

T2

Raport Trimestrial 2022



OMV Petrom
Energia pentru o viață mai bună.

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Aspecte financiare	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2022	11
Segmentele de activitate	13
Explorare si Productie	13
Rafinare si Marketing	16
Gaze si Energie	18
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate) ^{*)}	21
Declaratia conducerii	32
Informatii suplimentare	33

^{*)} Nota

In contextul publicarii preconizate a unui Prospect privind majorarea de capital social a OMV Petrom S.A., a carei initiere a fost aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din 27 aprilie 2022, auditorul Grupului va emite un raport asupra revizuirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2022. Situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite impreuna cu raportul auditorului independent asupra revizuirii vor fi emise ulterior datei de publicare a prezentului raport.

Disclaimer

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

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

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

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

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

Grupul OMV Petrom: rezultateleⁱ pentru ianuarie – iunie si T2 2022

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2022

Aspecte-cheie T2/22ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 3,7 mld lei, mai mare cu 330%, in contextul fara precedent al preturilor crescute si volatile ale marfurilor generat de contextul geopolitic
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. de 3,0 mld lei, in crestere cu 341%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 3,7 mld lei, mai mare cu 148%
- ▶ Investitii de 0,8 mld lei, in crestere cu 19%
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende imbunatatit la 1,1 mld lei de la iesiri de numerar de 0,4 mld lei
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 26,9%, mai mare cu 20 pp
- ▶ TRIR: 0,48 (T2/21: 0,53)ⁱⁱⁱ

Explorare si Productie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 1.889 mil lei, comparativ cu 473 mil lei in T2/21, in principal datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale si aprecierii dolarului
- ▶ Productia a scazut cu 10,2%, in principal din cauza vanzarilor de active si a declinului natural accentuat
- ▶ Costul de productie s-a imbunatatit cu 12%, la 10,9 USD/bep, in principal datorita unui element de natura nerecurenta si a cursului de schimb favorabil, partial contrabalansate de scaderea productiei disponibile pentru vanzare

Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost de 1.197 mil lei, cu 197% mai mare, reflectand in principal mediul de piata favorabil din perspectiva marjelor de rafinare
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom^{iv} la valoarea de 24,4 USD/bbl, mai mare cu 473% sustinut de diferentele mai mari pentru produse, in principal pentru motorina si benzina
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 86%, comparativ cu 91% in T2/21, reflectand oprirea planificata din aprilie
- ▶ Volumele vanzarilor cu amanuntul mai mari cu 1%, cu toate acestea, marjele au fost mai mici

Gaze si Energie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 816 mil lei, fata de 61 mil lei in T2/21, cu contributii mai mari din ambele linii de activitate, gaze naturale si energie electrica
- ▶ Volume de vanzari de gaze naturale in usoara scadere, sustinute de achizitiile de la terti, in contextul scaderii cererii
- ▶ Productie neta de energie electrica mai mare, de 1,1 TWh, sustinuta de imbunatatirea disponibilitatii si de optimizarea foarte buna a centralei electrice Brazi

Evenimente semnificative

- ▶ OMV Petrom a anuntat in iunie primul lot de combustibil sustenabil pentru aviatie la Petrobrazii
- ▶ OMV Petrom si Auchan Romania au ajuns peste 200 de magazine MyAuchan in statiile Petrom
- ▶ In 26 iulie, AGOA a aprobat distribuirea unui dividend special de 0,045 lei/actiune, ceea ce a condus la dividende record: dividende de baza in suma de 1,9 mld. lei platite din 6 iunie si dividende speciale in suma de 2,5 mld lei care se vor plati incepand cu 2 septembrie

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

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

ⁱⁱⁱ Rata totala a accidentelor inregistrabile (TRIR); numarul incidentelor inregistrabile (decese + accidente cu zile de lucru pierdute + accidente de munca urmate de restrictiile activitatii + incidente cu tratament medical) calculat ca media ultimelor 12 luni raportat la 1.000.000 de ore lucrate.

^{iv} Incepand cu T2/22, indicatorul marja de rafinare reflecta pretul titeiului de referinta schimbat din Urals in Brent.

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
13.683	11.898	5.264	160	Venituri din vanzari ²	25.581	10.126	153
3.660	2.241	851	330	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.901	1.504	292
1.889	1.106	473	300	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie ^{3,4}	2.995	784	282
1.197	626	403	197	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing ³	1.824	710	157
816	727	61	n.m.	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Gaze si Energie	1.543	243	n.m.
(15)	(22)	(9)	(64)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(37)	(33)	(11)
(228)	(195)	(77)	(196)	Consolidare	(423)	(199)	(113)
17	17	17	(3)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	17	17	1
2.980	1.788	675	341	Profit net CCA excluzand elemente speciale ³	4.768	1.195	299
2.980	1.788	675	341	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.^{3,6}	4.768	1.195	299
0,0526	0,0316	0,0119	341	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6}	0,0842	0,0211	299
3.660	2.241	851	330	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	5.901	1.504	292
(450)	(162)	(403)	(12)	Elemente speciale ⁵	(612)	(464)	(32)
322	107	83	290	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	429	197	118
3.532	2.185	531	n.m.	Rezultat din exploatare Grup	5.718	1.237	362
1.887	1.105	357	429	Rezultat din exploatare Explorare si Productie ⁴	2.992	659	354
1.590	707	511	211	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.298	998	130
323	599	(240)	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	922	(107)	n.m.
(40)	(30)	(20)	(98)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(70)	(54)	(30)
(228)	(195)	(77)	(196)	Consolidare	(423)	(259)	(64)
(91)	(82)	(38)	(143)	Rezultat financiar net	(173)	(72)	(140)
3.441	2.104	493	n.m.	Profit inainte de impozitare	5.545	1.165	376
16	17	18	(10)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	16	16	2
2.898	1.748	406	n.m.	Profit net	4.646	980	374
2.898	1.748	406	n.m.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.⁶	4.646	980	374
0,0512	0,0309	0,0072	n.m.	Rezultat pe actiune (lei) ⁶	0,0820	0,0173	374
3.746	2.640	1.510	148	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.386	2.662	140
1.111	1.911	(423)	n.m.	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	3.022	1	n.m.
(12.337)	(11.257)	(6.474)	91	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(12.337)	(6.474)	91
(12.987)	(11.927)	(7.127)	82	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(12.987)	(7.127)	82
760	629	637	19	Investitii	1.389	1.208	15
26,9	17,8	7,4	265	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ³	26,9	7,4	265
25,3	15,5	5,0	411	ROACE (%)	25,3	5,0	411
7.839	7.907	8.747	(10)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	7.839	8.747	(10)
0,48	0,33	0,53	(9)	TRIR ⁷	0,41	0,48	(15)

¹ T2/22 comparativ cu T2/21;

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Rafinare si Marketing; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor (in vederea diminuarii volatilitatii in Situatiile Veniturilor si Cheltuielilor);

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

⁵ Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Rata totala a accidentelor inregistrabile (TRIR); numarul incidentelor inregistrabile (decese + accidente cu zile de lucru pierdute + accidente de munca urmate de restrictiunea activitatii + incidente cu tratament medical) calculat ca media ultimelor 12 luni raportat la 1.000.000 de ore lucrate;

Rezultatele Grupului

Trimestrul al doilea 2022 (T2/22) comparativ cu trimestrul al doilea 2021 (T2/21)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate a crescut cu 160% comparativ cu T2/21, sustinuta in principal de preturi mai mari ale marfurilor si de volume mai mari aferente vanzarilor de produse petroliere si electricitate. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 61% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 39%. Vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,1%, dupa vanzarea filialelor din Kazahstan in T2/21 (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 3.660 mil lei in T2/22 a fost semnificativ mai mare comparativ cu valoarea de 851 mil lei din T2/21, datorita contributiei mai mari a tuturor segmentelor de business, ca urmare a cresterii preturilor din segmentul Explorare si Productie, a marjelor de rafinare semnificativ mai mari din segmentul Rafinare si Marketing, precum si a marjelor solide la gazele naturale din tranzactiile cu tertii si a marjei mai mari pentru energie electrica din segmentul Gaze si Energie. Linia Consolidare a avut o contributie negativa de (228) mil lei in T2/22 reflectand in principal evolutia cotațiilor, comparativ cu (77) mil lei in T2/21. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 17% (T2/21: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 2.980 mil lei (T2/21: 675 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (450) mil lei (T2/21: (403) mil lei). **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 322 mil lei in T2/22 (T2/21: 83 mil lei). In ambele perioade, elementele speciale au cuprins cheltuieli nete constand in mare parte din pierderi nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie, in timp ce castigurile din detinerea stocurilor au rezultat in principal din cresterea pretului la titei.

Rezultatul din exploatare in T2/22 a crescut la valoarea de 3.532 mil lei, comparativ cu 531 mil lei in T2/21, in principal ca urmare a mediului de piata caracterizat prin preturi ridicate.

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (91) mil lei in T2/22 comparativ cu (38) mil lei in T2/21 in principal ca urmare a cheltuielilor mai mari cu dobanzile in legatura cu actualizarea creantelor, partial compensate de veniturile mai mari din dobanzi la depozitele bancare.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T2/22 a fost in suma de 3.441 mil lei, mai mare comparativ cu valoarea de 493 mil lei din T2/21.

Impozitul pe profit a fost in suma de (543) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in T2/22 (T2/21: 18%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 2.898 mil lei (T2/21: 406 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a crescut la valoarea de 3.746 mil lei, comparativ cu 1.510 mil lei in T2/21, ca urmare a rezultatului de exploatare mai mare, partial contrabalansat de evolutia nefavorabila a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 1.111 mil lei (T2/21: 423 mil lei).

Investitiile au insumat 760 mil lei in T2/22, cu 19% mai mari fata de T2/21, din care suma de 569 mil lei a fost directionata catre Explorare si Productie (T2/21: 482 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in valoare de 141 mil lei (T2/21:

143 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost in valoare de 43 mil lei (T2/21: 8 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 7 mil lei (T2/21: 4 mil lei).

Ianuarie - iunie 2022 (1-6/22) comparativ cu ianuarie - iunie 2021 (1-6/21)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate de 25.581 mil lei in 1-6/22 a crescut cu 153% comparativ cu 1-6/21, sustinuta in principal de preturi mai mari ale marfurilor si de volume mai mari aferente vanzarilor de produse petroliere si electricitate. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 55% din totalul vanzarilor consolidate, iar vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 44%. Vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,1% dupa vanzarea filialelor din Kazahstan in T2/21 (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost in suma de 5.901 mil lei, semnificativ mai mare comparativ cu valoarea de 1.504 mil lei din 1-6/21 datorita contributiei mai mari a tuturor segmentelor de business, ca urmare a cresterii preturilor din segmentul Explorare si Productie, a marjelor de rafinare semnificativ mai mari din segmentul Rafinare si Marketing, precum si a marjelor solide la gazele naturale din inmagazinare si din tranzactiile cu terti in segmentul Gaze si Energie. Rezultatul reflecta, de asemenea, achizitii in crestere atat in ceea ce priveste volumele, cat si preturile pentru toate produsele, si o impozitare mai mare in Explorare si Productie. Linia Consolidare a avut o contributie negativa in 1-6/22 de (423) mil lei, reflectand in principal evolutia cotelor, comparativ cu (199) mil lei in 1-6/21. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 17% (1-6/21: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 4.768 mil lei (1-6/21: 1.195 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (612) mil lei (1-6/21: (464) mil lei). **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 429 mil lei in 1-6/22 (1-6/21: 197 mil lei). In ambele perioade, elementele speciale au cuprins cheltuieli nete constand in mare parte din pierderi nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie, in timp ce castigurile din detinerea stocurilor au rezultat in principal din cresterea pretului la titei.

Rezultatul din exploatare in 1-6/22 a crescut la valoarea de 5.718 mil lei, comparativ cu 1.237 mil lei in 1-6/21, in principal ca urmare a mediului de piata caracterizat prin preturi ridicate.

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (173) mil lei in 1-6/22 comparativ cu o pierdere de (72) mil lei in 1-6/21 in principal ca urmare a cheltuielilor mai mari cu dobanzile in legatura cu actualizarea creantelor, partial compensate de veniturile mai mari din dobanzi la depozitele bancare.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** pentru 1-6/22 a fost in suma de 5.545 mil lei, mai mare comparativ cu 1.165 mil lei in 1-6/21.

Impozitul pe profit a fost in suma de (899) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in 1-6/22 (1-6/21: 16%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 4.646 mil lei (1-6/21: 980 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a crescut la valoarea de 6.386 mil lei, comparativ cu 2.662 mil lei in 1-6/21, ca urmare a rezultatului din exploatare mai mare, partial contrabalansat de evolutia nefavorabila a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 3.022 mil lei (1-6/21: 1 mil lei).

Investitiile au insumat 1.389 mil lei in 1-6/22, cu 15% mai mari fata de 1-6/21 (1.208 mil lei), in principal directionate catre investitiile din Explorare si Productie in valoare de 1.022 mil lei (1-6/21: 993 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in valoare de 261 mil lei (1-6/21: 198 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost in valoare de 92 mil lei (1-6/21: 9 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 14 mil lei (1-6/21: 7 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat **o pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 12.337 mil lei la 30 iunie 2022, mai mare comparativ cu cea inregistrata la 30 iunie 2021 in valoare de 6.474 mil lei si cu cea de la 31 decembrie 2021 in valoare de 9.391 mil lei.

Elemente speciale si efecte CCA

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	Elemente speciale si efecte CCA (mil lei)	1-6/22	1-6/21	Δ%
3.660	2.241	851	330	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	5.901	1.504	292
(450)	(162)	(403)	(12)	Elemente speciale	(612)	(464)	(32)
(0)	(4)	(51)	99	din care personal si restructurare	(4)	(70)	94
—	—	—	n.a.	din care depreciere aditionala / reversari	—	—	n.a.
(449)	(159)	(351)	(28)	din care altele	(608)	(394)	(55)
322	107	83	290	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	429	197	118
3.532	2.185	531	n.m.	Rezultat din exploatare Grup	5.718	1.237	362

¹ T2/22 comparativ cu T2/21

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: personal si restructurare, 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 2022	31 decembrie 2021
Active		
Active imobilizate	31.856	32.655
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	23.393	17.315
Total active	55.249	49.970
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	36.908	34.214
Datorii pe termen lung	7.001	7.563
Datorii curente	11.340	8.193
Total capitaluri proprii si datorii	55.249	49.970

Comparativ cu 31 decembrie 2021, **activele imobilizate** au scazut cu 799 mil lei, pana la 31.856 mil lei, in principal din cauza scaderii imobilizarilor corporale, intrucat amortizarea si scaderea activului de dezafectare in urma revizuirii au depasit intrarile din timpul perioadei.

Cresterea **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** a fost generata in cea mai mare parte de numerarul si echivalentele de numerar mai mari, de o valoare a stocurilor mai mare in principal ca urmare a cresterii volumelor si costurilor unitare in linie cu cotationile, de creante comerciale mai mari, consecinta a cresterii vanzarilor, si de active financiare mai mari in principal in legatura cu instrumentele derivate.

Capitalurile proprii au crescut la 36.908 mil lei la 30 iunie 2022 comparativ cu 34.214 mil lei la 31 decembrie 2021, in principal ca urmare a profitului net generat in perioada curenta care a fost partial contrabalansat de dividendele distribuite pentru anul financiar 2021. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 67% la 30 iunie 2022, usor mai mic fata de 68% la 31 decembrie 2021.

Datoriile totale la 30 iunie 2022 au crescut cu 2.585 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2021. Cresterea **datoriilor pe termen scurt** a fost generata in mare parte de datorii financiare mai mari in legatura cu instrumentele derivate, de datorii comerciale mai ridicate determinate de achizitii mai mari, de provizioane mai ridicate si de datorii mai mari cu impozitul pe profit. Aceasta crestere a fost partial compensata de scaderea **datoriilor pe termen lung** in principal ca urmare a revizuirii provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea in mare parte ca o consecinta a cresterii ratei nete de actualizare.

Fluxurile de trezorerie

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/22	1-6/21	Δ%
4.508	3.255	1.680	168	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	7.763	3.259	138
3.746	2.640	1.510	148	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.386	2.662	140
(723)	(728)	(194)	(272)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.451)	(922)	(57)
3.023	1.911	1.316	130	Flux de trezorerie extins	4.935	1.740	184
(1.964)	(55)	(1.736)	(13)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(2.020)	(1.801)	(12)
3	1	(2)	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	3	9	(64)
1.061	1.857	(423)	n.m.	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	2.918	(53)	n.m.
12.179	10.323	7.851	55	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	10.323	7.481	38
13.240	12.179	7.429	78	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	13.240	7.429	78
1.111	1.911	(423)	n.m.	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	3.022	1	n.m.

¹ T2/22 comparativ cu T2/21

Trimestrul al doilea 2022 (T2/22) comparativ cu trimestrul al doilea 2021 (T2/21)

In T2/22, intrarile de numerar din profitul inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 4.508 mil lei (T2/21: 1.680 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat iesiri de numerar de 762 mil lei (T2/21: 169 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 2.236 mil lei comparativ cu T2/21, ajungand la 3.746 mil lei.

In T2/22, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 723 mil lei (T2/21: 194 mil lei) in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie. Iesirile nete de numerar in T2/21 au fost de asemenea influentate de incasarile nete din vanzarea filialelor din Kazakhstan in valoare de 462 mil lei.

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 3.023 mil lei (T2/21: 1.316 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 1.964 mil lei (T2/21: 1.736 mil lei) in mare masura rezultand din plata dividendelor in valoare de 1.913 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat intrari de numerar de 1.111 mil lei (T2/21: iesiri de numerar de 423 mil lei).

Ianuarie - iunie 2022 (1-6/22) comparativ cu ianuarie - iunie 2021 (1-6/21)

In 1-6/22, intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 7.763 mil lei (1-6/21: 3.259 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 1.378 mil lei (1-6/21: 597 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 3.724 mil lei comparativ cu 1-6/21, ajungand la 6.386 mil lei.

In 1-6/22, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.451 mil lei (1-6/21: 922 mil lei), in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari corporale, in mare parte in segmentul Explorare si Productie. Iesirile nete de numerar in 1-6/21 au fost de asemenea influentate de incasarile nete din vanzarea filialelor din Kazahstan in valoare de 462 mil lei.

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 4.935 mil lei (1-6/21: 1.740 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 2.020 mil lei (1-6/21: 1.801 mil lei), rezultand in principal din plata dividendelor in suma de 1.913 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat intrari de numerar de 3.022 mil lei (1-6/21: 1 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 riscurile strategice. O descriere detaliata a riscurilor si a activitatilor privind gestionarea acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2021 (paginile 52-56).

Conform ultimului exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in martie 2022, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Grupului raman cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum si riscul politic si de reglementare.

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 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 o serie de initiative fiscale si de reglementare puse in discutie si/sau implementate. Acest lucru sporeste volatilitatea legislativa si influenteaza intreg mediul de afaceri.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape razboiul existent dintre Rusia si Ucraina si orice sanctiuni si contrasancțiuni suplimentare care decurg din acesta. Societatea analizeaza in mod regulat impactul potential asupra sferei sale de activitate. Intreruperile in fluxurile de marfuri rusesti/dinspre Rusia spre Europa ar putea determina crestere suplimentare ale preturilor energiei in Europa care, dupa o faza de stabilizare la un nivel ridicat, au crescut din nou spre sfarsitul celui de-al doilea trimestru din 2022. Sanctiunile impotriva Rusiei si contrasancțiunile 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 si, in consecinta, la crestere si mai mari ale riscului de inflatie a costurilor. OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape evolutiile si sa evalueze in mod regulat impactul asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. OMV Petrom raspunde situatiei cu masuri tintite pentru a proteja stabilitatea economica a Societatii si aprovizionarea in siguranta cu energie. Contextul geopolitic determinat de conflictul existent dintre Rusia si Ucraina nu a avut un impact negativ semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2022. Acest lucru s-a datorat preturilor exceptional de mari ale marfurilor si a fost sustinut de pozitia noastra de capital de-a lungul lantului valoric. Cu toate acestea, am fost deja expusi unor interventii in zona de reglementare, avand ca scop abordarea preturilor ridicate ale marfurilor, masuri stabilite pentru perioade limitate de timp. Societatea isi revizuieste trimestrial senzitivitatile la preturile petrolului si gazelor

naturale, la indicatorul marjei de rafinare si la ratele de schimb (RON/EUR), care sunt publicate pe website-ul Societatii: <https://www.omvpetrom.com/ro/investitori/rapoarte-si-prezentari/capital-market-story>

Izbucnirea globala a pandemiei COVID-19 continua sa aiba un impact major asupra evolutiei economiei globale. Cresterea numarului de cazuri de COVID-19 din intreaga lume ca urmare a aparitiei unor noi variante ale virusului, combinata cu intreruperi in lanturile de aprovizionare, inflatia ridicata a preturilor si cresterea ratelor dobanzilor ar putea duce la o deteriorare semnificativa a cresterii economice.

Clasa de risc a clientilor din portofoliul OMV Petrom ar putea fi influentata negativ de factorii de risc mentionati mai sus.

Consecintele conflictului existent intre Rusia si Ucraina, pandemia COVID-19, alte perturbari constatate in prezent, si alte interventii in zona de reglementare, precum si amploarea si durata oricarui impact economic viitor nu pot fi estimate intr-un mod credibil din perspectiva actuala. OMV Petrom raspunde acestei situatii facand din sanatatea si bunastarea fiecarui angajat o prioritate de top. Din perspectiva actuala, preconizam ca, pe baza masurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a isi continua activitatea nu este afectata.

Pentru mai multe informatii despre riscurile actuale, consultati si sectiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Tranzactii cu parti afiliate

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

Perspectivă pentru întregul an 2022

Toate cele de mai jos se bazează pe ipoteza că nu vor fi introduse măsuri semnificative de carantină și că nu vor exista întreruperi semnificative în aprovizionare.

Mediul de piață

- ▶ Pentru 2022, OMV Petrom preconizează ca **prețul mediu al titeiului Brent** va fi peste 100 USD/bbl (estimarea anterioară: în jur de 95 USD/bbl; 2021: 71 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** este estimată a se situa peste 15 USD/bbl (2021: 5,5 USD/bbl^{*)})
- ▶ **Cererea de produse petroliere în comerțul cu amănuntul** se preconizează a fi relativ stabilă; estimăm că cererea pentru **gaze naturale și electricitate** va fi mai mică decât în 2021
- ▶ Au fost introduse măsuri temporare pentru prețurile de gaze și energie electrică aplicabile în perioada aprilie 2022 - martie 2023 în ceea ce privește prețurile, marjele, înmagazinarea și taxele; de asemenea, măsurile de reducere a prețurilor la combustibili sunt aplicabile în T3/22 pe baza voluntară

Cadrul financiar

- ▶ Valoarea **investițiilor** este estimată să crească la circa 4 mld lei, în funcție de climatul investițional (2021: 2,8 mld lei)
- ▶ Ne așteptăm să generăm **un flux de trezorerie extins după plata dividendelor pozitiv** (2021: 3 mld lei)
- ▶ **Randament pentru acționari atractiv:** un dividend de bază de 0,0341 lei/acțiune (cu 10% mai mare față de anul precedent) a fost plătit începând din iunie și un dividend special de 0,0450 lei/acțiune a fost aprobat de către AGOA și va fi plătit începând din septembrie

Directia strategică: Optimizarea activităților tradiționale

Explorare și Producție

- ▶ **Productia:** limitarea declinului în România sub 7% față de 2021, excluzând inițiativele de optimizare a portofoliului (estimarea anterioară: aproximativ 7%; 2021: -7,6%)
- ▶ **Optimizarea portofoliului:** concentrarea continuă pe barilei cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selectivă de zăcăminte
- ▶ **Investiții:** circa 2,6 mld lei (2021: 2,0 mld lei): forarea a circa 60 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a circa 600 de reparații capitale (2021: 36 de sonde noi și sidetrack-uri; 695 de reparații capitale)

Rafinare și Marketing:

- ▶ **Parteneriatul cu Auchan:** accelerarea deschiderii până la peste 280 de magazine MyAuchan în stații de distribuție marca Petrom modernizate, la finalul anului 2022, devansând planul inițial (la finalul anului 2021: 128 de magazine)
- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** este estimată a se situa peste valoarea de 95% (2021: 97%)
- ▶ **Vanzările totale de produse rafinate** sunt estimate a fi relativ similare cu cele din 2021 (2021: 5,3 mil tone)

Gaze și Energie

- ▶ Estimăm **vanzări totale de gaze naturale** mai mici față de 2021 (2021: 49 TWh), în principal din cauza surselor de aprovizionare reduse
- ▶ **Productia totală netă de energie electrică** e prognozată să fie mai mare față de 2021 (2021: 4,8 TWh)

Directia strategică: Dezvoltarea regională a gazelor naturale

- ▶ **Neptun Deep:** estimăm transferul statutului de operator către OMV Petrom în T3/22; dacă toate condițiile prealabile sunt îndeplinite, decizia finală de investiție este estimată pentru mijlocul anului 2023
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** forarea unei sonde de explorare în 2023 și continuarea prospectivității și evaluării
- ▶ **Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia:** licitație pentru achiziția de date seismice în desfășurare; perioada achiziției de date seismice urmează a fi stabilită

Directia strategică: Tranzitia către emisii de carbon reduse și zero

- ▶ Avem ca țintă **reducerea intensității emisiilor de carbon** cu 30% până în 2030 față de 2019 (2021: scădere de ~10% față de 2019)

^{*} Pe baza de Ural

- ▶ **Mobilitatea alternativa:** aproximativ 100 de puncte de reincarcare vor fi instalate pana la finalul anului 2022
- ▶ Progrese in dezvoltarea unui **portofoliu de energie electrica regenerabila prin parteneriate**
- ▶ Dezvoltarea de proiecte in directia producerii de **combustibil sustenabil pentru aviatie si bio-etanol de generatia a doua**

Segmente de activitate

Explorare si Productie

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
2.529	1.629	1.098	130	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	4.158	1.995	108
1.889	1.106	473	300	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	2.995	784	282
(3)	(1)	(116)	98	Elemente speciale	(3)	(125)	98
1.887	1.105	357	429	Rezultat din exploatare ²	2.992	659	354
569	453	482	18	Investitii ³	1.022	993	3
31	32	23	31	Investitii de explorare	63	39	61
15	36	28	(49)	Cheltuieli de explorare	50	46	9
10,91	14,20	12,44	(12)	Cost de productie (USD/bep)	12,55	12,48	1

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	Indicatori principali	1-6/22	1-6/21	Δ%
120,1	121,3	133,7	(10)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	120,7	136,3	(11)
57,5	58,3	64,8	(11)	din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	57,9	66,0	(12)
62,6	63,0	68,9	(9)	din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	62,8	70,3	(11)
10,93	10,91	12,17	(10)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	21,84	24,67	(11)
5,23	5,25	5,90	(11)	Productie titei si condensat (mil bbl)	10,48	11,94	(12)
0,87	0,87	0,96	(9)	Productie gaze naturale (mld mc)	1,74	1,95	(11)
30,77	30,60	33,89	(9)	Productie gaze naturale (mld cf)	61,37	68,79	(11)
10,52	10,48	11,64	(10)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	21,00	23,43	(10)
115,5	116,5	127,9	(10)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	116,0	129,5	(10)
60,8	61,5	67,7	(10)	din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) ⁴	61,1	68,6	(11)
54,8	55,0	60,2	(9)	din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	54,9	60,8	(10)
113,93	102,23	68,97	65	Pret mediu Brent (USD/bbl)	107,94	64,98	66
79,26	90,20	67,25	18	Pret mediu Ural (USD/bbl)	84,86	63,59	33
101,62	80,34	58,38	74	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) ⁵	90,97	54,61	67

¹ T2/22 comparativ cu T2/21;

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;

⁵ Incepand cu T2/22, pretul de transfer dintre Explorare & Productie si Rafinare & Marketing se bazeaza pe Brent, in loc de Urals; cifrele anterioare nu au fost recalulate.

Trimestrul al doilea 2022 (T2/22) comparativ cu trimestrul al doilea 2021 (T2/21)

- ▶ **Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 1.889 mil lei, comparativ cu 473 mil lei in T2/21, datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale si aprecierii dolarului**
- ▶ **Productia a scazut cu 10,2%, in principal din cauza vanzarilor de active si a declinului natural accentuat**
- ▶ **Costul de productie s-a imbunatatit cu 12%, la 10,9 USD/bep, in principal datorita unui element de natura nerecurenta si a cursului de schimb favorabil, partial contrabalansate de scaderea productiei disponibile pentru vanzare**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 1.889 mil lei, comparativ cu 473 mil lei in T2/21, datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale si a cursului de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON), care au fost partial contrabalansate de cresterea impozitarii din E&P, de costurile mai mari cu electricitatea si serviciile, precum si de

scaderea volumelor. Pretul mediu realizat la titei a crescut cu 74%, si ca urmare a modificarii calculatiei pretului de transfer de la Urals la Brent incepand cu T2/22.

Elementele speciale au insumat (3) mil lei, reflectand costurile cu sponsorizarile si restructurarile de personal din T2/22, in timp ce in T2/21 au insumat (116) mil lei, reflectand in principal reciclarea diferentelor de curs din conversie valutara, in legatura cu vanzarea filialelor din Kazahstan, precum si cheltuielile aferente restructurarilor de personal. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 1.887 mil lei, comparativ cu 357 mil lei in T2/21.

Productia de hidrocarburi a scazut cu 10,2% din cauza vanzarii activelor de productie din Kazahstan in T2/21 (rezultand o scadere de 2,7 mii bep/zi), a transferului celor 40 de zacaminte marginale onshore de titei si gaze catre Dacian Petroleum in T4/21 (rezultand o scadere de 1,1 mii bep/zi) si a declinului natural accentuat in principalele zacaminte din Romania.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a scazut cu 8,4%, la 10,9 mil bep, echivalentul a 120,1 mii bep/zi (T2/21: 11,9 mil bep sau 131,1 mii bep/zi) sau 7,6% excluzand optimizarea portofoliului. Productia de titei si condensat a scazut cu 8,0%, la 5,2 mil bbl, in principal din cauza declinului natural accentuat si a transferului zacamintelor marginale catre Dacian Petroleum. Productia de gaze naturale a scazut cu 8,7%, la 5,7 mil bep, fiind influentata de declinul natural accentuat al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est), al sondei 4461 Totea Sud si de transferul unor zacaminte marginale catre Dacian Petroleum.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 10%, din cauza acelorasi factori care au influentat si productia.

Costul de productie s-a imbunatatit cu 12%, la 10,9 USD/bep, in principal datorita unui element de natura nerecurenta in legatura cu un control fiscal si a unui curs de schimb favorabil, partial contrabalansate de scaderea productiei disponibile pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 12%, la 10,9 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei a fost relativ stabil la 50,9 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 31 mil lei, ca efect al cresterii costurilor pentru forarea sondelor.

Cheltuielile de explorare au scazut la 15 mil lei, ca efect al ajustarilor de depreciere mai mici si al numarului mai redus de studii geologice si geofizice.

Investitiile au crescut la 569 mil lei, ca efect al investitiilor mai mari in reparatii capitale la sonde, in proiecte de eficientizare energetica, in proiecte de recuperare imbunatatita a petrolului, precum si in proiecte legate de activitatea curenta.

Ianuarie - iunie 2022 (1-6/22) comparativ cu ianuarie - iunie 2021 (1-6/21)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a crescut la 2.995 mil lei (1-6/21: 784 mil lei), datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale si a cursului de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON), partial contrabalansate de impozitarea mai mare din E&P si de scaderea volumului vanzarilor. Pretul mediu realizat la titei a crescut cu 67%, si ca urmare a modificarii calculatiei pretului de transfer de la Urals la Brent incepand cu T2/22.

Elementele speciale au insumat (3) mil lei, reflectand in principal costurile cu sponsorizarile si restructurarile de personal. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 2.992 mil lei.

Productia de hidrocarburi a scazut cu 11,5%, la 21,8 mil bep, din cauza acelorasi factori care au influentat si productia in T2/22.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 21,8 mil bep sau 120,7 mii bep/zi (1-6/21: 23,9 mil bep sau 131,9 mii bep/zi). Productia medie zilnica, excluzand optimizarea portofoliului, a scazut cu 7,7%. Productia de titei si condensat a scazut cu 7,0%, la 10,5 mil bbl, in principal din cauza declinului natural si a transferului unor zacaminte marginale catre Dacian Petroleum. Productia de gaze naturale a scazut cu 9,9%, la 11,4 mil bep, fiind influentata de declinul natural accentuat al principalelor zacaminte de gaze naturale (Totea Deep si Lebada Est), al sondei 4461 Totea Sud, precum si de transferul unor zacaminte marginale catre Dacian Petroleum, aspecte partial contrabalansate de productia rezultata in urma reparatiilor capitale la sonde si din sondele noi.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi a scazut cu 10%, din cauza acelorasi factori care au influentat si productia.

Costul de productie a crescut cu 1%, la 12,6 USD/bep, in principal din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare si a cheltuielilor crescute, partial contrabalansate de cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON) si de impactul pozitiv din T2/22 al unui element de natura nerecurenta in legatura cu un control fiscal. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a majorat cu 1%, la 12,6 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei, s-a majorat cu 12%, la 56,8 RON/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 63 mil lei, in principal ca efect al cresterii costurilor pentru forarea sondelor si al cresterii activitatilor de achizitie seismica 3D.

Cheltuielile de explorare au crescut la 50 mil lei, in special ca efect al cresterii activitatilor de achizitie seismica 3D din Romania.

Investitiile au crescut cu 3%, la 1.022 mil lei si au reprezentat 74% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 1-6/22. Cresterea a fost determinata in principal de investitii mai mari in proiecte legate de activitatea curenta, partial contrabalansate de scaderea activitatilor de foraj.

In 1-6/22, am finalizat forarea a 21 de sonde noi si sidetrack-uri, inclusiv o sonda de explorare (1-6/21: 22 de sonde noi si sidetrack-uri).

Rafinare si Marketing

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹ mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
1.379	814	600	130	2.193	1.099	100
1.197	626	403	197	1.824	710	157
71	(26)	26	171	45	31	45
322	107	83	290	429	256	67
1.590	707	511	211	2.298	998	130
141	121	143	(1)	261	198	32

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹ Indicatori principali	1-6/22	1-6/21	Δ%
24,44	18,31	4,27	n.m. Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	15,20	3,52	332
1,04	1,16	1,13	(8) Input rafinare (mil tone) ⁴	2,20	2,26	(3)
86	98	91	(5) Rata de utilizare a rafinarii (%)	92	93	(1)
1,32	1,21	1,24	6 Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	2,53	2,39	6
0,73	0,68	0,73	1 din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	1,41	1,35	5

¹ T2/22 comparativ cu T2/21;

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 Incepând cu T2/22, indicatorul marja de rafinare reflecta modificarea pretului de referinta al titeiului, de la Urals la Brent, prin urmare, cifrele la T2/22 si 1-6/22 se bazeaza pe Brent. Valorile indicatorului marja de rafinare pentru perioadele anterioare (T1/22, T2/21 si 6m/21) nu au fost recalulate. 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 cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom, din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

Trimestrul al doilea 2022 (T2/22) comparativ cu trimestrul al doilea 2021 (T2/21)

- ▶ **Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 1.197 mil lei, mai mare cu 197%, reflectand in principal mediul de piata favorabil din perspectiva marjelor de rafinare**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 24,4 USD/bbl mai mare cu 473% sustinut de diferentele mai mari pentru produse, in principal pentru motorina si benzina**
- ▶ **Volumele vanzarilor cu amanuntul mai mari cu 1%, cu toate acestea marjele au fost mai mici**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 1.197 mil lei in T2/22 (T2/21: 403 mil lei), ca urmare a marjei de rafinare semnificativ imbunatatita, partial contrabalansata de rata mai mica de utilizare a rafinarii si de marjele de vanzare cu amanuntul mai mici. **Rezultatul din exploatare raportat** de 1.590 mil lei (T2/21: 511 mil lei), a reflectat elemente speciale de natura castigurilor in valoare de 71 mil lei (in principal legate de hedging), precum si castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 322 mil lei.

In contextul diferentialului extraordinar de mare dintre Urals si Brent generat de contextul geopolitic, incepând cu T2/22, pretul de transfer intre Explorare si Productie si Rafinare si Marketing se bazeaza pe Brent in loc de Urals, deoarece Urals nu mai reprezinta o referinta relevanta. In consecinta, incepând cu T2/22, indicatorul marja de rafinare la Petrobrazii se bazeaza, de asemenea, pe Brent. Datele financiare istorice nu au fost ajustate. Pentru simplificare, comentariile se bazeaza pe evolutia noului indicator al marjei de rafinare.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut cu 20,2 USD/bbl, la 24,4 USD/bbl in T2/22, ca urmare a diferentele mai mari pentru produse, in special motorina si benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost 86% in T2/22 (T2/21: 91%), reflectand oprirea planificata din aprilie.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 6% mai mari fata de T2/21, ca urmare a imbunatatirii cererii. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, ce au reprezentat 55% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 1% fata

de T2/21. De asemenea, am inregistrat o performanta imbunatatita in ceea ce priveste marja pentru activitatea cu produse complementare. In T2/22, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a crescut cu 14% fata de T2/21, ca urmare a redresarii partiale a activitatii din aviatie si a cresterii vanzarilor pe piata locala.

Investitiile in segmentul Rafinare si Marketing au fost in valoare de 141 mil lei (T2/21: 143 mil lei). In T2/22, majoritatea sumelor au fost directionate catre proiectele majore aflate in derulare din rafinaria Petrobrazi pentru lucrari aferente inlocuirii camerelor de la instalatia de cocsare si pentru constructia unui nou rezervor de titei, in timp ce in cazul vanzarilor cu amanuntul, sumele au fost redirectionate pentru modernizarea magazinelor MyAuchan.

Ianuarie - iunie 2022 (1-6/22) comparativ cu ianuarie - iunie 2021 (1-6/21)

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 1.824 mil lei in 1-6/22 (1-6/21: 710 mil lei), ca urmare a unei marje de rafinare imbunatatite, cererii de produse petroliere crescute si a performantei superioare a rafinarii. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 2.298 mil lei, reflectand elemente speciale de natura veniturilor in valoare de 45 mil lei (in principal legate de hedging), precum si castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 429 mil lei, generate de cresterea abrupta a cotationilor.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut cu 11,7 USD/bbl, la 15,2 USD/bbl in 1-6/22, ca rezultat al diferentialelor mai bune in special la motorina si benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a scazut la 92% (1-6/21: 93%), reflectand oprirea planificata a rafinarii din aprilie 2022.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 6% mai mari fata de 1-6/21. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 5%, in principal sprijinite de o crestere solida a cererii in T1/22, in timp ce in T2/22 s-a inregistrat o incetinire a cresterii cererii. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a crescut cu 7%, urmare a redresarii partiale a activitatii din aviatie cat si a cresterii vanzarilor pe piata locala.

Investitiile in Rafinare si Marketing au fost in valoare de 261 mil lei (1-6/21: 198 mil lei). Cea mai mare parte a investitiilor a fost directionata catre proiectele mentionate in sectiunea de mai sus referitoare la T2/22, precum si pentru recunoasterea unui drept de utilizare a activelor in conformitate cu IFRS 16 „Contracte de leasing”, pentru un contract pe termen lung pentru asigurarea accesului feroviar la depozitul din Cluj.

Gaze si Energie

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
851	755	91	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	1.606	307	n.m.
816	727	61	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	1.543	243	n.m.
(493)	(128)	(301)	(64)	Elemente speciale	(621)	(349)	(78)
323	599	(240)	n.m.	Rezultat din exploatare	922	(107)	n.m.
43	49	8	n.m.	Investitii	92	9	n.m.

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	Indicatori principali	1-6/22	1-6/21	Δ%
11,01	12,72	11,21	(2)	Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	23,73	25,58	(7)
8,68	10,66	9,57	(9)	din care catre terti (TWh)	19,34	21,22	(9)
1,12	0,99	0,69	62	Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	2,11	1,87	13
1.000	1.080	326	207	Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	1.040	291	257

¹ T2/22 comparativ cu T2/21.

Trimestrul al doilea 2022 (T2/22) comparativ cu trimestrul al doilea 2021 (T2/21)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 816 mil lei fata de 61 mil lei, cu contributi mai mari din ambele linii de afaceri, gaze naturale si energie electrica**
- ▶ **Volume de vanzari de gaze naturale in usoara scadere, sustinute de achizitii de la terte parti, in contextul unei cereri de piata mai scazute**
- ▶ **Productie neta de energie electrica mai mare, de 1,1 TWh, sustinuta de imbunatatirea disponibilitatii si de optimizarea foarte buna a centralei electrice Brazi**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al segmentului Gaze si Energie a fost de 816 mil lei in T2/22 (T2/21: 61 mil lei), un record, construit pe o performanta puternica atat in activitatea de gaze naturale, cat si in cea de energie electrica. **Rezultatul din exploatare raportat** de 323 mil lei (T2/21: (240) mil lei) a reflectat elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (493) mil lei, in principal legate de pierderi temporare aferente contractelor forward de energie electrica.

Rezultatul excelent al activitatii de gaze naturale a fost generat in principal din tranzactiile internationale, cu volume achizitionate la preturi mai scazute in perioadele anterioare. Rezultatul foarte bun din activitatea de energie electrica a fost sustinut de preturile in crestere si de productia mai mare a centralei electrice Brazi, contrabalansate doar partial de impactul negativ al contractelor forward de vanzare de energie electrica, incheiate in perioadele anterioare si de supra-taxarea nou introdusa pentru energia electrica.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproximativ 19% fata de T2/21, o parte din consumul clientilor finali fiind impactata de preturile ridicate. In plus, scaderea este datorata si unui efect de baza mai mare, consumul in T2/21 fiind la un nivel neobisnuit de mare ca urmare a temperaturilor reduse.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T2/22 indiferent de perioada de livrare (5,2 TWh) a fost de 471 lei/MWh^{vi,vii}, (T2/21:

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

^{vii} Produse standard se refera la toate produsele oferite pe platformele de tranzactionare BRM si OPCOM, si anume produse saptamanale, lunare, trimestriale, anuale etc. si pretul poate include tarife de immagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane;

120 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitatile livrate pe parcursul trimestrului a fost 406 lei/MWh (T2/21: 80 lei/MWh)^{viii}. In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu^{ix} in T2/22 a fost de 506 lei/MWh (T2/21: 116 lei/MWh).

In T2/22, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost putin mai mici, de 11,0 TWh. In contextul surselor de aprovizionare limitate, am reusit cresterea achizitiilor de la terte parti, compensand productia proprie mai mica. Volumele de gaze vandute catre terti au fost cu 9% mai mici comparativ cu T2/21. Volumele de gaze vandute in Romania au fost 9,8 TWh, din care aproximativ 70% din productie proprie si 30% de la terte parti.

Pe pietele centralizate, OMV Petrom a vandut 4,0 TWh de gaze naturale prin produsele standard in T2/22 indiferent de perioada de livrare la un pret mediu comparabil cu pretul pietei^v. La sfarsitul T2/22, OMV Petrom avea inmagazinate 1,5 TWh de gaze naturale (la sfarsitul T2/21: 1,4 TWh).

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a scazut cu 6% in T2/22 comparativ cu acelasi trimestru al anului 2021, in timp ce productia nationala a scazut cu 10%. Romania a fost importator net de energie electrica in T2/22, comparativ cu exportator net de energie electrica in T2/21.

Centrala electrica Brazi a avut o productie neta de electricitate in T2/22 de 1,1 TWh, mult mai mare fata de 0,7 TWh din T2/21, reprezentand 8% din productia de energie a Romaniei. Centrala electrica a fost in revizie planificata cu jumatate de capacitate in aprilie 2022, fata de intreaga capacitate in aprilie 2021.

Investitiile in segmentul Gaze si Energie au fost in valoare de 43 mil lei (T2/21: 8 mil lei). In T2/22 si T2/21, majoritatea sumelor au fost directionate catre reviziile planificate la centrala electrica Brazi.

Ianuarie - iunie 2022 (1-6/22) comparativ cu ianuarie - iunie 2021 (1-6/21)

In Gaze si Energie, rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost 1.543 mil lei in 1-6/22, comparativ cu 243 mil lei in 1-6/21. Rezultatul foarte bun reflecta o performanta imbunatatita pe ambele activitati, gaze naturale si energie electrica. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 922 mil lei, reflectand elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (621) mil lei, reprezentand in principal pierderi temporare aferente contractelor forward de energie electrica.

Rezultatul operational foarte bun a fost sustinut de preturi mai mari, care au condus la marje mai mari la gazele naturale extrase din depozite si la volumele contractate de la terte parti in perioadele anterioare, la preturi mai mici. Rezultatul din activitatea de energie electrica a reflectat productia neta de electricitate mai mare a centralei electrice Brazi, compensand impactul negativ din contractele forward de vanzare energie electrica, incheiate in perioadele anterioare si din supra-taxarea aferente energiei electrice

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproximativ 13% fata de 1-6/21, ca urmare a impactului preturilor ridicate asupra consumului si a efectului de baza mai mare comparativ cu 1-6/21.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost de 23,7 TWh, cu 7% mai mici fata de 1-6/21, ca rezultat al scaderii productiei proprii de gaze naturale si al scaderii cererii. Volumele de gaze vandute in Romania au fost 21,2 TWh, din care aproximativ 80% din productie proprie si 20% de la terte parti, achizitiile de la terti suplimentand sursele interne de gaze naturale necesare pentru a ne acoperi angajamentele de vanzare.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost cu 5% mai mic comparativ cu 1-6/21, in timp ce productia nationala a scazut cu 8%. Romania a fost importator net de electricitate in primele sase luni ale lui 2022, comparativ cu exportator net in aceeaasi perioada a anului 2021.

^{viii} Pe baza datelor lunare, asa cum sunt publicate de BRM pe <https://www.brm.ro/cotatii-gaze-naturale/>, preluate pe 26 iulie 2022

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

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta de electricitate de 2,1 TWh comparativ cu 1,9 TWh in 1-6/21, reprezentand 7% din productia de energie electrica a Romaniei. Centrala electrica a fost in revizie planificata la intreaga capacitate in martie 2022 si la jumatate din capacitate in aprilie 2022.

Investitiile in segmentul Gaze si Energie au fost in valoare de 92 mil lei in 1-6/22 (1-6/21: 9 mil lei), cea mai mare parte a investitiilor fiind directionata catre revizia planificata a centralei electrice Brazi.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2022 (neauditate)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/22	T1/22	T2/21	mil lei	1-6/22	1-6/21
13.682,54	11.898,11	5.264,44	Venituri din vanzari	25.580,65	10.125,52
84,45	20,40	45,81	Alte venituri de exploatare	104,85	82,74
1,98	2,36	1,96	Venit/(pierdere) net(a) din investitii in entitati asociate	4,34	4,85
13.768,97	11.920,87	5.312,21	Total venituri din vanzari si alte venituri	25.689,84	10.213,11
(6.145,96)	(5.549,37)	(2.067,96)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(11.695,33)	(3.753,04)
(1.162,89)	(1.107,10)	(952,56)	Cheltuieli de productie si similare	(2.269,99)	(1.869,78)
(1.414,79)	(1.787,66)	(262,41)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(3.202,45)	(487,58)
(864,77)	(738,37)	(837,35)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(1.603,14)	(1.657,18)
(558,15)	(483,98)	(469,91)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(1.042,13)	(950,31)
(14,63)	(35,60)	(28,43)	Cheltuieli de explorare	(50,23)	(46,00)
(75,71)	(33,36)	(162,86)	Alte cheltuieli de exploatare	(109,07)	(211,75)
3.532,07	2.185,43	530,73	Rezultat din exploatare	5.717,50	1.237,47
151,90	78,03	34,48	Venituri din dobanzi	229,93	69,82
(240,53)	(154,40)	(61,97)	Cheltuieli cu dobanzile	(394,93)	(139,94)
(2,38)	(5,52)	(10,02)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(7,90)	(1,88)
(91,01)	(81,89)	(37,51)	Rezultat financiar net	(172,90)	(72,00)
3.441,06	2.103,54	493,22	Profit inainte de impozitare	5.544,60	1.165,47
(543,34)	(355,21)	(86,95)	Impozit pe profit	(898,55)	(185,85)
2.897,72	1.748,33	406,27	Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	4.646,05	979,62
2.897,90	1.748,32	406,25	din care atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A.	4.646,22	979,59
(0,18)	0,01	0,02	din care atribuibil(a) interesului minoritar	(0,17)	0,03
0,0512	0,0309	0,0072	Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)	0,0820	0,0173

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T2/22	T1/22	T2/21	mil lei	1-6/22	1-6/21
2.897,72	1.748,33	406,27	Profit net aferent perioadei	4.646,05	979,62
1,13	(1,30)	44,07	Diferente de curs din conversie valutara	(0,17)	62,18
(74,14)	25,76	(21,06)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(48,38)	(82,76)
(73,01)	24,46	23,01	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(48,55)	(20,58)
26,49	(2,04)	12,62	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	24,45	32,13
26,49	(2,04)	12,62	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	24,45	32,13
11,86	(4,12)	44,97	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	7,74	54,84
(4,24)	0,33	(2,02)	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(3,91)	(5,14)
7,62	(3,79)	42,95	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	3,83	49,70
(38,90)	18,63	78,58	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	(20,27)	61,25
2.858,82	1.766,96	484,85	Rezultatul global total al perioadei	4.625,78	1.040,87
2.859,00	1.766,95	484,83	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	4.625,95	1.040,83
(0,18)	0,01	0,02	din care atribuibil interesului minoritar	(0,17)	0,04

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
Active		
Imobilizari necorporale	2.948,92	2.889,08
Imobilizari corporale	24.976,11	25.864,51
Investitii in entitati asociate	36,03	34,41
Alte active financiare	2.035,77	1.995,88
Alte active	260,34	333,29
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.598,90	1.538,21
Active imobilizate	31.856,07	32.655,38
Stocuri	4.188,14	2.293,02
Creante comerciale	3.212,22	2.640,68
Alte active financiare	2.171,23	1.742,09
Alte active	566,10	301,25
Numerar si echivalente de numerar	13.240,49	10.322,65
Active circulante	23.378,18	17.299,69
Active detinute pentru vanzare	14,83	14,83
Total active	55.249,08	49.969,90
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	31.237,53	28.548,93
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	36.901,94	34.213,34
Interes minoritar	6,45	0,55
Total capitaluri proprii	36.908,39	34.213,89
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	168,73	170,05
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	-	16,49
Datorii de leasing	487,05	501,41
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.393,29	6.051,61
Alte provizioane	673,07	672,95
Alte datorii financiare	227,66	98,84
Alte datorii	51,36	52,01
Datorii pe termen lung	7.001,16	7.563,36
Datorii comerciale	4.268,42	3.265,78
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	253,14	255,06
Datorii de leasing	163,18	158,32
Datorii cu impozitul pe profit	549,50	203,82
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	865,22	417,77
Alte datorii financiare	3.818,67	2.725,48
Alte datorii	1.421,40	1.166,42
Datorii curente	11.339,53	8.192,65
Total capitaluri proprii si datorii	55.249,08	49.969,90

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2022	5.664,41	28.387,59	161,36	(0,02)	34.213,34	0,55	34.213,89
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	4.646,22	-	-	4.646,22	(0,17)	4.646,05
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	(20,27)	-	(20,27)	-	(20,27)
Rezultatul global total al perioadei	-	4.646,22	(20,27)	-	4.625,95	(0,17)	4.625,78
Dividende distribuite	-	(1.931,56)	-	-	(1.931,56)	(0,11)	(1.931,67)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	(12,06)	-	(12,06)	-	(12,06)
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte	-	-	6,27	-	6,27	6,18	12,45
30 iunie 2022	5.664,41	31.102,25	135,30	(0,02)	36.901,94	6,45	36.908,39

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2021	5.664,41	27.262,19	144,05	(0,02)	33.070,63	0,50	33.071,13
Profit net aferent perioadei	-	979,59	-	-	979,59	0,03	979,62
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	61,24	-	61,24	0,01	61,25
Rezultatul global total al perioadei	-	979,59	61,24	-	1.040,83	0,04	1.040,87
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,04)	(1.756,00)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	(4,31)	-	(4,31)	-	(4,31)
30 iunie 2021	5.664,41	26.485,82	200,98	(0,02)	32.351,19	0,50	32.351,69

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs din conversie valutara, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor si terenuri pentru care s-au obtinut certificate de proprietate de la statul roman, dar nu au fost inca incluse in capitalul social prin aport in natura (30 iunie 2022: 83 mil lei), in scop pentru majorarea de capital social cu terenuri detaliate in Notele la situatia pozitiei financiare .

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/22	T1/22	T2/21	mil lei	1-6/22	1-6/21
3.441,07	2.103,54	493,22	Profit inainte de impozitare	5.544,61	1.165,47
232,70	177,58	213,33	Miscarea neta a provizioanelor	410,28	295,33
(3,13)	(1,59)	23,92	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea filialelor, afacerilor si activelor imobilizate	(4,72)	18,81
865,24	748,81	862,13	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	1.614,05	1.685,30
342,60	162,75	155,33	Alte ajustari nemonetare	505,35	179,58
220,47	65,57	20,15	Dobanzi nete primite	286,04	40,45
(591,07)	(1,29)	(88,47)	Impozit pe profit platit	(592,36)	(126,00)
4.507,88	3.255,37	1.679,61	Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant	7.763,25	3.258,94
(1.346,25)	(587,23)	(10,61)	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(1.933,48)	(96,67)
(149,37)	(624,28)	(109,63)	(Cresterea)/scaderea creantelor	(773,65)	(280,83)
733,80	595,72	(49,24)	Cresterea/(scaderea) datoriilor	1.329,52	(219,69)
3.746,06	2.639,58	1.510,13	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.385,64	2.661,75
			Investitii		
(687,00)	(737,19)	(662,63)	Imobilizari necorporale si corporale	(1.424,19)	(1.417,37)
(51,57)	6,18	—	Investitii si alte active financiare	(45,39)	—
			Cedari		
15,58	2,87	5,99	Incasari aferente activelor imobilizate	18,45	33,21
—	—	462,27	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	—	462,27
(722,99)	(728,14)	(194,37)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.451,13)	(921,89)
(51,79)	(55,21)	2,44	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(107,00)	(62,15)
(1.912,57)	(0,27)	(1.738,70)	Dividende platite	(1.912,84)	(1.739,10)
(1.964,36)	(55,48)	(1.736,26)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(2.019,84)	(1.801,25)
2,50	0,67	(2,13)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	3,17	8,84
1.061,21	1.856,63	(422,63)	Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	2.917,84	(52,55)
12.179,28	10.322,65	7.851,30	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	10.322,65	7.481,22
13.240,49	12.179,28	7.428,67	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	13.240,49	7.428,67
3.023,07	1.911,44	1.315,76	Flux de trezorerie extins	4.934,51	1.739,86
1.110,50	1.911,17	(422,94)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	3.021,67	0,76

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2022 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 (1-6/22) au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare consolidate anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare consolidate anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2021.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/22 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/22 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

In completare la situatiile financiare interimare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care impacteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2022 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicile contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la December 31, 2021. Amendamentele intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2022 nu au avut un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare ale Grupului.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2021, structura consolidata a Grupului s-a schimbat astfel:

In data de 17 ianuarie 2022, OMV Petrom S.A. a achizitionat participatia ramasa de 0,003% in filiala Petromed Solutions S.R.L., ajungand sa detina participatia de 100% in aceasta filiala.

In data de 28 martie 2022, a fost infiintata o noua filiala, OMV Petrom Biofuels S.R.L., avand ca activitate principala producerea de bioetanol, in care OMV Petrom S.A. detine 75% si OMV Downstream GmbH detine 25% din actiuni. Filiala este consolidata integral in situatiile financiare ale grupului incepand cu T1/22.

OMV Petrom Gas S.R.L., raportata anterior in segmentul de activitate Gaze si Energie, a fost redenumita OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L., principala sa activitate viitoare fiind cea de explorare si productie de hidrocarburi, si va fi raportata in segmentul de activitate Explorare si Productie.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2022 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

Sezonalitate si ciclicitate

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

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

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

Pentru detalii, consultati sectiunea „Segmente de activitate”.

Ratele de schimb

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

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

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-6/22	1-6/21	Δ%
4,945	4,946	4,923	0	Rata medie de schimb EUR/RON	4,946	4,901	1
4,642	4,411	4,086	14	Rata medie de schimb USD/RON	4,524	4,067	11
4,945	4,947	4,927	0	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,945	4,927	0
4,742	4,451	4,143	14	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,742	4,143	14

¹ T2/22 comparativ cu T2/21

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri din vanzari

mil lei	1-6/22	1-6/21
Venituri din contractele cu clientii	23.443,48	9.862,53
Venituri din alte surse	2.137,17	262,99
Total venituri din vanzari	25.580,65	10.125,52

Veniturile din alte surse includ, in principal, venituri din tranzactiile privind marfurille care sunt in scopul IFRS 9 “Instrumente financiare”, in mare parte in legatura cu vanzarile de energie electrica, rezultatul din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, precum si venituri din inchirieri si leasing.

Venituri din contractele cu clientii

mil lei					1-6/22
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	103,79	-	-	103,79
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	5,13	7,72	9.187,36	1,40	9.201,61
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	11.698,32	-	-	11.698,32
Alte bunuri si servicii	20,77	2.399,97	9,46	9,56	2.439,76
Total	25,90	14.209,80	9.196,82	10,96	23.443,48

mil lei					1-6/21
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	91,34	26,66	-	-	118,00
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	2,77	4,74	1.984,07	-	1.991,58
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	6.006,62	-	-	6.006,62
Alte bunuri si servicii	18,94	1.682,78	36,35	8,26	1.746,33
Total	113,05	7.720,80	2.020,42	8,26	9.862,53

Impozit pe profit

T2/22	T1/22	T2/21	mil lei	1-6/22	1-6/21
543,34	355,21	86,95	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	898,55	185,85
563,85	389,26	88,48	Impozit curent	953,11	187,50
(20,51)	(34,05)	(1,53)	Impozit amanat	(54,56)	(1,65)
16%	17%	18%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	16%	16%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente si datorii contingente

La 30 iunie 2022 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru achizitia de imobilizari necorporale si corporale in suma de 1.561 mil lei (31 decembrie 2021: 1.049 mil lei), in principal pentru proiecte de investitii din segmentul Explorare si Productie si din segmentul Rafinare si Marketing.

Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentand garantii de buna executie, in principal din facilitati de credit acordate de banci, fara garantii in numerar, in suma de 759 mil lei la 30 iunie 2022 (31 decembrie 2021: 261 mil lei).

Stocuri

In cursul perioadei de sase luni incheiata la 30 iunie 2022 nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala Anuala a Actionarilor din data de 27 aprilie 2022, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2021, in suma bruta de 1.932 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,0341 lei). Dividendele totale platite in 1-6/22 au fost in suma de 1.913 mil lei.

La Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) din data de 26 iulie 2022, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende speciale in suma bruta de 2.549 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,045 lei).

In baza autorizarii acordate de catre Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor din data de 27 aprilie 2022, Directoratul a aprobat in data de 14 iunie 2022 si Consiliul de Supraveghere a aprobat in data de 21 iunie 2022 majorarea de capital social a OMV Petrom S.A. cu:

- 121 mil lei, stabilita conform raportului de evaluare emis de un expert evaluator independent, reprezentand aportul în natura al statului roman, prin Ministerul Energiei si
- pana la maxim 464 mil lei, reprezentand aportul in numerar al altor actionari.

In conformitate cu legislatia privatizarii, pretul de subscriere al unei actiuni noi va fi egal cu valoarea nominala, respectiv de 0,1 lei pe actiune, fara adaugarea unei prime de emisiune.

Perioada de subscriere va fi de cel putin o luna, estimata a avea loc in intervalul septembrie – octombrie 2022. Perioada de subscriere va fi inclusa in prospectul care va fi depus spre aprobare la Autoritatea de Supraveghere Financiara si care ulterior se va publica.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 iunie 2022 este de 204.776 (31 decembrie 2021: 204.776).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu ierarhia de evaluare la valoarea justa prezentata in Nota 33 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2021.

Ierarhia valorii juste pentru active financiare (mil lei)	30 iunie 2022				31 decembrie 2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Creante comerciale	-	60,83	-	60,83	-	61,86	-	61,86
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	74,44	-	74,44	-	21,10	-	21,10
Alte instrumente financiare derivate	-	2.255,97	-	2.255,97	-	1.534,99	-	1.534,99
Total	-	2.391,24	-	2.391,24	-	1.617,95	-	1.617,95

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare (mil lei)	30 iunie 2022				31 decembrie 2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	(134,19)	-	(134,19)	-	(42,56)	-	(42,56)
Alte instrumente financiare derivate	-	(3.553,44)	-	(3.553,44)	-	(2.364,20)	-	(2.364,20)
Total	-	(3.687,63)	-	(3.687,63)	-	(2.406,76)	-	(2.406,76)

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

Imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt in valoare de 253,14 mil lei la 30 iunie 2022 (31 decembrie 2021: 271,55 mil lei). Valoarea justa estimata a acestor datorii (Nivelul 2) a fost de 253,45 mil lei (31 decembrie 2021: 272,41 mil lei). Valoarea contabila a celorlalte active financiare si datorii financiare aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
4.575,05	4.172,04	2.029,14	125	Explorare si Productie	8.747,09	3.800,69	130
25,53	21,90	12,19	109	Rafinare si Marketing	47,43	24,27	95
95,50	183,48	50,58	89	Gaze si Energie	278,98	123,35	126
40,89	42,55	42,11	(3)	Corporativ si Altele	83,44	85,41	(2)
4.736,97	4.419,97	2.134,02	122	Total²	9.156,94	4.033,72	127

¹ T2/22 comparativ cu T2/21;

² Valorile pentru perioadele din 2021 au fost actualizate pentru a include vanzarile inter-segment dintre Rafinare si Marketing, fostul Downstream Oil, si Gaze si Energie, fostul Downstream Gas.

Vanzari catre clienti externi

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
16,29	13,21	36,33	(55)	Explorare si Productie	29,50	116,39	(75)
8.321,98	5.851,54	4.299,40	94	Rafinare si Marketing	14.173,52	7.829,44	81
5.334,57	6.025,02	920,76	479	Gaze si Energie	11.359,59	2.163,67	425
9,70	8,34	7,95	22	Corporativ si Altele	18,04	16,02	13
13.682,54	11.898,11	5.264,44	160	Total	25.580,65	10.125,52	153

¹ T2/22 comparativ cu T2/21.

Total vanzari (neconsolidate)

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
4.591,34	4.185,25	2.065,47	122	Explorare si Productie	8.776,59	3.917,08	124
8.347,51	5.873,44	4.311,59	94	Rafinare si Marketing	14.220,95	7.853,71	81
5.430,07	6.208,50	971,34	459	Gaze si Energie	11.638,57	2.287,02	409
50,59	50,89	50,06	1	Corporativ si Altele	101,48	101,43	0
18.419,51	16.318,08	7.398,46	149	Total²	34.737,59	14.159,24	145

¹ T2/22 comparativ cu T2/21;

² Valorile pentru perioadele din 2021 au fost actualizate pentru a include vanzarile inter-segment dintre Rafinare si Marketing, fostul Downstream Oil, si Gaze si Energie, fostul Downstream Gas.

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/22	T1/22	T2/21	Δ% ¹	mil lei	1-6/22	1-6/21	Δ%
1.886,81	1.105,00	356,51	429	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	2.991,81	658,99	354
1.590,30	707,23	511,36	211	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	2.297,53	997,69	130
322,89	598,79	(239,98)	n.m.	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	921,68	(106,86)	n.m.
(40,13)	(30,10)	(20,30)	(98)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(70,23)	(53,84)	(30)
3.759,87	2.380,92	607,59	n.m.	Rezultat din exploatare total segmente	6.140,79	1.495,98	310
(227,80)	(195,49)	(76,86)	(196)	Consolidare	(423,29)	(258,51)	(64)
3.532,07	2.185,43	530,73	n.m.	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	5.717,50	1.237,47	362
(91,01)	(81,89)	(37,51)	(143)	Rezultat financiar net	(172,90)	(72,00)	(140)
3.441,06	2.103,54	493,22	n.m.	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	5.544,60	1.165,47	376

¹ T2/22 comparativ cu T2/21.

Active¹

mil lei	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
Explorare si Productie	20.508,91	21.241,65
Rafinare si Marketing	5.662,67	5.779,64
Gaze si Energie	1.376,15	1.347,86
Corporativ si Altele	377,30	384,44
Total	27.925,03	28.753,59

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari necorporale si corporale. Nu sunt incluse activele reclassificate ca active detinute pentru vanzare.

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

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

Evenimente ulterioare

La 26 iulie 2022, AGOA a aprobat distribuirea de dividende speciale in suma bruta de 2.549 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,045 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 2022 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 2022 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 28 iulie 2022

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Christopher Veit
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
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 OMV Petrom S.A. ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
Rezultat pe actiune	Rezultat pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A., 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 OMV Petrom S.A. 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 Downstream Oil, 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

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2022

Companie-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. ²	100,00%	Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
		OMV Petrom Biofuels S.R.L.	75,00%
		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 fosta OMV Petrom Gas S.R.L., raportata anterior in cadrul segmentului Gaze si Energie

Entitate asociata, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta

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 2022, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 iunie 2022:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/22	30 iunie 2022
OMV Supply & Trading Limited	771,75	423,97
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	471,68	1,23
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	300,84	86,79
OMV Downstream GmbH	134,51	30,79
OMV - International Services Ges.m.b.H.	2,25	86,06

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	1-6/22	30 iunie 2022
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	369,82	1,71
OMV Downstream GmbH	198,09	114,64
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	174,70	52,80
OMV - International Services Ges.m.b.H.	—	32,42

In primele sase luni ale anului financiar 2021, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2021:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/21	31 decembrie 2021
OMV Supply & Trading Limited	625,31	1,10
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	267,25	73,82
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	116,89	175,27
OMV Downstream GmbH	106,52	57,33
OMV - International Services Ges.m.b.H.	4,70	60,85

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	1-6/21	31 decembrie 2021
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	155,48	62,04
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	75,67	143,52
OMV Supply & Trading Limited	58,97	—
OMV - International Services Ges.m.b.H.	-	22,58

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