Grupului și Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicile contabile în vigoare la 31 decembrie 2023 rămân în mare parte neschimbate. Amendamentele IFRS intrate în vigoare începând cu 1 ianuarie 2024 nu au avut un efect semnificativ asupra situațiilor financiare interimare consolidate simplificate.

Schimbări în structura consolidată a Grupului

Comparativ cu situațiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2023, structura consolidată a Grupului s-a schimbat astfel:

Începând cu data de 1 ianuarie 2024, filiala OMV Petrom Energy Solution S.R.L., care oferă servicii conexe producției de titei și gaze naturale, este consolidată integral în situațiile financiare ale grupului; filiala nu a fost consolidată anterior fiind considerată nesemnificativă.

În data de 31 mai 2024, OMV Petrom S.A. a finalizat achiziția pentru 100% din acțiunile Renovatio Asset Management S.R.L., care deține cea mai mare rețea de puncte de încărcare a vehiculelor electrice din România. Societatea este consolidată integral de la data achiziției.

Structura detaliată a societăților consolidate în cadrul Grupului OMV Petrom la 30 iunie 2024 este prezentată în Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate și ciclicitate

Sezonalitatea este semnificativă mai ales în Rafinare și Marketing și în Gaze și Energie.

Consumul de gaze naturale, electricitate și anumite produse petroliere este sezonier și este influențat în mod semnificativ de condițiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarnă cu temperaturi scăzute. Consumul de energie electrică este de asemenea, în general, mai mare în timpul iernii, constituind o sursă suplimentară pentru

producerea caldurii, precum și datorită necesității crescute pentru iluminat artificial, în contextul zilelor mai scurte. În plus, în timpul perioadelor de vară foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la creșterea considerabilă a consumului de energie electrică. Vânzările de gaze naturale și generarea de energie electrică pot fi afectate în mod semnificativ și de condițiile climatice, precum temperaturi neobișnuit 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.

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-6/24	1-6/23	Δ%
4,975	4,973	4,948	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,974	4,934	1
4,620	4,583	4,545	2	Rata medie de schimb USD/RON	4,601	4,565	1
4,977	4,970	4,963	0	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,977	4,963	0
4,649	4,608	4,575	2	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,649	4,575	2

¹ T2/24 comparativ cu T2/23

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Venituri din vânzări

mil lei	1-6/24	1-6/23
Venituri din contractele cu clienții	17.078,07	17.599,40
Venituri din alte surse	169,69	264,50
Total venituri din vânzări	17.247,76	17.863,90

Veniturile din alte surse includ, în principal, venituri din tranzacțiile privind marfurile care sunt în scopul IFRS 9 “Instrumente financiare”, în mare parte în legătură cu vânzările de energie electrică, rezultatul din instrumente de acoperire împotriva riscurilor, precum și venituri din închirieri și leasing.

Venituri din contractele cu clientii

mil lei					1-6/24
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	10,99	-	-	10,99
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	4,81	17,55	3.686,45	2,00	3.710,81
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	10.951,07	-	-	10.951,07
Alte bunuri si servicii	18,25	2.358,06	17,96	10,93	2.405,20
Total	23,06	13.337,67	3.704,41	12,93	17.078,07

mil lei					1-6/23
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	318,87	-	-	318,87
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	8,04	7,96	5.712,28	2,31	5.730,59
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	9.585,94	-	-	9.585,94
Alte bunuri si servicii	16,81	1.927,74	9,54	9,91	1.964,00
Total	24,85	11.840,51	5.721,82	12,22	17.599,40

Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat

Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat s-a datorat pentru titeiul procesat in 2022 si 2023, ca urmare nu mai este aplicabila in 2024. In 2023, contributia de solidaritate pe titeiul rafinat in suma de 2.729 mil lei a fost recunoscuta in Situatiile consolidate a veniturilor si cheltuielilor pentru cantitatile de titei procesat in 2022 (1.485 mil lei) si 2023 (1.244 mil lei). Contributia de solidaritate pe titeiul rafinat pentru anul 2023 a fost platita in iunie 2024 si este inclusa in Situatiile interimare consolidate simplificate a fluxurilor de trezorerie in linia "Alte ajustari".

Impozit pe profit

T2/24	T1/24	T2/23	mil lei	1-6/24	1-6/23
226,18	278,11	257,95	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	504,29	548,32
234,10	296,54	105,70	Impozit curent	530,64	393,27
(7,92)	(18,43)	152,25	Impozit amanat	(26,35)	155,05
16%	17%	-93%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	16%	37%

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 2023 (nota 8 "Imobilizari corporale", nota 36 "Angajamente si contingente" si nota 37 "Interese in aranjamente in comun"). De la 31 decembrie 2023 nu au fost proiecte noi semnificative care sa conduca la angajamente asumate semnificative.

Stocuri

In cursul perioadei de sase luni incheiate la 30 iunie 2024 nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala Anuala a Actionarilor din data de 24 aprilie 2024, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende de baza pentru anul financiar 2023, in suma bruta de 2.573 mil lei (dividend de baza brut pe actiune in valoare de 0,0413 lei). Dividendele totale platite in decursul celor sase luni au fost in suma de 2.554 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 iunie 2024 este de 204.776 (31 decembrie 2023: 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 35 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2023.

	30 iunie 2024				31 decembrie 2023			
Ierarhia valorii juste pentru active financiare (mil lei)	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Creante comerciale	-	4,11	-	4,11	-	-	-	-
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare eficiente de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	6,31	-	6,31
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justa in contul de profit sau pierdere	-	202,20	-	202,20	-	279,16	-	279,16
Total	-	206,31	-	206,31	-	285,47	-	285,47

	30 iunie 2024				31 decembrie 2023			
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 sub forma de instrumente financiare eficiente de acoperire impotriva riscurilor	-	(3,32)	-	(3,32)	-	-	-	-
Instrumente financiare derivate evaluate la valoare justa in contul de profit sau pierdere	-	(243,27)	-	(243,27)	-	(163,03)	-	(163,03)
Alte datorii financiare	-	(55,30)	-	(55,30)	-	-	-	-
Total	-	(301,89)	-	(301,89)	-	(163,03)	-	(163,03)

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

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

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
2.621,56	2.616,93	3.113,26	(16)	Explorare si Productie	5.238,49	6.247,80	(16)
13,09	18,72	12,92	1	Rafinare si Marketing	31,81	29,82	7
57,65	84,83	88,18	(35)	Gaze si Energie	142,48	189,82	(25)
56,66	52,02	44,15	28	Corporativ si Altele	108,68	84,13	29
2.748,96	2.772,50	3.258,51	(16)	Total	5.521,46	6.551,57	(16)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23

Vanzari catre terti

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
14,32	13,23	14,57	(2)	Explorare si Productie	27,55	28,55	(4)
7.228,81	6.111,87	5.867,10	23	Rafinare si Marketing	13.340,68	11.869,70	12
1.450,70	2.409,13	2.499,95	(42)	Gaze si Energie	3.859,83	5.946,51	(35)
9,93	9,77	9,69	2	Corporativ si Altele	19,70	19,14	3
8.703,76	8.544,00	8.391,31	4	Total	17.247,76	17.863,90	(3)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23.

Total vanzari (neconsolidate)

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
2.635,88	2.630,16	3.127,83	(16)	Explorare si Productie	5.266,04	6.276,35	(16)
7.241,90	6.130,59	5.880,02	23	Rafinare si Marketing	13.372,49	11.899,52	12
1.508,35	2.493,96	2.588,13	(42)	Gaze si Energie	4.002,31	6.136,33	(35)
66,59	61,79	53,84	24	Corporativ si Altele	128,38	103,27	24
11.452,72	11.316,50	11.649,82	(2)	Total	22.769,22	24.415,47	(7)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/24	T1/24	T2/23	Δ% ¹	mil lei	1-6/24	1-6/23	Δ%
821,16	725,28	1.148,95	(29)	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	1.546,44	2.135,52	(28)
779,55	416,55	88,96	n.m.	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	1.196,10	618,29	93
(29,09)	330,19	492,26	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	301,10	844,06	(64)
(21,84)	(28,29)	(32,86)	34	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(50,13)	(57,70)	13
1.549,78	1.443,73	1.697,31	(9)	Rezultat din exploatare total segmente	2.993,51	3.540,17	(15)
(129,43)	155,58	(138,05)	6	Consolidare	26,15	(364,08)	n.m.
1.420,35	1.599,31	1.559,26	(9)	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	3.019,66	3.176,09	(5)
34,96	77,83	144,53	(76)	Rezultat financiar net	112,79	298,93	(62)
1.455,31	1.677,14	1.703,79	(15)	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare si de contributia de solidaritate	3.132,45	3.475,02	(10)

¹ T2/24 comparativ cu T2/23

Active¹

mil lei	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Explorare și Productie	22.138,49	21.916,77
Rafinare și Marketing	7.316,13	7.102,72
Gaze și Energie	1.326,69	1.270,37
Corporativ și Altele	477,30	465,08
Total	31.258,61	30.754,94

¹ Activele segmentelor constau în imobilizări necorporale și corporale.

Alte note

Tranzacții semnificative cu părți afiliate

În mod constant și regulat au loc tranzacții semnificative, având ca obiect furnizarea de bunuri și servicii, cu societăți din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate în Anexa 2 la acest raport.

Evenimente ulterioare

În data de 25 iulie 2024, Adunarea Generală a Acționarilor OMV Petrom S.A. a aprobat distribuirea de dividende speciale în suma brută de 1.869 mil lei (dividend special brut pe acțiune în valoare de 0,030 lei).

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate cu note selectate intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2024 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul de Grup al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar 2024 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 31 iulie 2024

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare si Productie

Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze si Energie

Radu Caprau
Membru al Directoratului
Rafinare si Marketing

Informatii suplimentare

Abrevieri si definitii

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

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

Anexa 1

Societatile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2024

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. ²	100,00%	Renovatio Asset Management S.R.L. ³	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
Corporativ si Altele			
		Petromed Solutions S.R.L.	100,00%

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

² Filiala consolidata incepand cu 1 ianuarie 2024

³ Filiala consolidata incepand cu 31 mai 2024

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.

Entitati asociate, contabilizate prin metoda punerii in echivalenta

Rafinare si Marketing

OMV Petrom Biofuels S.R.L.	25,00%
----------------------------	--------

Corporativ si Altele

OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%
------------------------------------	--------

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

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele sase luni ale anului financiar 2024, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 iunie 2024:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/24	30 iunie 2024
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	339,88	99,98
OMV Supply & Trading Limited	305,44	3,66
OMV Downstream GmbH	95,24	47,18
OMV Exploration & Production GmbH	60,45	32,91
OMV - International Services Ges.m.b.H.	7,14	70,46

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	1-6/24	30 iunie 2024
OMV Downstream GmbH	206,06	37,61
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	107,69	32,74
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	67,45	5,32
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	32,02

In primele sase luni ale anului financiar 2023, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2023:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/23	31 decembrie 2023
OMV Downstream GmbH	521,39	82,58
OMV Supply & Trading Limited	364,21	10,83
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	335,77	119,31
OMV - International Services Ges.m.b.H.	6,86	86,88

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold creante
	1-6/23	31 decembrie 2023
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	94,34	37,74
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	14,11	2,56
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	12,50	4,56
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	11,33	22,29
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	33,28

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