

# T4

Raport Trimestrial 2022



Poza: Hubul de gaze de la Hurezani al OMV Petrom

OMV Petrom S.A.

## Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	5
Rezultatele Grupului	6
Perspective 2023	12
Segmentele de activitate	14
Explorare si Productie	14
Rafinare si Marketing	17
Gaze si Energie	19
Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate cu note selectate (neauditate)	22
Declaratia conducerii	34
Informatii suplimentare	35

### Disclaimer

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

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

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

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

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

## Grupul OMV Petrom: rezultatele<sup>i</sup> pentru ianuarie – decembrie si T4 2022

inclusiv situatiile financiare neauditare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022

### Aspecte-cheie T4/22<sup>ii</sup>

#### Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 2,1 mld lei, mai mare cu 38%, sustinut de rezultate mai mari in segmentul Explorare si Productie, precum si in segmentul Rafinare si Marketing, partial contrabalansate de rezultatele in scadere din segmentul Gaze si Energie din cauza cresterii nivelului de reglementare si a supraimpozitarii
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama de 1,9 mld lei, in crestere cu 60%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 1,8 mld lei, mai mic cu 13%
- ▶ Investitii de 1,3 mld lei, in crestere cu 27%
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende la 0,8 mld lei, mai mic cu 32%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 38%, mai mare cu 25 pp
- ▶ TRIR: 0,21 (T4/21: 0,60)<sup>iii</sup>
- ▶ Propunere de dividend de baza pentru 2022: 0,0375 lei/actiune<sup>iv</sup>, in crestere cu 10% fata de anul anterior; de asemenea, un dividend special este planificat a fi platit in 2023, valoarea exacta urmand a fi anuntata la jumatatea anului 2023
- ▶ In 2022, impozitele directe si contributiile specifice industriei au crescut de aproape 4 ori la o valoare record de 9,7 mld lei

#### Explorare si Productie

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 1.076 mil lei, comparativ cu 588 mil lei in T4/21, in principal datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale, precum si aprecierii dolarului
- ▶ Productia a scazut cu 3,4%, in principal din cauza declinului natural, partial contrabalansat de contributia sondelor noi si a reparatiilor capitale la sonde
- ▶ Costul de productie a crescut cu 5%, la 13,4 USD/bep, in principal din cauza unui element de natura nerecurenta si a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, partial contrabalansate de cursul de schimb favorabil

#### Rafinare si Marketing

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost de 861 mil lei, cu 57% mai mare, reflectand in principal marjele de rafinare favorabile
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom<sup>v</sup> la valoarea de 18,8 USD/bbl, mai mare cu 150%, sustinut de diferentele mai mari pentru produse, in principal pentru motorina, benzina si combustibil pentru aviatie (jet)
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 99%, comparativ cu 101% in T4/21
- ▶ Volumele vanzarilor cu amanuntul mai mari cu 7%, insa marjele au fost mai mici, in principal din cauza reducerii voluntare de pret aplicate in Romania

#### Gaze si Energie

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 132 mil lei, fata de 444 mil lei in T4/21; performanta operationala buna atat a activitatii de gaze naturale, cat si a celei de energie electrica a fost afectata sever de mediul de reglementare si fiscal cu aplicabilitate extinsa
- ▶ Volume de vanzari de gaze naturale cu 1,9% mai mari, datorita vanzarilor catre clientii in furnizare de ultima instanta
- ▶ Productie neta de energie electrica de 1,5 TWh, mentinand cota de 11% in mixul de productie al Romaniei

#### Evenimente semnificative

- ▶ Declaratia de descoperire comerciala privind proiectul Neptun Deep a fost depusa la Agentia Nationala pentru Resurse Minerale; aceasta reprezinta un pas intermediar spre decizia finala de investitie, planificata pentru jumatatea anului 2023

<sup>i</sup> Cifrele financiare sunt neauditare si prezinta rezultatele preliminare 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.

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

<sup>iii</sup> 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.

<sup>iv</sup> Propunere pentru aprobare de catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor.

<sup>v</sup> Incepand cu T2/22, indicatorul marja de rafinare reflecta pretul titeiului de referinta schimbat din Urals in Brent.

- ▶ OMV Petrom a luat decizia finala privind investitia de 130 mil euro pentru o unitate noua de produse aromatice la rafinaria Petrobrazi
- ▶ 275 unitati MyAuchan in statii de distributie modernizate marca Petrom la finalul anului
- ▶ OMV Petrom a finalizat cu succes majorarea cu 10% a capitalului social referitoare la terenuri. Din totalul de 567 mil lei al majorarii de capital, 446 mil lei au fost subscrierile in numerar ale actionarilor, altii decat statul roman (rata de subscriere a fost de 96,1%)

## Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

### Aspecte financiare

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
17.096	18.667	8.965	91	Venituri din vanzari <sup>2</sup>	61.344	26.011	136
<b>2.067</b>	<b>4.230</b>	<b>1.500</b>	<b>38</b>	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale<sup>3</sup></b>	<b>12.198</b>	<b>4.346</b>	<b>181</b>
1.076	1.362	588	83	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Explorare si Productie <sup>3,4</sup>	5.433	1.814	199
861	1.334	550	57	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Rafinare si Marketing <sup>3</sup>	4.019	2.041	97
132	1.267	444	(70)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Gaze si Energie	2.942	781	277
(32)	(26)	(35)	7	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele <sup>3</sup>	(96)	(87)	(10)
30	294	(46)	n.m.	Consolidare	(99)	(203)	51
14	16	17	(17)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	16	17	(4)
1.855	3.649	1.160	60	Profit net CCA excluzand elemente speciale <sup>3,7</sup>	10.272	3.353	206
<b>1.855</b>	<b>3.649</b>	<b>1.160</b>	<b>60</b>	<b>Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor societatii-mama<sup>3,6,7</sup></b>	<b>10.273</b>	<b>3.353</b>	<b>206</b>
0,0300	0,0599	0,0190	58	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>3,6,7</sup>	0,1679	0,0550	205
<b>2.067</b>	<b>4.230</b>	<b>1.500</b>	<b>38</b>	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale<sup>3</sup></b>	<b>12.198</b>	<b>4.346</b>	<b>181</b>
(823)	1.115	(129)	n.m.	Elemente speciale <sup>5</sup>	(320)	(1.058)	70
(126)	(143)	122	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	160	421	(62)
<b>1.119</b>	<b>5.203</b>	<b>1.493</b>	<b>(25)</b>	<b>Rezultat din exploatare Grup</b>	<b>12.039</b>	<b>3.709</b>	<b>225</b>
(736)	1.356	588	n.m.	Rezultat din exploatare Explorare si Productie <sup>4</sup>	3.612	1.660	118
734	1.045	760	(3)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	4.076	2.663	53
1.170	2.570	212	452	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	4.662	(253)	n.m.
(118)	(63)	(20)	(481)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(250)	(99)	(154)
68	294	(46)	n.m.	Consolidare	(61)	(263)	77
90	100	(87)	n.m.	Rezultat financiar net	17	(311)	n.m.
<b>1.209</b>	<b>5.302</b>	<b>1.406</b>	<b>(14)</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>12.056</b>	<b>3.398</b>	<b>255</b>
5	15	15	(66)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	15	16	(7)
1.144	4.510	1.188	(4)	Profit net	10.300	2.864	260
<b>1.145</b>	<b>4.510</b>	<b>1.188</b>	<b>(4)</b>	<b>Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama<sup>6</sup></b>	<b>10.301</b>	<b>2.864</b>	<b>260</b>
0,0185	0,0740	0,0195	(5)	Rezultat pe actiune (lei) <sup>6</sup>	0,1684	0,0470	258
—	—	—	—	Dividend total pe actiune (lei)	0,0375 <sup>8</sup>	0,0791 <sup>9</sup>	n.a.
—	—	—	—	din care dividend de baza pe actiune (lei)	0,0375 <sup>8</sup>	0,0341	10
1.762	3.189	2.018	(13)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	11.337	6.997	62
846	(73)	1.239	(32)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	3.794	3.003	26
(13.463)	(12.261)	(9.391)	43	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(13.463)	(9.391)	43
(14.118)	(12.874)	(10.051)	40	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(14.118)	(10.051)	40
1.261	901	994	27	Investitii	3.551	2.821	26
38,0	36,7	12,7	200	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) <sup>3,7</sup>	38,0	12,7	200
38,1	39,7	10,8	254	ROACE (%)	38,1	10,8	254
7.742	7.768	7.973	(3)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	7.742	7.973	(3)
0,21	0,50	0,60	(65)	TRIR	0,38	0,53	(28)

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21;

<sup>2</sup> Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

<sup>3</sup> 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);

<sup>4</sup> Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”;

<sup>5</sup> 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;

<sup>6</sup> Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar; valorile pentru perioadele precedente au fost ajustate retrospectiv in conformitate cu cerintele IFRS ca urmare a majorarii capitalului social finalizata in 2022;

<sup>7</sup> Nu include venitul special additional reflectat in rezultatul financiar;

<sup>8</sup> Propunere pentru aprobare de catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor; se refera doar la dividendul de baza; de asemenea, un dividend special este planificat a fi platit in 2023;

<sup>9</sup> Include 0,0341 lei/actiune dividend de baza si 0,0450 lei/actiune dividend special declarat si platit in 2022.

## Rezultatele Grupului

### Trimestrul al patrulea 2022 (T4/22) comparativ cu trimestrul al patrulea 2021 (T4/21)

**Valoarea veniturilor din vanzari consolidate** a crescut cu 91% comparativ cu T4/21, sustinuta in principal de preturile si volumele mai mari de marfuri vandute. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 47% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 53%, in timp ce vanzarile din segmentul Explorare si Productie au reprezentat numai 0,1% (vanzarile din Explorare si Productie fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a fost in suma de 2.067 mil lei in T4/22, mai mare comparativ cu valoarea de 1.500 mil lei din T4/21, datorita cresterii preturilor in segmentul Explorare si Productie, marjelor de rafinare semnificativ mai mari in segmentul Rafinare si Marketing, precum si marjelor solide la gaze naturale din tranzactiile cu terti si marjelor mai mari la energie electrica, partial contrabalansate de efectul impozitarii in segmentul Gaze si Energie. Linia Consolidare a avut o contributie pozitiva de 30 mil lei in T4/22, comparativ cu (46) mil lei in T4/21, in ambele trimestre reflectand in principal tendintele de sens opus in evolutia cotațiilor. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 14% (T4/21: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 1.855 mil lei (T4/21: 1.160 mil lei).

**Elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (823) mil lei, in principal aferente ajustarilor nete de depreciere din segmentul Explorare si Productie, partial compensate de castigurile nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (126) mil lei in T4/22, in principal ca urmare a scaderii preturilor la titei. In T4/21, **elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (129) mil lei generate de pierderile nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 122 mil lei, in principal ca urmare a cresterii preturilor la titei.

**Rezultatul din exploatare** in T4/22 a scazut la valoarea de 1.119 mil lei, comparativ cu 1.493 mil lei in T4/21, influentat mai ales de ajustarile nete de depreciere din segmentul Explorare si Productie si de cresterea impozitarii specifice industriei, care au depasit impactul pozitiv determinat in principal de preturile mai mari ale marfurilor.

**Rezultatul financiar net** a fost un profit de 90 mil lei in T4/22 comparativ cu o pierdere de (87) mil lei in T4/21, in principal ca urmare a veniturilor mai mari din dobanzi la depozitele bancare.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T4/22 a fost in suma de 1.209 mil lei, mai mic comparativ cu valoarea de 1.406 mil lei din T4/21.

**Impozitul pe profit** a fost in suma de (64) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 5% in T4/22, in special ca urmare a creditelor fiscale din Romania (T4/21: 15%).

**Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 1.145 mil lei (T4/21: 1.188 mil lei).

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut la valoarea de 1.762 mil lei, comparativ cu 2.018 mil lei in T4/21, in principal ca urmare a evolutiei nefavorabile a modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 846 mil lei (T4/21: 1.239 mil lei).

**Investitiile** au insumat 1.261 mil lei in T4/22, cu 27% mai mari fata de T4/21, din care suma de 861 mil lei a fost directionata catre Explorare si Productie (T4/21: 552 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in valoare de 359 mil lei (T4/21: 434 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost de 4 mil lei (T4/21: 2 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au atins suma de 37 mil lei (T4/21: 7 mil lei).

#### Ianuarie - decembrie 2022 (2022) comparativ cu ianuarie – decembrie 2021 (2021)

**Valoarea veniturilor din vanzari consolidate** de 61.344 mil lei in 2022 a crescut cu 136% comparativ cu 2021, sustinuta in principal de preturile mai mari ale marfurilor si de volume mai mari aferente vanzarilor de produse petroliere si electricitate, partial contrabalansate de volumele mai mici aferente vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile din segmentul Rafinare si Marketing au reprezentat 51% din totalul vanzarilor consolidate, iar vanzarile din segmentul Gaze si Energie au reprezentat 49%. 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 suma de 12.198 mil lei in 2022 a fost semnificativ mai mare comparativ cu valoarea de 4.346 mil lei din 2021, datorita contributiei mai mari a tuturor segmentelor de business, ca urmare a cresterii preturilor in segmentul Explorare si Productie, a marjelor mai ridicate la gaze naturale din tranzactiile cu tertii si a marjei mai mari la energie electrica in segmentul Gaze si Energie, precum si ca urmare a marjelor mai mari in segmentul Rafinare si Marketing. Rezultatul reflecta, de asemenea, achizitii in crestere, atat in ceea ce priveste volumele, cat si preturile, pentru toate produsele, si o impozitare mai mare specifica industriei. Linia Consolidare a avut o contributie negativa in 2022 de (99) mil lei (2021: (203) mil lei), reflectand in principal cresterea cotațiilor. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elementele speciale** a fost de 16% (2021: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 10.273 mil lei (2021: 3.353 mil lei).

**Elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (320) mil lei, in principal aferente ajustarilor nete de depreciere din segmentul Explorare si Productie, partial compensate de castigurile nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. In 2021, **elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (1.058) mil lei, reprezentand in mare parte pierderi nete temporare din contractele forward de energie electrica din segmentul Gaze si Energie. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 160 mil lei in 2022 (2021: 421 mil lei), predominant in urma cresterii preturilor la titei.

**Rezultatul din exploatare** in 2022 a crescut la valoarea de 12.039 mil lei, comparativ cu 3.709 mil lei in 2021, in mare parte determinat de preturile de piata mai mari, disponibilitatea buna a activelor noastre, precum si de beneficiile activitatilor integrate.

**Rezultatul financiar net** a fost un profit de 17 mil lei in 2022 comparativ cu o pierdere de (311) mil lei in 2021, in principal ca urmare a veniturilor mai mari din dobanzi la depozitele bancare.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in 2022 a fost de 12.056 mil lei, mai mare comparativ cu 3.398 mil lei in 2021.

**Impozitul pe profit** a fost in suma de (1.756) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 15% in 2022 (2021: 16%).

**Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama** a fost de 10.301 mil lei (2021: 2.864 mil lei).

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut la valoarea de 11.337 mil lei, comparativ cu 6.997 mil lei in 2021, 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 3.794 mil lei (2021: 3.003 mil lei).

**Investitiile** au insumat 3.551 mil lei in 2022, cu 26% mai mari fata de 2021 (2.821 mil lei), in special directionate catre Explorare si Productie cu investitii in valoare de 2.559 mil lei (2021: 2.025 mil lei). Investitiile din Rafinare si Marketing au fost in suma de 835 mil lei (2021: 766 mil lei), in timp ce investitiile din Gaze si Energie au fost de 97 mil lei (2021: 12 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 60 mil lei (2021: 18 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat o **pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 13.463 mil lei la 31 decembrie 2022, mai mare comparativ cu cea inregistrata la 31 decembrie 2021 in valoare de 9.391 mil lei .

## Elemente speciale si efecte CCA

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	Elemente speciale si efecte CCA (mil lei)	2022	2021	Δ%
				<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale</b>	<b>12.198</b>	<b>4.346</b>	<b>181</b>
<b>2.067</b>	<b>4.230</b>	<b>1.500</b>	<b>38</b>				
<b>(823)</b>	<b>1.115</b>	<b>(129)</b>	<b>n.m.</b>	<b>Elemente speciale</b>	<b>(320)</b>	<b>(1.058)</b>	<b>70</b>
(4)	(8)	(2)	(154)	din care restructurare personal	(16)	(73)	78
(1.813)	—	(67)	n.m.	din care depreciere aditionala / reversari	(1.813)	(83)	n.m.
994	1.122	(61)	n.m.	din care altele	1.508	(902)	n.m.
(126)	(143)	122	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	160	421	(62)
<b>1.119</b>	<b>5.203</b>	<b>1.493</b>	<b>(25)</b>	<b>Rezultat din exploatare Grup</b>	<b>12.039</b>	<b>3.709</b>	<b>225</b>

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21

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: restructurare personal, depreciere aditionala si reversari, si altele.

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

## Rezumatul situatiei preliminare consolidate a pozitiei financiare (neauditate)

mil lei	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Active</b>		
Active imobilizate	32.218	32.655
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	25.303	17.315
<b>Total active</b>	<b>57.521</b>	<b>49.970</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Total capitaluri proprii	40.508	34.214
Datorii pe termen lung	8.151	7.563
Datorii curente	8.862	8.193
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>57.521</b>	<b>49.970</b>

Comparativ cu 31 decembrie 2021, **activele imobilizate** au scazut cu 437 mil lei, pana la 32.218 mil lei, in principal din cauza scaderii imobilizarilor corporale, intrucat amortizarea si ajustarile nete de depreciere au depasit intrarile din timpul perioadei si cresterea activului de dezafectare in urma revizuirii.



Cresterea **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** a fost generata de numerarul si echivalentele de numerar mai mari, de o valoare mai ridicata a stocurilor ca urmare a cresterii volumelor si costurilor unitare, de creante comerciale mai mari determinate de cresterea vanzarilor, precum si de alte active financiare mai mari in principal aferente unor cu garantii in numerar pentru tranzactii cu produse energetice.

**Capitalurile proprii** au crescut la 40.508 mil lei la 31 decembrie 2022 comparativ cu 34.214 mil lei la 31 decembrie 2021, in principal ca rezultat al profitului net generat in 2022, care a fost partial contrabalansat de dividendele distribuite pentru anul financiar 2021 si de distribuirea dividendelor speciale din 2022. De asemenea, capitalurile proprii au crescut cu 446 mil lei ca urmare a majorarii capitalului social al OMV Petrom S.A. finalizata la 3 noiembrie 2022. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 70% la 31 decembrie 2022, usor mai mare fata de 68% la 31 decembrie 2021.

**Datoriile totale** la 31 decembrie 2022 au crescut cu 1.257 mil lei comparativ cu 31 decembrie 2021. Cresterea **datoriilor curente** a fost generata in mare parte de datorii comerciale mai ridicate in urma achizitiilor mai mari, de cresterea altor provizioane si obligatii cu dezafectarea si de datorii mai mari cu impozitul pe profit, partial contrabalansate de scaderea datoriilor financiare mai ales in legatura cu instrumentele derivate. Cresterea **datoriilor pe termen lung** a fost determinata in special de revizuirea provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea, in mare parte ca urmare a cresterii costurilor estimate, partial compensate de efectul cresterii ratei nete de actualizare.

## Fluxurile de trezorerie

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2022	2021	Δ%
<b>2.666</b>	<b>4.451</b>	<b>1.990</b>	<b>34</b>	<b>Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant</b>	<b>14.881</b>	<b>7.430</b>	<b>100</b>
1.762	3.189	2.018	(13)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	11.337	6.997	62
(916)	(737)	(778)	(18)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(3.104)	(2.253)	(38)
<b>847</b>	<b>2.451</b>	<b>1.240</b>	<b>(32)</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>8.232</b>	<b>4.744</b>	<b>74</b>
391	(2.672)	(17)	n.m.	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(4.300)	(1.914)	(125)
(7)	5	2	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	2	11	(87)
<b>1.231</b>	<b>(216)</b>	<b>1.225</b>	<b>1</b>	<b>Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>3.933</b>	<b>2.841</b>	<b>38</b>
13.025	13.240	9.098	43	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	10.323	7.481	38
<b>14.256</b>	<b>13.025</b>	<b>10.323</b>	<b>38</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>14.256</b>	<b>10.323</b>	<b>38</b>
<b>846</b>	<b>(73)</b>	<b>1.239</b>	<b>(32)</b>	<b>Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>3.794</b>	<b>3.003</b>	<b>26</b>

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21

### Trimestrul al patrulea 2022 (T4/22) comparativ cu trimestrul al patrulea 2021 (T4/21)

In T4/22, 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 2.666 mil lei (T4/21: 1.990 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat iesiri de numerar de 904 mil lei (T4/21: intrari de numerar de 28 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 256 mil lei comparativ cu T4/21, ajungand la 1.762 mil lei.

In T4/22, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 916 mil lei (T4/21: 778 mil lei), in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari corporale, in mare masura in segmentul Explorare si Productie.

**Fluxul de trezorerie extins** (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 847 mil lei (T4/21: 1.240 mil lei).

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat intrari de numerar de 391 mil lei (T4/21: iesiri de numerar de 17 mil lei) in principal rezultand din majorarea capitalului social finalizata in T4/22 (446 mil lei).

**Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a reflectat intrari de numerar de 846 mil lei (T4/21: 1.239 mil lei).

### Ianuarie - decembrie 2022 (2022) comparativ cu ianuarie – decembrie 2021 (2021)

In 2022, 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 14.881 mil lei (2021: 7.430 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 3.544 mil lei, in mare parte ca urmare a cresterii creantelor determinate de preturile mai mari ale marfurilor, de constituirea unor garantii in numerar pentru tranzactiile cu produse energetice si de cresterea stocurilor ca urmare a volumelor si costurilor mai mari (2021: 433 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 4.340 mil lei comparativ cu 2021, ajungand la 11.337 mil lei.

In 2022, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 3.104 mil lei (2021: 2.253 mil lei), in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari corporale, in mare parte in segmentul Explorare si Productie. Iesirile nete de numerar in 2021 au fost de asemenea influentate de incasarile nete din cedarea 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 8.232 mil lei (2021: 4.744 mil lei).

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat iesiri de numerar de 4.300 mil lei (2021: 1.914 mil lei), rezultand in principal din plata dividendelor in suma de 4.438 mil lei.

**Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a reflectat intrari de numerar de 3.794 mil lei (2021: 3.003 mil lei).

## Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si de strategie. O descriere detaliata a riscurilor si a activitatilor privind gestionarea acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2021 (paginile 52-56).

Conform celui mai recent exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in noiembrie 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 intregul mediu de afaceri.

Totodata, in contextul crizei energetice din Europa, sunt implementate masuri suplimentare de reglementare, cum ar fi scheme de compensare, preturi plafonate pentru gaze naturale si electricitate si supraimpozitarea sau contributia de solidaritate a UE. Regulamentul UE 2022/1854 a introdus o contributie de solidaritate, care a fost transpusa in legislatia locala a statelor membre pana la sfarsitul anului 2022, si este aplicabila pentru 2022 si/sau 2023. Reprezinta o contributie care se aplica profiturilor suplimentare ale societatilor care opereaza in sectoarele petrolului, gazelor naturale, mineritului si rafinarii si se calculeaza pe baza profiturilor fiscale obtinute de aceste societati, determinate in conformitate cu normele fiscale nationale, care depasesc cu mai mult de 20% media profiturilor fiscale obtinute in perioada 2018 - 2021. România a transpus acest regulament prin OUG 186/2022, aprobata si publicata in decembrie 2022. Aceasta ordonanta urmeaza sa fie supusa procesului de aprobare

in Parlament, ca atare poate fi obiectul unor modificari. De asemenea, interventiile noi pe partea de reglementare si fiscalitate pot avea un impact asupra rezultatelor financiare ale OMV Petrom.

In baza rezultatelor financiare preliminare aferente anului 2022 ale OMV Petrom si a prevederilor acestei ordonante de urgenta, se asteapta ca OMV Petrom sa nu intre in scopul acestei contributii de solidaritate pentru anul fiscal 2022, avand mai putin de 75% din cifra de afaceri in sectoarele definite: extractia titeiului, extractia gazelor naturale, extractia huilei si fabricarea produselor obtinute din rafinarea petrolului. In 2022, OMV Petrom a contribuit deja prin plata redeventelor, taxelor suplimentare si a altor contributii specifice industriei cu aproximativ 7,3 mld lei, pe langa impozitul pe profit de 2,2 mld lei. In total, taxele specifice industriei au crescut de circa 4 ori comparativ cu 2021.

OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape conflictul existent in Ucraina si orice sanctiuni si contrasancțiuni suplimentare care decurg din acesta. Societatea analizeaza in mod regulat impactul potential asupra sferei sale de activitate. Intreruperile continue si/sau intensificate in fluxurile de marfuri rusesti dinspre Rusia catre Europa ar putea determina crestere suplimentare ale preturilor energiei in Europa. Sanctiunile impotriva Rusiei si 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, conducand, in consecinta, la crestere si mai mari ale costurilor operationale. OMV Petrom continua sa monitorizeze indeaproape evolutiile si sa evalueze in mod regulat impactul posibil asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. OMV Petrom raspunde situatiei cu masuri tintite pentru a proteja stabilitatea economica a Societatii, precum si aprovizionarea in siguranta cu energie. Contextul geopolitic determinat de conflictul existent in Ucraina nu a avut un impact negativ semnificativ asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate la 31 decembrie 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 martori la anumite interventiile in sfera de reglementare, vizand preturile ridicate ale marfurilor, cu aplicabilitate pentru perioade limitate de timp. Societatea isi revizuieste trimestrial senzitivitatile la preturile titeiului 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>

Pandemia COVID-19 continua sa aiba un impact major asupra evolutiei economiei globale. Cresterea numarului de cazuri de COVID-19 in China ca urmare a relaxarii politicii Zero – COVID, precum si in alte tari, ar putea duce la aparitia unor noi variante ale virusului, combinata cu alte intreruperi in lanturile de aprovizionare. In combinatie cu persistenta inflatiei ridicate a preturilor si a ratelor la dobanzi in crestere, acest lucru 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 determinate de conflictul existent in Ucraina, criza energetica la nivel european si masurile de reglementare aferente, pandemia COVID-19, alte perturbari economice constatate in prezent si noi interventiile in sfera de reglementare, precum si amploarea si durata impactului economic al acestora, nu pot fi estimate intr-un mod credibil in acest stadiu. OMV Petrom raspunde acestei situatii facand din sanatatea si bunastarea fiecarui angajat o prioritate de top. Din perspectiva prezenta preconizam ca, pe baza masurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a isi continua activitatea nu este afectata.

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

## Tranzactii cu parti afiliate

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

## Perspectivă pentru întregul an 2023

### Mediul de piață

- ▶ Pentru 2023, OMV Petrom preconizează ca **prețul mediu al titeiului Brent** va fi peste 80 USD/bbl (2022: 101 USD/bbl)
- ▶ **Marja de rafinare** este estimată a se situa la peste 9 USD/bbl (2022: 16,6 USD/bbl<sup>vi</sup>)
- ▶ În România, **cererea** de produse petroliere în comerțul cu amănuntul, gaze naturale și electricitate se preconizează a fi relativ stabilă comparativ cu 2022
- ▶ Măsurile legislative introduse pentru pietele de gaze naturale și energie electrică, în ceea ce privește prețurile, marjele, înmagazinarea și taxele, au fost prelungite până la finalul lunii martie 2025; măsurile de reducere pe baza voluntară a prețurilor la combustibili, care au fost în vigoare în semestrul al doilea din 2022, au fost eliminate începând cu 1 ianuarie 2023

### Cadrul financiar

- ▶ Valoarea **investițiilor** este estimată să crească la circa 6 mld lei, cu aproximativ 70%, cu investiții mai mari dedicate în principal proiectului Neptun Deep, accelerării proiectelor cu emisii de carbon reduse și zero, precum și reviziei planificate a rafinării Petrobrazi. Investițiile necesită un mediu de reglementare și fiscal previzibil și stabil (2022: 3,6 mld lei)
- ▶ Ca urmare a investițiilor în creștere, ne așteptăm să generăm **un flux de trezorerie extins înainte de plata dividendelor marginal pozitiv** (2022: 8,2 mld lei)
- ▶ **Randament pentru acționari atractiv:** pentru 2022 Directoratul propune un dividend de bază în valoare brută de 0,0375 lei/acțiune<sup>vii</sup>, o creștere anuală de 10%, la limita superioară a intervalului de 5-10% declarat în îndrumarea privind dividendele. De asemenea, un dividend special este planificat a fi plătit în 2023, valoarea exactă a acestuia urmând a fi anunțată la jumătatea anului 2023

### Directia strategică: Optimizarea activităților tradiționale

#### Explorare și Producție

- ▶ **Productia:** se estimează a fi în jurul a 110 mii bep/zi, excluzând posibile vânzări de active (2022: 119 mii bep/zi)
- ▶ **Optimizarea portofoliului:** concentrarea continuă pe bariliile cei mai profitabili, prin evaluarea unor vânzări selectivă de zacaminte
- ▶ **Investiții:** circa 2,9 mld lei, incluzând Neptun Deep (2022: 2,6 mld lei): forarea a circa 55 de sonde noi și sidetrack-uri și realizarea a circa 450 de reparații capitale la sonde (2022: 55 de sonde noi și sidetrack-uri; 647 de reparații capitale la sonde)

#### Rafinare și Marketing:

- ▶ **Parteneriatul cu Auchan:** magazine MyAuchan în toate cele 400 de stații de distribuție marca Petrom, planificate până la finalul anului, devansând cu un an planul inițial (la finalul anului 2022: 275 de magazine)
- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** este estimată a se situa peste valoarea de 85%, având în vedere revizia de 42 zile din perioada aprilie - mai (2022: 95%)
- ▶ **Vanzările totale de produse rafinate** sunt estimate a fi ușor în scădere față de cele din 2022 (2022: 5,5 mil tone), ca urmare a producției mai mici cauzate de revizia rafinării; vânzările cu amănuntul sunt estimate a fi similare celor din 2022

#### Gaze și Energie

- ▶ Estimăm **vanzări totale de gaze naturale** mai mici față de 2022 (2022: 46 TWh), în principal din cauza surselor de aprovizionare reduse, atât din producția proprie, cât și de la terți, dar și cererii încă scăzute
- ▶ **Productia totală netă de energie electrică** este prognozată să fie mai mică față de 2022 (2022: 5,0 TWh) în contextul unei opriri planificate de o durată mai mare, de două luni și jumătate pentru întreaga capacitate, în perioada martie-mai (2022: o luna pentru întreaga capacitate și o luna pentru jumătate din capacitate)

### Directia strategică: Dezvoltarea regională a gazelor naturale

- ▶ Progres în proiectul **Neptun Deep** către decizia finală de investiție, planificată pentru mijlocul anului 2023
- ▶ **Han Asparuh offshore Bulgaria:** forarea unei sonde de explorare în 2023-2024
- ▶ **Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia:** achiziția de date seismice rămâne în așteptare

<sup>vi</sup> Pe baza de Brent

<sup>vii</sup> Propunere pentru aprobare de către Consiliul de Supraveghere și Adunarea Generală a Acționarilor

**Directia strategica: Tranzitia catre emisii de carbon reduse si zero**

- ▶ Avem ca tinta **reducerea intensitatii emisiilor de carbon** cu 30% pana in 2030 fata de 2019 (2022, date preliminare: scadere de ~11% fata de 2019)
- ▶ **Mobilitatea alternativa**: continuarea extinderii retelei de incarcare a autovehiculelor electrice, avand in plan dublarea numarului existent de puncte de incarcare (la sfarsitul anului 2022: 120 puncte de incarcare rapide si ultra rapide instalate)
- ▶ **Surse de energie verde in statiile de carburanti**: avem in plan instalarea de panouri fotovoltaice in ~ 50% din reseaua noastra de statii de carburanti pana in 2025 (la sfarsitul anului 2022: panouri in 150 de statii de alimentare)
- ▶ 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

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
1.738	1.927	1.178	48	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari <sup>2</sup>	7.823	4.288	82
1.076	1.362	588	83	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	5.433	1.814	199
(1.812)	(6)	0	n.m.	Elemente speciale	(1.821)	(154)	n.m.
(736)	1.356	588	n.m.	Rezultat din exploatare <sup>2</sup>	3.612	1.660	118
861	676	552	56	Investitii <sup>3</sup>	2.559	2.025	26
72	33	96	(25)	Investitii de explorare	167	194	(14)
51	33	98	(48)	Cheltuieli de explorare	134	203	(34)
13,43	14,06	12,80	5	Cost de productie (USD/bep)	13,15	12,73	3

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	Indicatori principali	2022	2021	Δ%
118,0	117,2	122,2	(3)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	119,1	129,4	(8)
57,0	56,3	59,8	(5)	din care productie titei si condensat (mii bbl/zi)	57,3	63,1	(9)
61,1	60,9	62,4	(2)	din care productie gaze naturale (mii bep/zi)	61,9	66,2	(7)
10,86	10,78	11,25	(3)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	43,49	47,21	(8)
5,24	5,18	5,50	(5)	Productie titei si condensat (mil bbl)	20,90	23,05	(9)
0,86	0,86	0,88	(2)	Productie gaze naturale (mld mc)	3,45	3,70	(7)
30,34	30,27	31,01	(2)	Productie gaze naturale (mld cf)	121,98	130,57	(7)
10,41	10,31	10,80	(4)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	41,72	44,96	(7)
113,2	112,0	117,4	(4)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mii bep/zi)	114,3	123,2	(7)
60,0	58,5	62,9	(5)	din care vanzari titei si condensat (mii bbl/zi) <sup>4</sup>	60,2	65,7	(8)
53,2	53,5	54,4	(2)	din care vanzari gaze naturale (mii bep/zi)	54,1	57,4	(6)
88,87	100,84	79,76	11	Pret mediu Brent (USD/bbl)	101,32	70,91	43
64,41	73,79	78,22	(18)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	76,87	69,23	11
77,84	89,14	69,94	11	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl) <sup>5</sup>	87,23	60,29	45

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21;

<sup>2</sup> Nu include eliminarea profitului intre segmente;

<sup>3</sup> Include investitiile de explorare si evaluare capitalizate si achizitiile;

<sup>4</sup> 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;

<sup>5</sup> 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 patrulea 2022 (T4/22) comparativ cu trimestrul al patrulea 2021 (T4/21)

- ▶ **Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 1.076 mil lei, comparativ cu 588 mil lei in T4/21, in principal datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale, precum si aprecierii dolarului**
- ▶ **Productia a scazut cu 3,4%, in principal din cauza declinului natural, partial contrabalansat de contributia sondelor noi si a reparatiilor capitale la sonde**
- ▶ **Costul de productie a crescut cu 5%, la 13,4 USD/bep, in principal din cauza unui element de natura nerecurenta si a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, partial contrabalansate de cursul de schimb favorabil**

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a fost de 1.076 mil lei, comparativ cu 588 mil lei in T4/21, datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale, cursului de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON), scaderii impozitarii din E&P si a cheltuielilor de explorare, care au fost partial contrabalansate de scaderea volumelor si de cresterea

costurilor de productie. Pretul mediu realizat la titei a crescut cu 11%, partial ca urmare a modificarii calculatiei pretului de transfer de la Urals la Brent incepand cu T2/22.

**Elementele speciale** au insumat (1.812) mil lei, reflectand in principal ajustari de depreciere inregistrate in T4/22. Ca urmare a actualizarii estimarilor pe termen mediu si lung utilizate in planificare, a fost efectuat un test de depreciere pentru segmentul Explorare si Productie, care a condus la ajustari de depreciere (nete de reversari) pentru imobiliarile corporale in suma de (1.813) mil lei, inainte de impozitare. Aceste ajustari de depreciere au fost determinate in principal de revizuirea profilurilor de productie viitoare ale zonelor noastre de productie, ca urmare a declinului natural mai accentuat decat previzionat anterior, si de cresterea costurilor de exploatare. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost o pierdere de (736) mil lei, comparativ cu un profit de 588 mil lei in T4/21.

**Productia de hidrocarburi in Romania** a scazut cu 3,4% la 10,9 mil bep sau 118,0 mii bep/zi (T4/21: 11,2 mil bep sau 122,2 mii bep/zi), reflectand declinul natural din principalele zacaminte si transferul celor 40 de zacaminte marginale onshore de titei si gaze naturale catre Dacian Petroleum in T4/21 (rezultand o scadere de 0,5 mii bep/zi). Declinul productiei excluzand optimizarea portofoliului a fost de 3%. Productia de titei si condensat a scazut cu 4,8%, la 5,2 mil bbl, in principal din cauza declinului natural si a vanzarilor de active. Productia de gaze naturale a scazut cu 2,2%, la 5,6 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est) si al sondei 4461 Totea Sud, precum si de vanzarile de active.

**Volumul vanzarilor de hidrocarburi** a scazut cu 4%, din cauza acelorasi factori care au influentat si productia.

**Costul de productie** a crescut cu 5%, la 13,4 USD/bep, in principal din cauza unui element de natura nerecurrenta legat de cheltuielile cu personalul, a costurilor mai mari cu serviciile si a scaderii productiei disponibile pentru vanzare, partial contrabalansate de cursul de schimb favorabil (USD s-a apreciat fata de RON). Costul de productie exprimat in lei a crescut cu 17%, la 64,6 lei/bep.

**Investitiile de explorare** au scazut la 72 mil lei, ca efect al scaderii activitatilor de achizitie seismica 3D.

**Cheltuielile de explorare** au scazut la 51 mil lei, ca efect al scaderii activitatilor de achizitie seismica 3D.

**Investitiile** au crescut la 861 mil lei, ca efect al cresterii numarului de sonde sapate si al reparatiilor capitale la sonde, precum si al cresterii investitiilor in proiecte legate de activitatea curenta.

## Ianuarie - decembrie 2022 (2022) comparativ cu ianuarie - decembrie 2021 (2021)

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a crescut la 5.433 mil lei (2021: 1.814 mil lei), datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale, precum 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 45%, partial ca urmare a modificarii calculatiei pretului de transfer de la Urals la Brent incepand cu T2/22.

**Elementele speciale** au insumat (1.821) mil lei, reflectand in principal ajustari de depreciere (nete de reversari) inregistrate in T4/22. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 3.612 mil lei.

**Productia de hidrocarburi a Grupului** a scazut cu 7,9%, la 43,5 mil bep, din cauza vanzarii activelor de productie din Kazakstan, a transferului celor 40 de zacaminte marginale onshore de titei si gaze naturale catre Dacian Petroleum, precum si a declinului natural in principalele zacaminte.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a scazut cu 6,3%, la 43,5 mil bep sau 119,1 mii bep/zi (2021: 46,4 mil bep sau 127,2 mii bep/zi), reflectand in principal declinul natural si transferul celor 40 de zacaminte marginale catre Dacian Petroleum in T4/21 (rezultand o scadere de 0,9 mii bep/zi). Productia medie zilnica, excluzand optimizarea portofoliului, a scazut cu 5,6%. Productia de titei si condensat a scazut cu 6,6%, la 20,9 mil bbl, in principal din cauza declinului natural si a vanzarilor de active. Productia de gaze naturale a scazut cu 6,1%, la 22,6 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte de gaze naturale (Totea Deep si Lebada Est) si al sondei 4461 Totea Sud, precum si de vanzarile de active, aspecte partial contrabalansate de productia rezultata in urma reparatiilor capitale la sonde si din sondele noi.

**Volumul vanzarilor de hidrocarburi** a scazut cu 7%, din cauza acelorasi factori care au influentat si productia.

**Costul de productie** a crescut cu 3%, la 13,1 USD/bep, in principal din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare si a cresterii cheltuielilor (inclusiv elemente de natura nerecurenta legate de cheltuielile cu personalul in S2/22), 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. Costul de productie exprimat in lei s-a majorat cu 16%, la 61,6 RON/bep.

**Investitiile de explorare** au scazut la 167 mil lei, in principal ca efect al scaderii activitatilor de achizitie seismica 3D, partial contrabalansate de cresterea activitatilor pentru forarea sondelor.

**Cheltuielile de explorare** au scazut la 134 mil lei, in special ca efect al scaderii activitatilor de achizitie seismica 3D si al reducerii costurilor cu activitatile geologice si geofizice.

**Investitiile** au crescut cu 26%, la 2.559 mil lei si au reprezentat 72% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 2022. Cresterea a fost determinata in principal de numarul mai mare de sonde forate si de reparatii capitale efectuate la sonde, de investitii mai mari in proiecte de integritate pentru a asigura securitatea operatiunilor, precum si in proiecte de eficienta energetica care vor permite tranzitia energetica.

In 2022, am finalizat forarea a 55 de sonde noi si sidetrack-uri, inclusiv 3 sonde de explorare (2021: 36 de sonde noi si sidetrack-uri, inclusiv o sonda de explorare).

La 31 decembrie 2022, **rezervele totale dovedite de titei si gaze naturale** din portofoliul OMV Petrom erau de 380 mil bep (2021: 419 mil bep), reflectand revizuirea rezervelor. **Rata de inlocuire a rezervelor**, calculata pe ultimii trei ani, a scazut la 31% in 2022 (2021: 40%). Pentru anul 2022, calculat individual, rata de inlocuire a rezervelor a fost de 10% (2021:31%).

**Rezervele dovedite si probabile de titei si gaze naturale** au crescut la 741 mil bep (2021: 680 mil bep), in principal datorita progresului proiectului Neptun Deep, ca urmare a inaintarii declaratiei de descoperire comerciala catre Agentia Nationala de Resurse Minerale, partial contrabalansat de revizuirea in scadere a rezervelor estimate din zacamintele existente.



## Rafinare si Marketing

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
1.058	1.522	739	43	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari <sup>2</sup>	4.773	2.810	70
861	1.334	550	57	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	4.019	2.041	97
36	(146)	88	(59)	Elemente speciale	(64)	142	n.m.
(164)	(143)	122	n.m.	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>2</sup>	122	481	(75)
734	1.045	760	(3)	Rezultat din exploatare	4.076	2.663	53
359	215	434	(17)	Investitii	835	766	9

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	Indicatori principali	2022	2021	Δ%
18,79	17,10	7,52	150	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) <sup>3</sup>	16,59	5,47	203
1,19	1,19	1,23	(3)	Input rafinare (mil tone) <sup>4</sup>	4,59	4,74	(3)
99	99	101	(2)	Rata de utilizare a rafinarii (%)	95	97	(2)
1,49	1,51	1,41	5	Vanzari totale produse rafinate (mil tone) <sup>5</sup>	5,52	5,34	3
0,78	0,85	0,73	7	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) <sup>6</sup>	3,04	2,94	3

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21;

<sup>2</sup> 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;

<sup>3</sup> Incepand cu T2/22, indicatorul marja de rafinare reflecta modificarea pretului de referinta al titeiului, de la Urals la Brent, prin urmare, cifrele la T3/22, T4/22 si 1-12/22 se bazeaza pe Brent. Valorile indicatorului marja de rafinare pentru perioadele anterioare (T4/21 si 1-12/21) 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;

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

<sup>5</sup> Vanzarile totale de produse rafinate includ si achizitiile de la terti;

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

### Trimestrul al patrulea 2022 (T4/22) comparativ cu trimestrul al patrulea 2021 (T4/21)

- ▶ **Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 861 mil lei, mai mare cu 57%, reflectand in principal marjele de rafinare favorabile**
- ▶ **Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 18,8 USD/bbl, mai mare cu 150%, sustinut de diferentele mai mari pentru produse, in principal pentru motorina, benzina si combustibil pentru aviatie (jet)**
- ▶ **Volumele vanzarilor cu amanuntul mai mari cu 7%, insa marjele au fost mai mici, in principal din cauza reducerii voluntare de pret aplicate in Romania**

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a crescut la 861 mil lei in T4/22 (T4/21: 550 mil lei), in principal ca urmare a marjei de rafinare imbunatatite, partial contrabalansata de rata usor mai mica de utilizare a rafinarii si de marjele mai mici in activitatea de vanzare cu amanuntul si cea comerciala. In T4/22, in conformitate cu prevederile OUG 131/2022, am continuat sa oferim voluntar o reducere pe litru pentru clienti in Romania, ceea ce a avut un impact negativ de 210 mil lei in Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 734 mil lei (T4/21: 760 mil lei), a reflectat pierderi din detinerea stocurilor in valoare de 164 mil lei, ca urmare a scaderii cotațiilor la titei, precum si elemente speciale de natura castigurilor in valoare de 36 mil lei, in principal legate de instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

**Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a crescut cu 11,3 USD/bbl, la 18,8 USD/bbl in T4/22, ca urmare a diferentele mai mari pentru produse, in special motorina, benzina si combustibil pentru aviatie (jet). **Rata de utilizare a rafinarii** a fost 99% in T4/22 (T4/21: 101%).

**Vanzarile totale de produse rafinate** au fost cu 5% mai mari fata de T4/21, ca urmare a imbunatatirii cererii. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 52% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 7% fata de T4/21, pe fondul unei cereri crescute, ajutata de vremea calda si de reducerea voluntara de pret din Romania. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului au avut o performanta mai buna raportat la cresterea cererii in majoritatea tarilor unde ne desfasuram

activitatea. De asemenea, am inregistrat o performanta imbunatatita in ceea ce priveste marja pentru activitatea cu produse complementare. In T4/22, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a crescut cu 4%, 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 359 mil lei (T4/21: 434 mil lei). Majoritatea sumelor au fost directionate catre activitatea de rafinare, pentru proiectele legate de ampla revizie generala planificata in 2023 si proiectele in derulare pentru inlocuirea camerelor de la instalatia de cocsare si pentru constructia unui nou rezervor de titei. In activitatea de Retail, investitiile au fost directionate in principal catre modernizarea statiilor de distributie marca Petrom care au magazine MyAuchan.

#### **Ianuarie - decembrie 2022 (2022) comparativ cu ianuarie - decembrie 2021 (2021)**

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a crescut la 4.019 mil lei in 2022 (2021: 2.041 mil lei), ca urmare a marjei de rafinare imbunatatite, precum si a cererii de produse petroliere crescute. In semestrul al doilea din 2022, in conformitate cu prevederile OUG 106/2022 si OUG 131/2022, am oferit voluntar o reducere pe litru pentru clienti in Romania, ceea ce a avut un impact negativ de aproximativ 470 mil lei in Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale.

**Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 4.076 mil lei, reflectand castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 122 mil lei generate de cresterea abrupta a cotațiilor la titei, precum si elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (64) mil lei, in principal legate de instrumente de acoperire impotriva riscurilor.

**Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a crescut cu 11,1 USD/bbl, la 16,6 USD/bbl in 2022, ca rezultat al diferentialelor mai bune in special la motorina si benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a scazut usor la 95% (2021: 97%), reflectand oprirea planificata a rafinarii din aprilie 2022.

**Vanzarile totale de produse rafinate** au fost cu 3% mai mari fata de 2021. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 3%, in principal sprijinite de o crestere solida a cererii pe tot parcursul anului, cu exceptia T3/22. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a crescut cu 3%, 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 835 mil lei (2021: 766 mil lei). Cea mai mare parte a investitiilor a fost directionata catre proiectele mentionate in sectiunea de mai sus referitoare la T4/22.

## Gaze si Energie

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup> mil lei	2022	2021	Δ%
163	1.300	478	(66) Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	3.069	913	236
132	1.267	444	(70) Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale	2.942	781	277
1.038	1.303	(232)	n.m. Elemente speciale	1.720	(1.034)	n.m.
1.170	2.570	212	452 Rezultat din exploatare	4.662	(253)	n.m.
4	1	2	160 Investitii	97	12	n.m.

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup> Indicatori principali	2022	2021	Δ%
12,53	9,84	12,30	2 Volume vanzari de gaze naturale (TWh)	46,09	48,94	(6)
9,56	6,92	9,03	6 din care catre terti (TWh)	35,82	38,42	(7)
1,48	1,42	1,55	(4) Productie neta de energie electrica centrala electrica Brazi (TWh)	5,01	4,79	5
1.110	2.023	1.047	6 Pret mediu spot OPCOM energie electrica livrata in banda (lei/MWh)	1.303	547	138

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21.

### Trimestrul al patrulea 2022 (T4/22) comparativ cu trimestrul al patrulea 2021 (T4/21)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 132 mil lei fata de 444 mil lei; performanta operationala buna atat a activitatii de gaze naturale, cat si a celei de energie electrica a fost afectata sever de mediul de reglementare si fiscal cu aplicabilitate extinsa**
- ▶ **Volume de vanzari de gaze naturale cu 1,9% mai mari, datorita vanzarilor catre clientii in furnizare de ultima instanta**
- ▶ **Productie neta de energie electrica a centralei electrice Brazi de 1,5 TWh, mentinand cota de 11% in mixul de productie al Romaniei**

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a fost de 132 mil lei in T4/22 (T4/21: 444 mil lei), reflectand performanta operationala buna a ambelor linii de afaceri, gaze naturale si energie electrica, dar si impactul sever al legislatiei in vigoare cu preturi reglementate si suprataxare. **Rezultatul din exploatare raportat** de 1.170 mil lei (T4/21: 212 mil lei) a reflectat elemente speciale nete de natura castigurilor in valoare de 1.038 mil lei, in principal legate de castiguri temporare nete aferente contractelor forward de energie electrica.

Activitatea pe gaze naturale a avut o contributie excelenta la rezultatul trimestrial, cu marje puternice la vanzarea gaze naturale de la terti, achizitionate si vandute in afara Romaniei, contrabalansate partial de marjele mai mici realizate din productia proprie, in principal ca urmare a legislatiei in vigoare incepand din septembrie. De asemenea, activitatea de energie electrica a inregistrat o performanta operationala buna, sustinuta de preturi la electricitate in crestere si productie ridicata; cu toate acestea, rezultatul a fost afectat semnificativ de suprataxarea aplicabila la energie electrica. Contributia pentru suprataxa pe energie electrica a fost de aproximativ 740 mil lei in T4/22.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproximativ 22% fata de T4/21, cel mai mic nivel inregistrat pentru un trimestru patru in ultimele doua decenii, din cauza reducerii consumului clientilor finali ca urmare a preturilor mari si vremii calde.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T4/22 indiferent de perioada de livrare (0,4 TWh) a fost de 568 lei/MWh<sup>viii,ix</sup> (T4/21: 398 lei/MWh). Pretul mediu pentru cantitatile livrate pe parcursul trimestrului a fost 364 lei/MWh (T4/21: 259 lei/MWh)<sup>x</sup>. In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu<sup>xi</sup> in T4/22 a fost de 458 lei/MWh (T4/21: 446 lei/MWh).

In T4/22, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost cu 1,9% mai mari, la 12,5 TWh. Productia proprie de gaze naturale mai mica a fost compensata de achizitii mai mari de la terti, o performanta foarte buna avand in vedere dificultatile in aprovizionare. Volumele de gaze vandute catre terti au fost cu 6% mai mari comparativ cu T4/21, avand in vedere faptul ca un numar mare de clienti in furnizare de ultima instanta au intrat in portofoliul nostru. Volumele de gaze naturale vandute in Romania au fost 11,4 TWh, din care aproximativ 70% din productie proprie si 30% de la terti.

Pe pietele centralizate, in T4/22, OMV Petrom a vandut 0,1 TWh de gaze naturale prin produsele standard indiferent de perioada de livrare, la un pret mediu comparabil cu pretul pietei<sup>viii</sup>. La sfarsitul T4/22, OMV Petrom avea inmagazinate 3,7 TWh de gaze naturale (la sfarsitul T4/21: 1,3 TWh).

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a scazut cu 12% in T4/22 comparativ cu acelasi trimestru al anului 2021, in timp ce productia nationala a scazut cu 4%, Romania trecand la o pozitie de exportator net de energie electrica in T4/22, comparativ cu importator net de energie electrica in T4/21.

Centrala electrica Brazi a avut o productie neta de electricitate de 1,5 TWh in T4/22, mentinandu-si cota de 11% din productia de energie a Romaniei.

**Investitiile in segmentul Gaze si Energie** au fost in valoare de 4 mil lei (T4/21: 2 mil lei) in principal directionate catre centrala electrica Brazi si statiile de masurare a gaze naturale.

## Ianuarie - decembrie 2022 (2022) comparativ cu ianuarie - decembrie 2021 (2021)

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a fost de 2.942 mil lei in 2022, comparativ cu 781 mil lei in 2021. Rezultatul excelent reflecta performanta remarcabila a ambelor activitati, gaze naturale si energie electrica. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 4.662 mil lei, reflectand elemente speciale de natura veniturilor in valoare de 1.720 mil lei, reprezentand in principal castiguri temporare nete aferente contractelor forward de energie electrica.

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale excelent in 2022 a fost generat in mare parte din tranzactiile cu gaze naturale de la terti, in principal volume cumparate si vandute in afara Romaniei, precum si din marjele mai mari din volumele extrase din inmagazinare. In plus, un efect pozitiv a fost obtinut din activitatile de echilibrare si optimizare pe termen scurt. Rezultatul operational foarte bun al activitatii de energie electrica a fost construit pe preturile mari si productia record a centralei electrice Brazi de la inceperea operatiunilor in 2012, dar afectat semnificativ de suprataxarea pe energie electrica introdusa prin OUG 27 si OUG 119, pentru care contributia in 2022 a fost de aproximativ 1,5 mld lei.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproximativ 16% fata de 2021, cel mai mic nivel inregistrat in ultimele doua decenii, ca urmare a preturilor ridicate si vremii calde.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost de 46,1 TWh, cu 6% mai mici fata de 2021, o performanta foarte buna avand in vedere contextul de piata si dificultatile in aprovizionare. Volumele de gaze vandute in Romania au fost de 41,0

<sup>viii</sup> Estimările OMV Petrom, bazate pe informațiile publice disponibile;

<sup>ix</sup> 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 inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane;

<sup>x</sup> Pe baza datelor lunare, asa cum sunt publicate de BRM pe <https://www.brm.ro/cotatii-gaze-naturale/>, preluat pe 31 ianuarie 2023

<sup>xi</sup> Medie calculata pe baza tranzactiilor zilnice publicate pe platforma BRM.

TWh, din care aproximativ 75% din productie proprie si 25% de la terti, 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 8% mai mic comparativ cu 2021, in timp ce productia nationala a scazut cu 6% fata de 2021. Romania a fost importator net de electricitate atat in 2022, cat si in 2021.

Centrala electrica Brazi, care a sarbatorit 10 ani de activitate comerciala in 2022, a generat o productie neta record de electricitate de 5,0 TWh comparativ cu 4,8 TWh in 2021, reprezentand 9% din productia de energie electrica a Romaniei, o contributie foarte buna la securitatea in aprovizionarea cu energie electrica.

**Investitiile in segmentul Gaze si Energie** au fost in valoare de 97 mil lei in 2022 (2021: 12 mil lei), cea mai mare parte a investitiilor fiind directionate catre revizia planificata a centralei electrice Brazi.

## Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate cu note selectate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 (neauditate)

### Situatia preliminara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T4/22	T3/22	T4/21	mil lei	2022	2021
17.096,48	18.667,31	8.965,34	Venituri din vanzari	61.344,44	26.011,13
723,04	511,18	80,54	Alte venituri de exploatare	1.339,07	185,47
4,10	0,29	(1,56)	Venit/(pierdere) net(a) din investitii in entitati asociate	8,73	5,23
<b>17.823,62</b>	<b>19.178,78</b>	<b>9.044,32</b>	<b>Total venituri din vanzari si alte venituri</b>	<b>62.692,24</b>	<b>26.201,83</b>
(9.131,77)	(9.549,40)	(3.679,10)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(30.376,50)	(10.572,06)
(3.014,65)	(1.634,26)	(1.265,92)	Cheltuieli de productie si similare	(6.918,90)	(4.100,78)
(948,84)	(1.283,92)	(1.119,80)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(5.435,21)	(1.988,06)
(2.681,98)	(779,24)	(858,49)	Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari	(5.064,36)	(3.399,41)
(735,08)	(647,52)	(522,87)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(2.424,73)	(1.976,73)
(50,89)	(33,29)	(98,17)	Cheltuieli de explorare	(134,41)	(203,36)
(141,68)	(48,63)	(6,82)	Alte cheltuieli de exploatare	(299,38)	(252,58)
<b>1.118,73</b>	<b>5.202,52</b>	<b>1.493,15</b>	<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>12.038,75</b>	<b>3.708,85</b>
275,27	270,89	49,60	Venituri din dobanzi	776,09	160,69
(158,98)	(171,95)	(137,30)	Cheltuieli cu dobanzile	(725,86)	(464,74)
(26,08)	0,85	0,60	Alte venituri si cheltuieli financiare	(33,13)	(6,70)
<b>90,21</b>	<b>99,79</b>	<b>(87,10)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>17,10</b>	<b>(310,75)</b>
<b>1.208,94</b>	<b>5.302,31</b>	<b>1.406,05</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>12.055,85</b>	<b>3.398,10</b>
(64,47)	(792,76)	(217,64)	Impozit pe profit	(1.755,78)	(533,68)
<b>1.144,47</b>	<b>4.509,55</b>	<b>1.188,41</b>	<b>Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei</b>	<b>10.300,07</b>	<b>2.864,42</b>
<b>1.144,69</b>	<b>4.509,97</b>	<b>1.188,40</b>	<b>din care atribuibil(a) actionarilor societatii-mama</b>	<b>10.300,88</b>	<b>2.864,34</b>
(0,22)	(0,42)	0,01	din care atribuibil(a) interesului minoritar	(0,81)	0,08
<b>0,0185</b>	<b>0,0740</b>	<b>0,0195</b>	<b>Rezultat pe actiune de baza si diluat (lei)</b>	<b>0,1684</b>	<b>0,0470</b>

## Situatia preliminara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T4/22	T3/22	T4/21	mil lei	2022	2021
<b>1.144,47</b>	<b>4.509,55</b>	<b>1.188,41</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>10.300,07</b>	<b>2.864,42</b>
(1,47)	2,83	0,21	Diferente de curs din conversie valutara	1,19	66,66
(77,98)	146,62	(14,90)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	20,26	(124,17)
<b>(79,45)</b>	<b>149,45</b>	<b>(14,69)</b>	<b>Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>21,45</b>	<b>(57,51)</b>
4,96	-	20,26	Castiguri/(pierderi) din actualizarea beneficiilor post-angajare	4,96	20,26
(0,25)	(108,65)	9,48	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	(84,45)	57,22
<b>4,71</b>	<b>(108,65)</b>	<b>29,74</b>	<b>Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>(79,49)</b>	<b>77,48</b>
12,48	(23,46)	2,39	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(3,24)	61,47
(0,74)	17,38	(4,76)	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	12,73	(12,40)
<b>11,74</b>	<b>(6,08)</b>	<b>(2,37)</b>	<b>Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global</b>	<b>9,49</b>	<b>49,07</b>
<b>(63,00)</b>	<b>34,72</b>	<b>12,68</b>	<b>Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit</b>	<b>(48,55)</b>	<b>69,04</b>
<b>1.081,47</b>	<b>4.544,27</b>	<b>1.201,09</b>	<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>10.251,52</b>	<b>2.933,46</b>
1.081,69	4.544,69	1.201,08	din care atribuibil actionarilor societatii-mama	10.252,33	2.933,37
(0,22)	(0,42)	0,01	din care atribuibil interesului minoritar	(0,81)	0,09

## Situatia preliminara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	3.015,67	2.889,08
Imobilizari corporale	24.751,07	25.864,51
Investitii in entitati asociate	40,83	34,41
Alte active financiare	2.047,46	1.995,88
Alte active	327,69	333,29
Creante privind impozitul pe profit amanat	2.035,60	1.538,21
<b>Active imobilizate</b>	<b>32.218,32</b>	<b>32.655,38</b>
Stocuri	3.814,84	2.293,02
Creante comerciale	3.548,45	2.640,68
Alte active financiare	2.390,87	1.742,09
Alte active	1.278,02	301,25
Numerar si echivalente de numerar	14.256,13	10.322,65
<b>Active circulante</b>	<b>25.288,31</b>	<b>17.299,69</b>
Active detinute pentru vanzare	14,83	14,83
<b>Total active</b>	<b>57.521,46</b>	<b>49.969,90</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	6.231,17	5.664,41
Rezerve	34.271,42	28.548,93
<b>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii-mama</b>	<b>40.502,59</b>	<b>34.213,34</b>
Interes minoritar	5,81	0,55
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>40.508,40</b>	<b>34.213,89</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	157,08	170,05
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	-	16,49
Datorii de leasing	498,86	501,41
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	6.716,36	6.051,61
Alte provizioane	674,47	672,95
Alte datorii financiare	52,97	98,84
Alte datorii	50,85	52,01
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>8.150,59</b>	<b>7.563,36</b>
Datorii comerciale	4.265,77	3.265,78
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	137,87	255,06
Datorii de leasing	155,96	158,32
Datorii cu impozitul pe profit	522,89	203,82
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	1.379,36	417,77
Alte datorii financiare	1.125,78	2.725,48
Alte datorii	1.274,84	1.166,42
<b>Datorii curente</b>	<b>8.862,47</b>	<b>8.192,65</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>57.521,46</b>	<b>49.969,90</b>



## Situatia preliminara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2022</b>	<b>5.664,41</b>	<b>28.387,59</b>	<b>161,36</b>	<b>(0,02)</b>	<b>34.213,34</b>	<b>0,55</b>	<b>34.213,89</b>
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	10.300,88	-	-	10.300,88	(0,81)	10.300,07
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	4,18	(52,73)	-	(48,55)	-	(48,55)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>10.305,06</b>	<b>(52,73)</b>	<b>-</b>	<b>10.252,33</b>	<b>(0,81)</b>	<b>10.251,52</b>
Dividende distribuite	-	(4.480,53)	-	-	(4.480,53)	(0,11)	(4.480,64)
Majorarea capitalului social <sup>2</sup>	566,76	-	(120,66)	-	446,10	-	446,10
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	70,94	-	70,94	-	70,94
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte <sup>3</sup>	-	(43,15)	43,56	-	0,41	6,18	6,59
<b>31 decembrie 2022</b>	<b>6.231,17</b>	<b>34.168,97</b>	<b>102,47</b>	<b>(0,02)</b>	<b>40.502,59</b>	<b>5,81</b>	<b>40.508,40</b>

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2021</b>	<b>5.664,41</b>	<b>27.262,19</b>	<b>144,05</b>	<b>(0,02)</b>	<b>33.070,63</b>	<b>0,50</b>	<b>33.071,13</b>
Profit net aferent perioadei	-	2.864,34	-	-	2.864,34	0,08	2.864,42
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	17,02	52,01	-	69,03	0,01	69,04
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>2.881,36</b>	<b>52,01</b>	<b>-</b>	<b>2.933,37</b>	<b>0,09</b>	<b>2.933,46</b>
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,04)	(1.756,00)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	(36,15)	-	(36,15)	-	(36,15)
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte	-	-	1,45	-	1,45	-	1,45
<b>31 decembrie 2021</b>	<b>5.664,41</b>	<b>28.387,59</b>	<b>161,36</b>	<b>(0,02)</b>	<b>34.213,34</b>	<b>0,55</b>	<b>34.213,89</b>

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea capitalului social cu valoarea de 566,76 mil lei, prin aport in natura al statului roman cu suma de 120,66 mil lei si aport in numerar de catre alti actionari cu suma de 446,10 mil lei. A se vedea nota "Capitaluri proprii" pentru mai multe detalii.

<sup>3</sup> Alte efecte prin pozitia "Rezultatul reportat si alte rezerve similare" in suma de (43,15) mil lei includ (37,29) mil lei reprezentand actualizarea valorii terenurilor care au facut obiectul majorarii de capital social realizata in anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, si (5,86) mil lei reprezentand costurile tranzactiei direct atribuibile majorarii de capital social realizata in cursul anului 2022.

Alte efecte prin pozitia "Alte rezerve" in suma de 43,56 mil lei includ 37,29 mil lei reprezentand actualizarea valorii terenurilor care au facut obiectul majorarii de capital social realizata in anul 2022, conform raportului evaluatorului independent, si 6,27 mil lei reprezentand terenuri pentru care dreptul de proprietate a fost obtinut de la statul roman in cursul anului si care au facut obiectul majorarii de capital social realizata in cursul anului 2022.

## Situatia preliminara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T4/22	T3/22	T4/21	mil lei	2022	2021
<b>1.208,94</b>	<b>5.302,30</b>	<b>1.406,05</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>12.055,85</b>	<b>3.398,10</b>
521,33	0,41	(572,56)	Miscarea neta a provizioanelor	932,02	(203,46)
(8,63)	(9,48)	(51,74)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea de filiale, activitati si active imobilizate	(22,83)	(35,95)
2.711,36	794,68	887,29	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	5.120,09	3.496,79
(1.280,93)	(1.309,32)	431,29	Alte ajustari nemonetare	(2.084,90)	1.021,56
261,33	231,42	38,52	Dobanzi nete primite	778,79	105,20
(747,50)	(558,52)	(148,51)	Impozit pe profit platit	(1.898,38)	(351,98)
<b>2.665,90</b>	<b>4.451,49</b>	<b>1.990,34</b>	<b>Trezoreria generata de activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant</b>	<b>14.880,64</b>	<b>7.430,26</b>
185,52	192,77	104,71	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(1.555,19)	(212,60)
(699,21)	(1.561,20)	(573,56)	(Cresterea)/scaderea creantelor	(3.034,06)	(1.080,36)
(389,95)	105,65	496,55	Cresterea/(scaderea) datoriilor	1.045,22	859,69
<b>1.762,26</b>	<b>3.188,71</b>	<b>2.018,04</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de exploatare</b>	<b>11.336,61</b>	<b>6.996,99</b>
			<b>Investitii</b>		
(980,52)	(803,72)	(855,73)	Imobilizari necorporale si corporale	(3.208,43)	(2.846,22)
—	—	—	Investitii si alte active financiare	(45,39)	—
			<b>Cedari</b>		
63,90	66,26	34,61	Incasari aferente activelor imobilizate si activelor financiare	148,61	88,01
0,99	—	43,00	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	0,99	505,27
<b>(915,63)</b>	<b>(737,46)</b>	<b>(778,12)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de investitii</b>	<b>(3.104,22)</b>	<b>(2.252,94)</b>
446,10	—	—	Majorarea capitalului social	446,10	—
(54,10)	(147,20)	(16,05)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(308,30)	(172,92)
(0,70)	(2.524,68)	(1,26)	Dividende platite	(4.438,22)	(1.741,02)
<b>391,30</b>	<b>(2.671,88)</b>	<b>(17,31)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(4.300,42)</b>	<b>(1.913,94)</b>
(6,58)	4,92	1,91	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	1,51	11,32
<b>1.231,35</b>	<b>(215,71)</b>	<b>1.224,52</b>	<b>Cresterea/(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>3.933,48</b>	<b>2.841,43</b>
13.024,78	13.240,49	9.098,13	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	10.322,65	7.481,22
<b>14.256,13</b>	<b>13.024,78</b>	<b>10.322,65</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>14.256,13</b>	<b>10.322,65</b>
<b>846,63</b>	<b>2.451,25</b>	<b>1.239,92</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>8.232,39</b>	<b>4.744,05</b>
<b>845,93</b>	<b>(73,43)</b>	<b>1.238,66</b>	<b>Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>3.794,17</b>	<b>3.003,03</b>

## Note selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2022 (neauditare)

### Principii legale

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate si neauditare pentru anul 2022 au fost intocmite in conformitate cu politicile contabile ce vor fi folosite la intocmirea situatiilor financiare consolidate anuale pentru anul 2022. Situatiile financiare finale consolidate anuale auditare vor fi publicate in martie 2023.

Situatiile financiare preliminare 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 preliminare consolidate simplificate pentru 2022 cuprinse in acest raport nu sunt auditare si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2022 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

In completare la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care impacteaza situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la 31 decembrie 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 preliminare consolidate simplificate concorda in mare masura 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 preliminare 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 o participatie 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.

In data de 27 octombrie 2022, au fost infiintate patru entitati juridice distincte in urma incheierii acordurilor de parteneriat semnate de catre OMV Petrom S.A. si Complexul Energetic Oltenia, pentru constructia a patru parcuri fotovoltaice, fiecare partener detinand o participatie de 50%. Entitatile juridice sunt operatiuni in comun si se contabilizeaza prin preluarea proportiei OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile si cheltuielile detinute sau efectuate in comun.

Structura detaliata a societatilor consolidate in cadrul Grupului OMV Petrom la 31 decembrie 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 petroliere este sezonier si este influentat in mod semnificativ de conditiile climatice. Consumul de gaze naturale este mai ridicat pe perioada lunilor de iarna cu temperaturi scazute. Consumul de energie electrica este de asemenea, in general, mai mare in timpul iernii, constituind o sursa suplimentara pentru producerea caldurii, precum si datorita necesitatii crescute pentru iluminat artificial, in contextul zilelor mai scurte. In plus, in timpul perioadelor de vara foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la cresterea considerabila a consumului de energie electrica. Vanzarile de gaze naturale si generarea de energie electrica pot fi afectate in mod semnificativ si de conditiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scazute. In consecinta, rezultatele reflecta caracterul sezonier al cererii de gaze naturale si energie electrica, si pot fi influentate de variatiile in conditiile climatice.

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

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.

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	Rata de schimb BNR	2022	2021	Δ%
4,921	4,914	4,949	(1)	Rata medie de schimb EUR/RON	4,931	4,921	0
4,832	4,880	4,327	12	Rata medie de schimb USD/RON	4,692	4,163	13
4,947	4,949	4,948	(0)	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,947	4,948	(0)
4,635	5,047	4,371	6	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,635	4,371	6

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21

## Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

### Venituri din vanzari

mil lei	2022	2021
Venituri din contractele cu clientii	51.875,32	25.540,79
Venituri din alte surse	9.469,12	470,34
<b>Total venituri din vanzari</b>	<b>61.344,44</b>	<b>26.011,13</b>

Veniturile din alte surse includ, in principal, venituri din tranzactiile privind marfurile 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 clienti

mil lei					2022
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	-	300,09	-	-	300,09
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	10,98	14,56	20.460,01	3,35	20.488,90
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	26.198,33	-	-	26.198,33
Alte bunuri si servicii	39,88	4.818,48	10,84	18,80	4.888,00
<b>Total</b>	<b>50,86</b>	<b>31.331,46</b>	<b>20.470,85</b>	<b>22,15</b>	<b>51.875,32</b>

mil lei					2021
	Explorare si Productie	Rafinare si Marketing	Gaze si Energie	Corporativ si Altele	Total
Titei si condensat	93,49	58,53	-	-	152,02
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	5,55	12,21	6.229,99	2,78	6.250,53
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	15.065,23	-	-	15.065,23
Alte bunuri si servicii	38,61	3.955,81	62,24	16,35	4.073,01
<b>Total</b>	<b>137,65</b>	<b>19.091,78</b>	<b>6.292,23</b>	<b>19,13</b>	<b>25.540,79</b>

### Ajustari de depreciere si reversari aferente activelor imobilizate Explorare si Productie

In T4/22, ca urmare a actualizarii estimarilor pe termen mediu si lung utilizate in planificare, a fost efectuat un test de depreciere pentru segmentul Explorare si Productie, care a condus la ajustari de depreciere (nete de reversari) pentru imobiliarile corporale in suma de 1.813 mil lei, inainte de impozitare, prezentate pe linia "Amortizare, ajustari de depreciere a activelor imobilizate si reversari". Aceste ajustari de depreciere au fost determinate in principal de revizuirea profilurilor de productie viitoare ale zonelor noastre de productie, ca urmare a declinului natural mai accentuat decat previzionat anterior, si de cresterea costurilor de exploatare.

### Impozit pe profit

T4/22	T3/22	T4/21	mil lei	2022	2021
64,47	792,76	217,64	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	1.755,78	533,68
523,98	779,96	176,08	Impozit curent	2.257,05	517,84
(459,51)	12,80	41,56	Impozit amanat	(501,27)	15,84
5%	15%	15%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	15%	16%

## Note la situatia pozitiei financiare

### Angajamente

La 31 decembrie 2022, Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru investitii in suma de 2.009 mil lei (31 decembrie 2021: 1.049 mil lei), in principal pentru proiecte de investitii din segmentul Rafinare si Marketing si din segmentul Explorare si Productie.

## Stocuri

In cursul anului incheiat la 31 decembrie 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 de baza brut pe actiune in valoare de 0,0341 lei).

La Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor 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 special brut pe actiune in valoare de 0,045 lei).

Dividendele totale platite in 2022 au fost in suma de 4.438 mil lei.

La data de 3 noiembrie 2022, OMV Petrom S.A. a finalizat majorarea de capital social prin aport in natura si in numerar in valoare de 567 mil lei, de la 5.664 mil lei la 6.231 mil lei, prin emisiunea unui numar de 5.667.558.723 actiuni noi, ordinare, nominative, in forma dematerializata, fiecare actiune avand o valoare nominala de 0,1 lei, dupa cum urmeaza :

- (i) 1.206.602.392 actiuni noi, cu o valoare totala de 121 mil lei, stabilita conform raportului de evaluare emis de un expert evaluator independent, reprezentand aportul în natura al statului roman, prin Ministerul Energiei, ca urmare a obtinerii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate asupra unor terenuri;
- (ii) 4.460.956.331 actiuni noi (incluzand 1.612.500 actiuni noi suport reprezentate de 10.750 noi certificate globale de depozit) cu o valoare totala de 446 mil lei, subscrise in numerar, in cadrul exercitarii dreptului de preferinta de catre actionarii OMV Petrom S.A., altii decat statul roman.

Noile actiuni emise si noul capital social al OMV Petrom S.A. au fost inregistrate la Registrul Comertului din Romania in data de 25 octombrie 2022, la Autoritatea de Supraveghere Financiara din Romania in data de 1 noiembrie 2022 si la Depozitarul Central din Romania la data de 3 noiembrie 2022.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 31 decembrie 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)	31 decembrie 2022				31 decembrie 2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Creante comerciale	-	9,04	-	9,04	-	61,86	-	61,86
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	21,10	-	21,10
Alte instrumente financiare derivate	-	1.502,05	-	1.502,05	-	1.534,99	-	1.534,99
<b>Total</b>	-	<b>1.511,09</b>	-	<b>1.511,09</b>	-	<b>1.617,95</b>	-	<b>1.617,95</b>

Ierarhia valorii juste pentru datorii financiare (mil lei)	31 decembrie 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	-	(1,20)	-	<b>(1,20)</b>	-	(42,56)	-	<b>(42,56)</b>
Alte instrumente financiare derivate	-	(650,89)	-	<b>(650,89)</b>	-	(2.364,20)	-	<b>(2.364,20)</b>
<b>Total</b>	-	<b>(652,09)</b>	-	<b>(652,09)</b>	-	<b>(2.406,76)</b>	-	<b>(2.406,76)</b>

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

Imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt in valoare de 137,87 mil lei la 31 decembrie 2022 (31 decembrie 2021: 271,55 mil lei). Valoarea justa estimata a acestor datorii (Nivelul 2) a fost de 137,85 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

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
3.511,52	3.953,65	3.113,53	13	Explorare si Productie	16.212,26	9.082,76	78
20,86	16,42	11,01	89	Rafinare si Marketing	84,71	48,01	76
82,04	77,35	93,51	(12)	Gaze si Energie	438,37	264,15	66
43,07	48,50	42,80	1	Corporativ si Altele	175,01	169,74	3
<b>3.657,49</b>	<b>4.095,92</b>	<b>3.260,85</b>	<b>12</b>	<b>Total<sup>2</sup></b>	<b>16.910,35</b>	<b>9.564,66</b>	<b>77</b>

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21;

<sup>2</sup> 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 terti

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
14,89	13,62	15,19	(2)	Explorare si Productie	58,01	144,53	(60)
8.004,59	9.103,68	5.658,29	41	Rafinare si Marketing	31.281,79	19.215,93	63
9.068,61	9.540,37	3.283,65	176	Gaze si Energie	29.968,57	6.615,93	353
8,39	9,64	8,21	2	Corporativ si Altele	36,07	34,74	4
<b>17.096,48</b>	<b>18.667,31</b>	<b>8.965,34</b>	<b>91</b>	<b>Total</b>	<b>61.344,44</b>	<b>26.011,13</b>	<b>136</b>

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21.

### Total vanzari (neconsolidate)

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
3.526,41	3.967,27	3.128,72	13	Explorare si Productie	16.270,27	9.227,29	76
8.025,45	9.120,10	5.669,30	42	Rafinare si Marketing	31.366,50	19.263,94	63
9.150,65	9.617,72	3.377,16	171	Gaze si Energie	30.406,94	6.880,08	342
51,46	58,14	51,01	1	Corporativ si Altele	211,08	204,48	3
<b>20.753,97</b>	<b>22.763,23</b>	<b>12.226,19</b>	<b>70</b>	<b>Total<sup>2</sup></b>	<b>78.254,79</b>	<b>35.575,79</b>	<b>120</b>

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21;

<sup>2</sup> 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

T4/22	T3/22	T4/21	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2022	2021	Δ%
(736,14)	1.356,03	587,97	n.m.	Rezultat din exploatare Explorare si Productie	3.611,70	1.660,22	118
733,62	1.044,88	759,83	(3)	Rezultat din exploatare Rafinare si Marketing	4.076,03	2.663,18	53
1.170,32	2.569,92	212,02	452	Rezultat din exploatare Gaze si Energie	4.661,92	(253,24)	n.m.
(117,50)	(62,64)	(20,21)	(481)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(250,37)	(98,61)	(154)
<b>1.050,30</b>	<b>4.908,19</b>	<b>1.539,61</b>	<b>(32)</b>	<b>Rezultat din exploatare total segmente</b>	<b>12.099,28</b>	<b>3.971,55</b>	<b>205</b>
68,43	294,33	(46,46)	n.m.	Consolidare	(60,53)	(262,70)	77
<b>1.118,73</b>	<b>5.202,52</b>	<b>1.493,15</b>	<b>(25)</b>	<b>Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup</b>	<b>12.038,75</b>	<b>3.708,85</b>	<b>225</b>
<b>90,21</b>	<b>99,79</b>	<b>(87,10)</b>	<b>n.m.</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>17,10</b>	<b>(310,75)</b>	<b>n.m.</b>
<b>1.208,94</b>	<b>5.302,31</b>	<b>1.406,05</b>	<b>(14)</b>	<b>Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare</b>	<b>12.055,85</b>	<b>3.398,10</b>	<b>255</b>

<sup>1</sup> T4/22 comparativ cu T4/21.



## Active<sup>1</sup>

mil lei	31 decembrie 2022	31 decembrie 2021
Explorare si Productie	20.189,90	21.241,65
Rafinare si Marketing	5.854,07	5.779,64
Gaze si Energie	1.317,28	1.347,86
Corporativ si Altele	405,49	384,44
<b>Total</b>	<b>27.766,74</b>	<b>28.753,59</b>

<sup>1</sup> Activele segmentelor constau in imobilizari necorporale si corporale. Nu sunt incluse activele reclasificate 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 societati din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

### Schimbari in legatura cu interese in aranjamente in comun

In data de 1 august 2022, S.N.G.N Romgaz S.A a anuntat finalizarea tranzactiei de achizitie si transferul tuturor actiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited care detinea un interes de participare de 50% in aranjamentul in comun cu OMV Petrom S.A. pentru a explora si dezvolta blocul de mare adancime Neptun din Marea Neagra. Incepand cu aceasta data, OMV Petrom S.A. a devenit operator al aranjamentului in comun.

## Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare preliminare consolidate simplificate neauditate cu note selectate intocmite pentru anul incheiat la 31 decembrie 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 anului financiar 2022 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

**Bucuresti, 2 februarie 2023**

### 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
EOR	Recuperare imbunatatita a petrolului
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
Rezultat pe actiune	Rezultat pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor societatii-mama	Profit net atribuibil actionarilor societatii-mama, ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Rezultat pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor societatii-mama excluzand elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Rafinare si Marketing, Rezultatul din exploatare excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
Rezultat din exploatare inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor

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

## Anexa 1

### Societatile consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2022

#### Societate-mama

**OMV Petrom S.A.**

#### Filiale

<b>Explorare si Productie</b>		<b>Rafinare si Marketing</b>	
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. <sup>1</sup>	100,00%
OMV Petrom E&P Bulgaria S.R.L. <sup>2</sup>	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%
<b>Corporativ si altele</b>			
		Petromed Solutions S.R.L.	100,00%

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

<sup>2</sup> fosta OMV Petrom Gas S.R.L., raportata anterior in cadrul segmentului Gaze si Energie

#### Operatiuni in comun cu personalitate juridica<sup>3</sup>

##### Gaze si Energie

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

<sup>3</sup> Operatiuni in comun; contabilizate ca proportia OMV Petrom din activele, datoriile, veniturile si cheltuielile detinute sau efectuate in comun.

#### Entitate asociata, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta

<b>OMV Petrom Global Solutions S.R.L.</b>	<b>25,00%</b>
---	---------------

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

## Anexa 2

### Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In anul financiar 2022, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2022:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	2022	31 decembrie 2022
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	1.375,69	6,97
OMV Supply & Trading Limited	922,95	3,26
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	641,98	145,62
OMV Downstream GmbH	252,45	71,87
OMV - International Services Ges.m.b.H.	9,00	104,14

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	2022	31 decembrie 2022
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	1.265,08	38,97
OMV Downstream GmbH	594,21	5,71
OMV Hungária Ásványolaj Kft.	253,03	—
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	252,82	37,23
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	31,48

In anul 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
	2021	31 decembrie 2021
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	963,15	175,27
OMV Supply & Trading Limited	884,15	1,10
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	541,12	73,82
OMV Downstream GmbH	252,38	57,33
OMV - International Services Ges.m.b.H.	8,13	60,85

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	2021	31 decembrie 2021
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	400,23	143,52
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	357,28	62,04
OMV Downstream GmbH	183,28	15,80
OMV Supply & Trading Limited	58,97	—
OMV - International Services Ges.m.b.H.	0,02	22,58

Anexele 1 si 2 fac parte din situatiile financiare preliminare 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