

# T4

Raport Trimestrial 2019



## Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Aspecte financiare	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2020	10
Segmentele de activitate	12
Upstream	12
Downstream	14
Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate (neauditare)	17
Declaratia conducerii	29
Informatii suplimentare	30

### Disclaimer

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

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

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

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

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

## Grupul OMV Petrom: rezultatele <sup>1</sup> pentru ianuarie - decembrie si T4 2019

inclusiv situatiile financiare preliminare consolidate simplificate neauditare la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2019

### Aspecte-cheie T4/19<sup>2</sup>

#### Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1,1 mld lei, mai mic cu 21%
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. de 938 mil lei, in scadere cu 17%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 1,8 mld lei, mai mic cu 3%
- ▶ Valoarea investitiilor de 1,4 mld lei, in crestere cu 20%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 13,8%, mai mic cu 0,5 pp
- ▶ Propunere dividend 2019 <sup>3</sup>: 0,031 lei/actiune, in crestere cu 15%

#### Upstream

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost 700 mil lei, mai mic cu 12%, fiind influentat in principal de scaderea preturilor titeiului si de deprecierea mai mare
- ▶ Am reusit limitarea declinului productiei la 3%, sustinuta de conectarea sondei de explorare 4461 Totea Sud
- ▶ Cost de productie redus la 10,3 USD/bep, in pofida scaderii productiei, datorita cursului de schimb favorabil si imbunatatirii eficientei operationale

#### Downstream Oil

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 362 mil lei, cu 2% mai mare, datorita performantei operationale robuste ce a compensat impactul mediului deteriorat al marjei de rafinare
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 4,68 USD/bbl, in scadere cu 11%
- ▶ Rata de utilizare robusta a rafinarii de 98%; volumele vanzarilor cu amanuntul au crescut cu 3%

#### Downstream Gas

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale de 85 mil lei, in scadere cu 47% (T4/18 a inclus veniturile din asigurare aferente centralei electrice Brazi)
- ▶ Volume de vanzari de gaze cu 54% mai mari, sustinute de achizitiile de la terti; productie neta de energie electrica de 1,26 TWh, cu 15% mai mica in contextul marjelor usor negative
- ▶ In T4/19, OMV Petrom a furnizat pietelor reglementate 5,07 TWh de gaze naturale si 0,47 TWh de energie electrica, conform alocarilor in vigoare

#### Evenimente cheie

- ▶ In acord cu strategia noastra de extindere regionala, OMV Petrom a semnat, pe 17 decembrie, un contract pentru achizitia OMV Offshore Bulgaria GmbH, care detine o participatie de 30% in licenta de explorare Han Asparuh. Finalizarea tranzactiei este conditionata de indeplinirea anumitor conditii suspensive si se estimeaza ca aceasta va avea loc pana la jumatatea anului 2020.
- ▶ In ianuarie 2020, OMV Petrom S.A. a semnat un contract privind transferul a 40 de zacaminte marginale onshore de titei si gaze din Romania catre Dacian Petroleum S.R.L. Transferul este parte a programului de optimizare a portofoliului, care are ca scop eficientizarea operatiunilor si concentrarea pe cele mai profitabile zacaminte cheie. Cele 40 de zacaminte ce vor fi transferate au o productie cumulata de titei si gaze de aproximativ 1.700 bep/zi, reprezentand circa 1% din productia OMV Petrom.

---

<sup>1</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 valutar ale Bancii Nationale a Romaniei. Valorile referitoare la Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

<sup>2</sup> Toate comparatiile prezentate sunt fata de acelasi trimestru al anului precedent, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

<sup>3</sup> Propunere pentru aprobare de catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor.



## Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

### Aspecte financiare

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
7.296	6.869	6.413	14	Vanzari <sup>2</sup>	25.485	22.523	13
<b>1.120</b>	<b>1.228</b>	<b>1.426</b>	<b>(21)</b>	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale <sup>3</sup></b>	<b>4.573</b>	<b>4.804</b>	<b>(5)</b>
700	546	794	(12)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Upstream <sup>3,4</sup>	2.845	3.224	(12)
447	637	514	(13)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Downstream <sup>3</sup>	1.783	1.695	5
(30)	(21)	(29)	(3)	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si altele <sup>3</sup>	(89)	(87)	(3)
4	66	147	(97)	Consolidare	34	(28)	n.m.
15	16	17	(8)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elemente speciale (%)	16	17	(8)
938	1.024	1.131	(17)	Profit net CCA excluzand elemente speciale <sup>3,7</sup>	3.864	3.728	4
<b>938</b>	<b>1.024</b>	<b>1.131</b>	<b>(17)</b>	<b>Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>3,6,7</sup></b>	<b>3.863</b>	<b>3.728</b>	<b>4</b>
0,0166	0,0181	0,0200	(17)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>3,6,7</sup>	0,0682	0,0658	4
<b>1.120</b>	<b>1.228</b>	<b>1.426</b>	<b>(21)</b>	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale <sup>3</sup></b>	<b>4.573</b>	<b>4.804</b>	<b>(5)</b>
(89)	(246)	406	n.m.	Elemente speciale <sup>5</sup>	(370)	223	n.m.
17	(44)	(81)	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	42	186	(77)
<b>1.049</b>	<b>939</b>	<b>1.751</b>	<b>(40)</b>	<b>Rezultat din exploatare Grup</b>	<b>4.245</b>	<b>5.213</b>	<b>(19)</b>
496	512	1.134	(56)	Rezultat din exploatare Upstream <sup>4</sup>	2.589	3.531	(27)
605	383	360	68	Rezultat din exploatare Downstream	1.913	1.672	14
(38)	(28)	(37)	(2)	Rezultat din exploatare Corporativ si altele	(156)	(106)	(48)
(14)	72	294	n.m.	Consolidare	(102)	116	n.m.
(8)	(13)	(71)	89	Rezultat financiar net	32	(299)	n.m.
<b>1.041</b>	<b>926</b>	<b>1.680</b>	<b>(38)</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>4.277</b>	<b>4.914</b>	<b>(13)</b>
16	15	16	-	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	15	17	(12)
875	785	1.411	(38)	Profit net	3.635	4.078	(11)
<b>875</b>	<b>785</b>	<b>1.411</b>	<b>(38)</b>	<b>Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>6</sup></b>	<b>3.635</b>	<b>4.078</b>	<b>(11)</b>
0,0154	0,0139	0,0249	(38)	Profit pe actiune (lei) <sup>6</sup>	0,0642	0,0720	(11)
-	-	-	-	Dividend pe actiune (lei)	0,031 <sup>8</sup>	0,027	15
1.775	2.094	1.824	(3)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.803	7.385	(8)
734	1.383	692	6	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	1.730	2.002	(14)
(5.982)	(5.394)	(4.891)	(22)	Datorii nete/(Numerar net)	(5.982)	(4.891)	(22)
1.432	1.079	1.189	20	Investitii	4.225	4.289	(2)
13,8	14,7	14,3	(4)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) <sup>3,7</sup>	13,8	14,3	(4)
12,9	15,1	15,6	(17)	ROACE (%)	12,9	15,6	(17)
<b>12.347</b>	<b>12.611</b>	<b>13.201</b>	<b>(6)</b>	<b>Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei</b>	<b>12.347</b>	<b>13.201</b>	<b>(6)</b>

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18

<sup>2</sup> 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 Downstream Oil; elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marfurilor tranzactionabile (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;

<sup>7</sup> Excluzde venitul special suplimentar rezultat in urma transferurilor de zacaminte si reflectat in rezultatul financiar.

<sup>8</sup> Propunere pentru aprobare de catre Consiliul de Supraveghere si Adunarea Generala a Actionarilor.

## Rezultatele Grupului

---

### Trimestrul al patrulea 2019 (T4/19) comparativ cu trimestrul al patrulea 2018 (T4/18)

**Valoarea vanzarilor consolidate** a crescut cu 14% comparativ cu T4/18, sustinuta de volume vandute si preturi mai mari la gaze naturale, de volume vandute mai mari de produse petroliere, partial anulate de preturi de vanzare mai mici la produse petroliere si de volume vandute si preturi mai mici la electricitate. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 63% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 35%, iar cele din Upstream 2% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a scazut cu 21% in T4/19, la valoarea de 1.120 mil lei, reflectand rezultatele mai slabe in segmentele Upstream si Downstream Gas, si o usoara crestere a rezultatului in segmentul Downstream Oil. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elementele speciale** a fost de 15% (T4/18: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 938 mil lei (T4/18: 1.131 mil lei).

**Elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (89) mil lei, in principal ca urmare a unei ajustari de depreciere a activelor detinute pentru vanzare in Upstream, partial compensata de efectele pozitive temporare din contractele forward in Downstream Gas. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 17 mil lei in T4/19.

**Rezultatul din exploatare** in T4/19 a scazut la valoarea de 1.049 mil lei, comparativ cu 1.751 mil lei in T4/18, in principal ca urmare a reversarii unei ajustari de depreciere in Upstream in T4/18.

**Rezultatul financiar net** s-a imbunatatit de la o pierdere de (71) mil lei in T4/18 la o pierdere de (8) mil lei in T4/19, deoarece T4/18 a fost afectat de cheltuieli mai mari cu dobanzile in legatura cu actualizarea creantelor.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T4/19 in suma de 1.041 mil lei a fost semnificativ mai mic comparativ cu 1.680 mil lei in T4/18.

**Impozitul pe profit** a fost in suma de (166) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in T4/19 (T4/18: 16%).

**Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 875 mil lei (T4/18: 1.411 mil lei).

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a fost in suma de 1.775 mil lei, mai mic cu 3% comparativ cu T4/18, in principal ca urmare a evolutiei rezultatului din exploatare. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 734 mil lei (T4/18: 692 mil lei).

**Investitiile** au insumat 1.432 mil lei in T4/19, cu 20% mai mari fata de 1.189 mil lei in T4/18. Investitiile din Upstream in T4/19 au fost in valoare de 996 mil lei, comparativ cu 913 mil lei in T4/18. Investitiile din Downstream au fost in valoare de 430 mil lei (T4/18: 276 mil lei). Investitiile din Corporativ si altele au fost in valoare de 6 mil lei (T4/18: 1 mil lei).

Datorita soldului semnificativ de numerar la 31 decembrie 2019, Grupul OMV Petrom a mentinut o pozitie de **numerar net** in valoare de 5.982 mil lei (31 decembrie 2018: 4.891 mil lei).

---

### Ianuarie – decembrie 2019 comparativ cu ianuarie – decembrie 2018

**Valoarea vanzarilor consolidate** in 2019 a fost in suma de 25.485 mil lei, cu 13% mai mare comparativ cu 2018, datorita volumelor vandute si preturilor mai mari la gaze naturale, volumelor vandute mai mari de produse petroliere si preturilor mai mari la electricitate, partial anulate de preturi de vanzare mai mici la produse petroliere. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 72% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 26%, iar cele din Upstream aproximativ 2%.

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a scazut cu 5% la valoarea de 4.573 mil lei, reflectand conditiile de piata nefavorabile ale pretului la titei si scaderea marjei de rafinare. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elementele speciale** a fost de 16% (2018: 17%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost in valoare de 3.863 mil lei, cu 4% mai mare comparativ cu 2018.

**Elementele speciale** cuprind cheltuieli nete in valoare de (370) mil lei, in principal legate de costurile viitoare estimate pentru remedierea solului in legatura cu rafinaria Arpechim inregistrate in T3/19 si de o ajustare de depreciere a activelor detinute pentru vanzare in Upstream inregistrata in T4/19, contrabalansate partial de efectele pozitive temporare din contractele forward in Downstream Gas. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 42 mil lei in 2019.

**Rezultatul din exploatare** pentru anul 2019 s-a diminuat cu 19% la valoarea de 4.245 mil lei (2018: 5.213 mil lei), influentat in principal de conditiile de piata nefavorabile, precum si de cheltuielile speciale nete din 2019.

**Rezultatul financiar net** s-a imbunatatit la 32 mil lei de la o pierdere de (299) mil lei in 2018, reflectand in principal impactul pozitiv din actualizarea creantelor, venituri mai mari din dobanzi la depozite bancare si venituri din dobanzi ca urmare a clarificarii unei spete fiscale recunoscute in T1/19.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in 2019 in suma de 4.277 mil lei a scazut, comparativ cu 4.914 mil lei in 2018.

**Impozitul pe profit** a fost in suma de (642) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 15% in 2019 (2018: 17%).

**Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 3.635 mil lei in 2019, comparativ cu 4.078 mil lei in 2018.

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a fost in suma de 6.803 mil lei, cu 8% mai mic decat in 2018, ca urmare a scaderii rezultatului din exploatare. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a fost in suma de 1.730 mil lei (2018: 2.002 mil lei).

**Investitiile** au fost 4.225 mil lei in 2019, cu 2% mai mici fata de 4.289 mil lei in 2018. Investitiile din Upstream in 2019 au fost 3.269 mil lei, comparativ cu 3.150 mil lei in 2018. Investitiile din Downstream au fost in valoare de 903 mil lei (2018: 1.138 mil lei), din care 818 mil lei in Downstream Oil (2018: 1.112 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si altele au crescut la 53 mil lei, in principal ca urmare a adoptarii IFRS 16 Contracte de leasing (2018: 1 mil lei).

## Elemente speciale si efecte CCA

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	Elemente speciale si efect CCA (mil lei)	2019	2018	Δ%
1.120	1.228	1.426	(21)	<b>Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale</b>	4.573	4.804	(5)
(89)	(246)	406	n.m.	<b>Elemente speciale</b>	(370)	223	n.m.
(1)	(40)	(24)	96	din care personal si restructurare	(53)	(71)	25
-	-	423	(100)	din care depreciere aditionala	-	423	(100)
(88)	(206)	6	n.m.	din care altele	(317)	(130)	(144)
17	(44)	(81)	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	42	186	(77)
1.049	939	1.751	(40)	<b>Rezultat din exploatare Grup</b>	4.245	5.213	(19)

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18

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

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

mil lei	31 decembrie 2019	31 decembrie 2018
<b>Active</b>		
Active imobilizate	34.932,64	33.548,66
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	12.562,59	10.235,48
<b>Total active</b>	<b>47.495,23</b>	<b>43.784,14</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Total capitaluri proprii	33.501,37	31.368,10
Datorii pe termen lung	8.197,30	6.867,43
Datorii curente (inclusiv datorii asociate activelor detinute pentru vanzare)	5.796,56	5.548,61
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>47.495,23</b>	<b>43.784,14</b>

**Activele imobilizate** au crescut cu 1.384 mil lei, pana la 34.933 mil lei, comparativ cu 31 decembrie 2018, in principal datorita cresterii imobilizarilor necorporale si corporale, deoarece intrarile din timpul perioadei, inclusiv efectele din revizuirea activului de dezafectare si din adoptarea IFRS 16 Contracte de leasing, au depasit amortizarea si ajustarile de depreciere.

Cresterea neta a **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** s-a datorat in principal cresterii numerarului si echivalentelor de numerar, cresterii stocurilor, cresterii activelor financiare din instrumente de acoperire a riscurilor aferente marjei in rafinarie, precum si cresterii creantelor comerciale in principal ca urmare a vanzarilor mai mari de gaze naturale.

**Capitalurile proprii** au crescut la 33.501 mil lei la 31 decembrie 2019 comparativ cu 31.368 mil lei la 31 decembrie 2018, in principal ca urmare a profitului net generat in perioada curenta, diminuat cu valoarea dividendelor distribuite pentru anul financiar 2018. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 71% la 31 decembrie 2019, usor mai scazut fata de 72% la 31 decembrie 2018.

**Datoriile totale** au crescut cu 1.578 mil lei la 31 decembrie 2019, comparativ cu 31 decembrie 2018, in principal din cauza cresterii **datoriilor pe termen lung** cu 1.330 mil lei, ca urmare a revizuirii provizionelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea si a constituirii unui provizion pentru remedierea solului in legatura cu rafinaria Arpechim.

Datoriile de leasing s-au majorat cu 532 mil lei, in principal ca urmare a implementarii IFRS 16 Contracte de leasing, in timp ce imprumuturile purtatoare de dobanzi au scazut la 330 mil lei la 31 decembrie 2019, de la 549 mil lei la 31 decembrie 2018, in principal datorita rambursarii din imprumuturi.

Cresterea neta a **activelor detinute pentru vanzare** si a **datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare** se datoreaza ajungerii la un acord privind transferul a 40 de zacaminte marginale onshore de titei si gaze naturale si reclasificarii activelor si datoriilor aferente ca detinute pentru vanzare, partial contrabalansata de finalizarea transferului a 9 zacaminte marginale in 2019.

## Fluxurile de trezorerie

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2019	2018	Δ%
1.831	1.856	1.871	(2)	<b>Surse de finantare</b>	<b>7.059</b>	<b>7.353</b>	<b>(4)</b>
1.775	2.094	1.824	(3)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	6.803	7.385	(8)
(1.040)	(710)	(1.131)	8	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(3.556)	(4.261)	17
<b>735</b>	<b>1.383</b>	<b>693</b>	<b>6</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>3.246</b>	<b>3.125</b>	<b>4</b>
(63)	(34)	(35)	(83)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.844)	(1.495)	(23)
(0)	1	0	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	1	1	30
<b>672</b>	<b>1.350</b>	<b>659</b>	<b>2</b>	<b>Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>1.404</b>	<b>1.630</b>	<b>(14)</b>
6.342	4.992	4.951	28	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	5.609	3.979	41
<b>7.014</b>	<b>6.342</b>	<b>5.609</b>	<b>25</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>7.014</b>	<b>5.609</b>	<b>25</b>
<b>734</b>	<b>1.383</b>	<b>692</b>	<b>6</b>	<b>Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>1.730</b>	<b>2.002</b>	<b>(14)</b>

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18

### Trimestrul al patrulea 2019 (T4/19) comparativ cu trimestrul al patrulea 2018 (T4/18)

In T4/19, 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 1.831 mil lei (T4/18: 1.871 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 56 mil lei (T4/18: 47 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut usor comparativ cu T4/18, ajungand la 1.775 mil lei.

In T4/19, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 1.040 mil lei (T4/18: 1.131 mil lei) in principal aferente investitiilor in imobilizari necorporale si corporale, in segmentele Upstream si Downstream Oil.

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat iesiri de numerar de 63 mil lei (T4/18: 35 mil lei) in principal ca urmare a rambursarilor din imprumuturi si din datoriile de leasing.

**Fluxul de trezorerie extins** (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) reflecta intrari de numerar de 735 mil lei (T4/18: 693 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata dividendelor** reflecta intrari de numerar de 734 mil lei (T4/18: 692 mil lei).

---

### Ianuarie – decembrie 2019 comparativ cu ianuarie – decembrie 2018

In 2019, 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 7.059 mil lei (2018: 7.353 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 256 mil lei (2018: intrari de 32 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 583 mil lei comparativ cu anul 2018, la valoarea de 6.803 mil lei, reflectand rezultatul din exploatare mai mic si cresterea capitalului circulant net.

**Fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 3.556 mil lei (2018: 4.261 mil lei) in principal aferente investitiilor in imobilizari necorporale si corporale, in mare parte in segmentul Upstream, compensate intr-o oarecare masura de incasarea partiala a creantei aferente subventiei guvernamentale pentru investitia in centrala electrica Brazi.

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat iesiri de numerar de 1.844 mil lei (2018: 1.495 mil lei), rezultand in principal din plata dividendelor de 1.516 mil lei si ca urmare a rambursarii din imprumuturi.

**Fluxul de trezorerie extins** (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) reflecta intrari de numerar de 3.246 mil lei (2018: 3.125 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** reflecta intrari de numerar de 1.730 mil lei (2018: 2.002 mil lei).

### Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Societatea, in mod inerent, la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si alte riscuri. O descriere detaliata a riscurilor si a activitatilor privind gestionarea acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2018 (paginile 42-44).

Conform ultimului exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in octombrie 2019, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Societatii 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 expus in mod inerent riscurilor de siguranta si de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE si de gestionare a riscurilor, OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului de reglementare, Societatea se afla in dialog cu autoritatile romane pe subiecte relevante pentru industrie. In ultimii ani am observat o serie de initiative fiscale si de reglementare puse in discutie si/sau implementate. Acest lucru sporeste volatilitatea legislativa si influenteaza intreg mediul de afaceri.

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



## **Tranzactii cu parti afiliate**

Pentru informatii privind tranzactiile semnificative cu partile afiliate va rugam sa consultati notele explicative ale situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate prezentate la pagina 33.

## Perspective pentru intregul an 2020

### Mediul de piata

- ▶ Pentru 2020, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi 60 USD/bbl (2019: 64 USD/bbl);
- ▶ **Marjele de rafinare** sunt estimate a se situa peste 5 USD/bbl;
- ▶ **Cererea de produse petroliere** se estimeaza a fi peste nivelul inregistrat in 2019; **cererea de gaze naturale si electricitate** se estimeaza ca va fi relativ similara comparativ cu 2019.

### Mediul fiscal si de reglementare

- ▶ Un cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor reprezinta o cerinta esentiala pentru dezvoltarea investitiilor noastre viitoare, atat onshore, cat si offshore;
- ▶ Amendamente la OUG 114/2018 si OUG 19/2019, care prevad o revenire mai rapida la o piata liberalizata, au fost deja implementate prin OUG 1/2020; modificarile se refera la calendarul liberalizarii preturilor la gaze de la 1 iulie 2020 si la electricitate de la 1 ianuarie 2021; de asemenea, contributia financiara de 2% catre ANRE a fost eliminata de la 1 ianuarie 2020;
- ▶ Conform declaratiilor publice, autoritatile romane lucreaza la modificarea in parlament a Legii Offshore.

### OMV Petrom Grup

- ▶ Ne asteptam sa generam **un flux de trezorerie extins dupa plata dividendelor pozitiv**;
- ▶ Valoarea **investitiilor** (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) este in prezent estimata la aproximativ 4,2 mld lei, excluzand achizitiile;
- ▶ **Neptun Deep**: ramanem dornici sa vedem proiectul strategic Neptun Deep dezvoltat si salutam initiativele de accelerare a reintoarcerii la o piata liberalizata aduse de OUG 1/2020. Cu toate acestea, pentru ca proiectul sa avanseze, sunt necesare schimbari la legea privind activitatile offshore;
- ▶ **Parteneriatul cu Auchan**: negocierile contractuale sunt in desfasurare;
- ▶ **O baza de costuri sustenabila**, sustinuta de programele de eficienta in curs de desfasurare, este importanta in contextul curent al volatilitatii pietei si al mediului de reglementare plin de provocari;
- ▶ Pentru a ne proteja fluxul de numerar si marjele de risc de pret al marfurilor tranzactionabile, folosim diverse **instrumente de acoperire a riscurilor**, in special in Downstream;
- ▶ Ne concentram eforturile pe eficienta energetica si pe scaderea emisiilor operatiunilor noastre; avem ca tinta reducerea intensitatii emisiilor de carbon cu 27% pana in 2025 fata de 2010 (pentru 2019, reducerea este estimata la 22%).

### Upstream

- ▶ **Productia**: mentinerea declinului sub 5% fata de 2019, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului;
- ▶ **Optimizarea portofoliului**: concentrarea continua pe barilii cei mai profitabili:
  - ▶ transferul a 40 de zacaminte marginale catre Dacian Petroleum, incheierea tranzactiei fiind estimata pentru a doua parte a anului 2020;
  - ▶ simplificarea amprentei operationale si concentrarea pe activele noastre strategice;
- ▶ **Investitii**: circa 3,0 mld lei alocati pentru:
  - ▶ forarea a aproximativ 100 de sonde noi si sidetrack-uri si mentinerea unui nivel constant al reparatiilor capitale fata de anul anterior;
  - ▶ oportunitati in apropierea zacamintelor existente si oportunitati de recuperare imbunatatita a titeiului pentru a creste factorii finali de recuperare;
- ▶ **Explorare**: investitiile de explorare sunt estimate la circa 0,3 mld lei;
  - ▶ finalizarea achizitiei a 1.400 km<sup>2</sup> de date seismice 3D in blocul de explorare VIII-Urziceni est, impreuna cu Hunt Oil Company of Romania S.R.L. ca operator;
  - ▶ evaluarea potentialului sondelor de explorare forate;
- ▶ **Extindere regionala**: incheierea tranzactiei de **achizitie a participatiei in Han Asparuh offshore Bulgaria** este estimata pana la jumatatea anului 2020.

## Downstream

- ▶ **Rata de utilizare a rafinării** este estimată a se situa peste valoarea de 90%, incluzând o oprire planificată de două săptămâni în T2 pentru lucrări de mentenanță;
- ▶ Grupul OMV Petrom trebuie să furnizeze pieței reglementate 5,5 TWh de **gaze naturale** în perioada ianuarie-martie 2020 la un preț maxim de 68 lei/MWh; volumele reglementate de gaze pentru T2/20 urmează să fie anunțate; estimăm vânzări totale de gaze naturale în scădere ușoară față de 2019;
- ▶ Centrala electrică Brazi nu mai este obligată să furnizeze **energie electrică** pieței reglementate în 2020, conform alocărilor în vigoare la acest moment; estimăm o producție totală netă de energie electrică în ușoară scădere față de 2019;
- ▶ Revizia planificată a centralei electrice Brazi în T2/20: două săptămâni pentru întreaga capacitate.

## Segmente de activitate

### Upstream

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
1.359	1.235	1.464	(7)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari <sup>2</sup>	5.425	5.730	(5)
700	546	794	(12)	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	2.845	3.224	(12)
(204)	(34)	340	n.m.	Elemente speciale	(255)	306	n.m.
496	512	1.134	(56)	Rezultat din exploatare <sup>2</sup>	2.589	3.531	(27)
996	940	913	9	Investitii <sup>3</sup>	3.269	3.150	4
105	91	153	(31)	Investitii de explorare	427	466	(8)
49	94	81	(39)	Cheltuieli de explorare	238	174	36
10,29	10,45	10,73	(4)	Cost de productie (USD/bep)	10,90	11,18	(3)

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	Indicatori principali	2019	2018	Δ%
13,96	13,83	14,39	(3)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	55,35	58,30	(5)
152	150	156	(3)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	152	160	(5)
6,64	6,52	6,66	(0)	Productie titei si condensat (mil bbl)	26,12	26,78	(2)
1,12	1,12	1,18	(5)	Productie gaze naturale (mld mc)	4,47	4,83	(7)
39,55	39,48	41,81	(5)	Productie gaze naturale (mld cf)	157,98	170,39	(7)
13,2	13,1	13,3	(1)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	52,1	54,3	(4)
62,80	61,95	68,33	(8)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	64,19	70,12	(8)
54,45	53,99	59,71	(9)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	56,09	62,06	(10)

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18;

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

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

### Trimestrul al patrulea 2019 (T4/19) comparativ cu trimestrul al patrulea 2018 (T4/18)

- ▶ **Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost 700 mil lei, mai mic cu 12%, fiind influentat in principal de scaderea preturilor titeiului si de deprecierea mai mare**
- ▶ **Am reusit limitarea declinului productiei la 3%, sustinuta de conectarea sondei de explorare 4461 Totea Sud; am redus declinul vanzarilor la 1%**
- ▶ **Cost de productie redus la 10,29 USD/bep, in pofida scaderii productiei, datorita cursului de schimb favorabil si imbunatatirii eficientei operationale**

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a scazut cu 12%, la 700 mil lei, fiind influentat in principal de scaderea preturilor titeiului si de deprecierea mai mare. Acestea au fost partial compensate de efectul favorabil al cursului de schimb (USD cu 5% mai puternic fata de RON) si de preturile mai ridicate la gaze naturale.

In T4/19, **elementele speciale** au fost in suma de (204) mil lei, reflectand in principal ajustarea de depreciere pentru activele detinute pentru vanzare. **Rezultatul din exploatare raportat** a scazut cu 56%, la 496 mil lei.

**Costul de productie** in USD/bep la nivel de Grup s-a imbunatatit cu 4%, la 10,29 USD/bep, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb, care a contrabalansat impactul scaderii productiei disponibile pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 4%, la 10,78 USD/bep, iar cel exprimat in lei a fost de 46,39 lei/bep, relativ stabil comparativ cu T4/18.

**Productia de hidrocarburi la nivel de Grup** a scazut cu 3,0%, din cauza productiei mai scazute in Romania.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 13,31 mil bep, respectiv 144,7 mii bep/zi (T4/18: 13,82 mil bep, respectiv 150,2 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 1,7%, la 6,06 mil bbl, in principal din cauza declinului natural si a transferului celor noua zacaminte marginale catre Mazarine Energy Romania in martie 2019. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 5,3%, la 7,25 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est) si de impactul lucrarilor de mentenanta, aspecte partial contrabalansate de contributia sondei de explorare 4461 Totea Sud, care a inceput productia in octombrie 2019.

In **Kazahstan**, productia de hidrocarburi a crescut cu 14,4%, la 0,65 mil bep, in principal ca urmare a reinceperii activitatilor de interventii si reparatii capitale la sonde in 2019, dupa pauza din 2018.

**Volumul vanzarilor de hidrocarburi** la nivel de Grup a scazut cu 1% din cauza scaderii productiei, efect partial compensat de consumul intern mai mic.

**Investitiile de explorare** au scazut la 105 mil lei, din cauza scaderii activitatii de foraj de sonde de explorare, partial contrabalansate de achizitia de date seismice in blocul VIII – Urziceni est.

**Cheltuielile de explorare** au scazut la 49 mil lei, ca rezultat al ajustarilor de depreciere mai mici pentru sondele de explorare, partial contrabalansate de achizitia de date seismice in blocul VIII – Urziceni est.

**Investitiile, inclusiv cele de explorare si evaluare capitalizate**, au crescut cu 9%, in principal ca urmare a recunoasterii de active pentru un contract pe termen lung, in conformitate cu IFRS 16 Contracte de leasing.

## Ianuarie – decembrie 2019 comparativ cu ianuarie – decembrie 2018

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale** a scazut cu 12%, la 2.845 mil lei, fiind influentat in principal de scaderea preturilor titeiului si a volumelor de hidrocarburi, precum si de deprecierea si cheltuielile de explorare mai mari, partial contrabalansate de preturile mai ridicate la gaze naturale.

In 2019, **elementele speciale** au fost in suma de (255) mil lei, reflectand in principal ajustarea de depreciere pentru activele detinute pentru vanzare, in timp ce, in 2018, acestea au reflectat in principal o reversare de depreciere; ambele perioade au inclus costuri cu restructurarea de personal. **Rezultatul din exploatare raportat** a scazut cu 27%, la 2.589 mil lei in 2019.

**Costul de productie** in USD/bep la nivel de Grup s-a imbunatatit cu 3%, la 10,90 USD/bep, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb, care a contrabalansat impactul scaderii productiei disponibile pentru vanzare. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a imbunatatit cu 3%, la 11,03 USD/bep, iar cel exprimat in lei a crescut cu 4%, la 46,77 lei/bep.

**Productia de hidrocarburi la nivel de Grup** a scazut cu 5.1%, din cauza productiei mai scazute atat in Romania, cat si in Kazahstan. Declinul productiei excluzand optimizarea portofoliului a fost de 4.6%.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 52,97 mil bep, respectiv 145,1 mii bep/zi (2018: 55,82 mil bep, respectiv 152,9 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 2,1%, la 24,06 mil bep, in principal din cauza declinului natural si a transferului celor noua zacaminte marginale catre Mazarine Energy Romania in martie 2019, aspecte partial compensate de contributia sondelor noi. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 7,4%, la 28,92 mil bep, din cauza declinului natural in principalele zacaminte, precum si a lucrarilor de suprafata planificate si neplanificate, aspecte partial contrabalansate de contributia sondei de explorare 4461 Totea Sud, care a inceput productia in octombrie 2019.

In **Kazahstan**, productia de hidrocarburi a scazut cu 4,6%, la 2,37 mil bep, intrucat intensificarea activitatilor de interventii si reparatii capitale la sonde nu a putut sa compenseze in totalitate scaderea productiei din sondele-cheie de la inceputul anului.

**Volumul vanzarilor de hidrocarburi** la nivel de Grup a scazut cu 4%, din cauza scaderii productiei.

**Investitiile de explorare** au scazut la 427 mil lei, din cauza scaderii activitatii de foraj de sonde de explorare, partial contrabalansate de achizitia de date seismice in blocul VIII – Urziceni est.

**Cheltuielile de explorare** au crescut la 238 mil lei, reflectand achizitia de date seismice in blocul VIII – Urziceni est si cresterea activitatilor de geologie si geofizica.

**Investitiile, inclusiv cele de explorare si evaluare capitalizate**, de 3.269 mil lei, au reprezentat 77% din totalul investitiilor la nivel de Grup pentru 2019, fiind cu 4% mai mari decat in 2018, in principal ca urmare a recunoasterii de active pentru un contract pe termen lung, in conformitate cu IFRS 16 Contracte de leasing, partial contrabalansate de scaderea activitatii de foraj de sonde de explorare.

In 2019 am finalizat forajul a 100 de sonde noi si sidetrack-uri, dintre care doua sonde de explorare. Am finalizat cu succes o noua campanie de foraj offshore de mica adancime, inclusiv sonda cu cel mai lung traiect din portofoliul OMV Petrom.

La 31 decembrie 2019, **rezervele totale dovedite de titei si gaze** din portofoliul Grupului OMV Petrom erau de 504 mil bep (din care 477 mil bep in Romania), in timp ce **rezervele dovedite si probabile de titei si gaze** insumau 786 mil bep (din care 743 mil bep in Romania). La nivelul Grupului, **rata medie de inlocuire a rezervelor**, calculata pe ultimii trei ani, a crescut la 42% in 2019 (2018: 38%), iar in Romania aceasta a crescut la 38% (2018: 34%). Pentru anul 2019, calculat individual, rata de inlocuire a rezervelor la nivel de Grup a crescut la 49% (2018: 42%), iar in Romania a fost de 39,5% (2018: 40%).



## Downstream

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
665	858	715	(7)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari <sup>2</sup>	2.623	2.462	7
447	637	514	(13)	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	1.783	1.695	5
362	580	354	2	din care Downstream Oil	1.501	1.335	12
85	57	160	(47)	din care Downstream Gas	282	360	(22)
123	(205)	73	68	Elemente speciale	(48)	(65)	26
35	(49)	(227)	n.m.	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>2</sup>	178	42	326
605	383	360	68	Rezultat din exploatare	1.913	1.672	14
430	117	276	56	Investitii	903	1.138	(21)

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	Indicatori principali Downstream Oil	2019	2018	Δ%
4,68	6,46	5,27	(11)	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) <sup>3</sup>	4,67	6,28	(26)
1,21	1,23	1,19	1	Input rafinare (mil tone) <sup>4</sup>	4,73	4,08	16
98	99	99	(0)	Rata de utilizare a rafinarii (%)	97	85	14
1,41	1,49	1,35	4	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	5,46	4,99	10
0,71	0,81	0,70	3	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) <sup>5</sup>	2,85	2,74	4
				<b>Indicatori principali Downstream Gas</b>			
19,85	13,37	12,88	54	Vanzari de gaze (TWh)	54,84	47,32	16
17,11	11,22	9,74	76	din care catre terti (TWh)	47,24	38,92	21
5,07	4,47	-	n.m.	din care catre piata reglementata (TWh)	12,51	-	n.m.
1,26	1,00	1,48	(15)	Productia neta de energie electrica (TWh)	3,40	3,82	(11)
224	278	290	(23)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (lei/MWh)	239	216	10

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18;

<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 Downstream Oil;

<sup>3</sup> 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 alte materii prime, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

<sup>5</sup> Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului OMV Petrom, din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova.

### Trimestrul al patrulea 2019 (T4/19) comparativ cu trimestrul al patrulea 2018 (T4/18)

- ▶ **Downstream Oil: Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 362 mil lei, cu 2% mai mare, datorita performantei operationale robuste ce a compensat impactul mediului deteriorat al marjei de rafinare; volumele vanzarilor cu amanuntul au crescut cu 3%**
- ▶ **Downstream Gas: Performanta foarte buna pe partea vanzarilor de gaze; acoperirea cu succes a tuturor canalelor de vanzari**

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a scazut la 447 mil lei in T4/19 (T4/18: 514 mil lei), reflectand un rezultat mai slab al segmentului Downstream Gas si o imbunatatire usoara a rezultatului segmentului Downstream Oil. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 605 mil lei, reflectand **elemente speciale de natura veniturilor** in valoare de 123 mil lei (in principal legate de efecte temporare pozitive din contractele forward in segmentul Downstream Gas), si **castiguri din detinerea stocurilor**, de 35 mil lei (generate in principal de cresterea cotatei titeiului in timpul trimestrului).

In T4/19, **rezultatul operational CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut usor la 362 mil lei (T4/18: 354 mil lei), sustinut de performanta operationala robusta si de cresterea cererii pentru produsele rafinate, in pofida mediului deteriorat al marjei de rafinare.

**Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a scazut cu 0,59 USD/bbl, la 4,68 USD/bbl in T4/19, ca urmare a diferentialelor mai scazute pentru produse, partial compensate de costul mai mic cu titeiul consumat. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost 98% in T4/19 (T4/18: 99%).

**Vanzarile totale de produse rafinate** au fost cu 4% mai mari fata de T4/18, reflectand atat cresterea cererii pentru vanzarile cu amanuntul, cat si exporturile mai mari. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, ce au reprezentat 51% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 3% fata de T4/18, ca urmare a cererii mai mari, in special in Romania. Exporturile mai ridicate au determinat cresterea cu 6% fata de perioada similara din anul anterior a volumului vanzarilor totale de produse rafinate, exceptand vanzarile cu amanuntul.

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al Downstream Gas** a fost 85 mil lei in T4/19, reflectand performanta mai scazuta a activitatii de energie electrica, partial compensata de o performanta mai buna a activitatii de gaze naturale, pe baza volumelor de gaze mai mari vandute; comparativ, rezultatul din T4/18 a fost de 160 mil lei, incluzand si inregistrarea a 34 mil lei venituri din asigurare aferente centralei electrice Brazi. Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproape 14% fata de acelasi trimestru al anului trecut. Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu diverse produse standard incheiate in T4/19 (15,5 TWh) a fost de 101 lei/MWh<sup>4,5</sup>.

In T4/19, volumele totale de gaze naturale vandute de OMV Petrom au crescut cu 54% comparativ cu T4/18 la 19,85 TWh, iar volumele de gaze naturale vandute tertilor au fost cu 76% mai mari fata de T4/18; sustinut de achizitiile de la terti, OMV Petrom a reusit sa isi mentina cu succes portofoliul de clienti in contextul obligatiilor de a livra gaze naturale catre piata reglementata si de a tranzactiona gaze naturale pe pietele centralizate. La sfarsitul T4/19, OMV Petrom avea 3,0 TWh de gaze naturale in depozitele subterane, fata de 1,9 TWh la sfarsitul T4/18.

OMV Petrom a furnizat gaze naturale pe piata reglementata, livrand 5,07 catre consumatorii casnici si producatorii de energie termica pentru livrarile catre consumatorii casnici in T4/19, conform alocarii in vigoare. In plus, pe pietele centralizate, OMV Petrom a vandut 3,0 TWh prin diverse produse standard in T4/19, la un pret mediu comparabil cu pretul pietei<sup>4</sup>.

Conform datelor curente disponibile din partea operatorului de sistem, cererea nationala de **electricitate** a scazut cu 3% comparativ cu acelasi trimestru din 2018, in timp ce productia nationala de electricitate a scazut cu 9%, in principal din cauza contributiei reduse a productiei din carbune si gaze naturale; astfel Romania a fost importator net in T4/19.

Centrala electrica Brazi a generat o productie neta de electricitate mai mica decat cea din T4/18, de 1,26 TWh (Q4/18: 1,48 TWh), din care 0,47 TWh au fost livrati pietei reglementate de electricitate la pretul de 259,58 lei/MWh.

**Investitiile totale in Downstream** au fost in valoare de 430 mil lei (T4/18: 276 mil lei), aproape in intregime cheltuite in segmentul Downstream Oil, atat in T4/19 cat si in T4/18. In T4/19, investitiile au fost directionate in principal catre Retail (mai ales pentru achizitia retelei Art Petrol in Romania) si catre un terminal nou in Serbia, in timp ce investitiile din T4/18 au fost directionate catre reseaua statiilor de distributie carburanti si proiecte in derulare la rafinaria Petrobrazi.

## Ianuarie - decembrie 2019 comparativ cu ianuarie - decembrie 2018

**Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale** a crescut la 1.783 mil lei in 2019 (2018: 1.695 mil lei), datorita unui rezultat in crestere al segmentului Downstream Oil, partial contrabalansat de un rezultat mai mic al segmentului Downstream Gas. **Rezultatul din exploatare raportat** de 1.913 mil lei reflecta **elementele speciale de natura cheltuielilor** in valoare de (48) mil lei (in principal aferente costurilor viitoare estimate pentru remedierea solului in legatura cu rafinaria Arpechim, partial contrabalansate de efectele temporare pozitive din contractele forward in segmentul Downstream Gas), compensate de **castigurile din detinerea stocurilor** de 178 mil lei.

**Rezultatul operational CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut la 1.501 mil lei comparativ cu 1.335 mil lei in 2018. Acesta reflecta efectul bazei reduse din anul anterior, generate de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazi, performanta operationala imbunatatita a rafinarii si volumele vanzarilor mai mari, in contextul unui mediu al marjei de rafinare mai slab.

In 2019, **indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom** a scazut fata de 2018 cu 1,61 USD/bbl, la 4,67 USD/bbl, ca urmare a diferentialelor mai mici pentru produse, in special pentru benzina. **Rata de utilizare a rafinarii** a atins valoarea de 97%, comparativ cu 85% in 2018, cand a fost influentata de oprirea planificata, de sase saptamani.

**Vanzarile totale de produse rafinate** ale Grupului au fost de 5,46 mil tone in 2019, cu 10% mai mari fata de 2018, reflectand atat cresterea cererii pentru toate canalele de vanzari in 2019, cat si disponibilitatea mai mica a

<sup>4</sup> Estimările OMV Petrom, bazate pe informațiile publice disponibile;

<sup>5</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.

produselor in anul anterior, generata de oprirea planificata a rafinarii. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 4% fata de anul anterior, la 2,85 mil tone, ca urmare a cererii crescute. Rezultatul activitatii de vanzari cu amanuntul a fost sustinut si de contributia crescuta a activitatii de comercializare a produselor complementare, ca urmare a campaniilor promotionale si a diversificarii produselor. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate, exceptand vanzarile cu amanuntul, ale Grupului a crescut cu 17% comparativ cu anul anterior, ca efect cumulativ al disponibilitatii mai reduse a produselor in 2018 si al valorificarii oportunitatilor de piata regionale in 2019.

**Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al Downstream Gas** a fost 282 mil lei in 2019, reflectand optimizarea portofoliilor de clienti si de produse, care a compensat performanta mai scazuta a activitatii cu energia electrica datorata conditiilor din piata deteriorate. Rezultatul din 2018 a fost 360 mil lei, incluzand si inregistrarea a 82 mil lei venituri din asigurare aferente centralei electrice Brazi.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproximativ 6% fata de 2018, in principal ca efect al vremii, si a fost acoperita de o productie interna mai scazuta si de importuri considerabil mai mari. Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu diverse produse standard incheiate in 2019 (60,6 TWh<sup>6</sup>), cu livrare pana la sfarsitul anului 2020 a fost 109 lei/MWh<sup>6,7</sup>.

In 2019, volumele vanzarilor totale de gaze naturale ale OMV Petrom au crescut cu 16% fata de 2018, sustinute de achizitiile mai mari de la terti. In 2019, OMV Petrom a furnizat gaze naturale pe piata reglementata, livrand 12,51 TWh catre consumatorii casnici si producatorii de energie termica pentru livrarile catre consumatorii casnici, conform alocarii in vigoare. Pe pietele centralizate, in 2019 OMV Petrom a vandut 18,7 TWh prin diverse produse standard, cu livrare pana la sfarsitul anului 2020, la un pret mediu comparabil cu pretul pietei<sup>6</sup>.

Conform datelor curente disponibile din partea operatorului de sistem, cererea nationala de **electricitate** a scazut cu 1%, in timp ce productia nationala de electricitate a scazut cu 8% fata de 2018, ducand la o pozitie de importator net a Romaniei.

Productia neta de energie electrica a scazut la 3,40 TWh in 2019 (2018: 3,82 TWh), centrala electrica Brazi acoperind aproximativ 6% din productia nationala de electricitate (aceeasi proportie ca in 2018), in acelasi timp fiind un jucator important pe piata de echilibrare. Din productia din 2019, 1,14 TWh au fost livrati catre piata reglementata de energie electrica, la un pret de 259,58 lei/MWh.

**Investitiile totale in Downstream** au fost in valoare de 903 mil lei in 2019 (2018: 1.138 mil lei), din care 818 mil lei in Downstream Oil (2018: 1.112 mil lei) si 85 mil lei in Downstream Gas (2018: 26 mil lei). In Downstream Oil, in 2019, sumele cheltuite au fost directionate in principal catre Retail, precum si catre finalizarea unui sistem modern, inchis, de golire rapida la unitatea de cocsare si modernizarea facilitatilor de descarcare si depozitare a bio-componentilor din cadrul rafinarii Petrobrazi. Scaderea fata de 2018 s-a datorat unui efect de baza ridicat, avand in vedere ca investitiile din 2018 au fost directionate catre revizia planificata a rafinarii Petrobrazi, proiecte conexe reviziei si catre proiectul de crestere privind instalatia de Poli-combustibili. In Downstream Gas, in 2019 investitiile au fost in principal legate de revizia planificata a centralei electrice Brazi din T2/19.

---

<sup>6</sup> Estimările OMV Petrom, bazate pe informațiile publice disponibile;

<sup>7</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.

## Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2019 (neauditate)

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

T4/19	T3/19	T4/18	mil lei	2019	2018
7.296,36	6.869,37	6.412,63	Venituri din vanzari	25.485,47	22.523,24
36,67	33,80	515,60	Alte venituri de exploatare	263,95	672,10
3,21	2,58	0,38	Venit net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta	7,36	9,51
<b>7.336,24</b>	<b>6.905,75</b>	<b>6.928,61</b>	<b>Total venituri din vanzari si alte venituri</b>	<b>25.756,78</b>	<b>23.204,85</b>
(3.362,91)	(3.107,52)	(2.516,89)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(10.680,68)	(8.040,24)
(860,82)	(1.017,37)	(769,18)	Cheltuieli de productie si similare	(3.469,59)	(3.139,79)
(333,35)	(262,72)	(358,98)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(1.187,33)	(1.240,55)
(1.059,66)	(846,04)	(824,71)	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate	(3.511,88)	(3.180,13)
(515,42)	(555,03)	(526,50)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(2.140,17)	(1.977,47)
(49,48)	(94,50)	(80,64)	Cheltuieli de explorare	(237,66)	(174,27)
(105,73)	(83,88)	(100,77)	Alte cheltuieli de exploatare	(284,41)	(239,41)
<b>1.048,87</b>	<b>938,69</b>	<b>1.750,94</b>	<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>4.245,06</b>	<b>5.212,99</b>
69,97	46,25	44,60	Venituri din dobanzi	317,63	162,24
(67,79)	(69,00)	(99,21)	Cheltuieli cu dobanzile	(276,98)	(435,60)
(10,13)	9,86	(16,52)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(8,91)	(26,06)
<b>(7,95)</b>	<b>(12,89)</b>	<b>(71,13)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>31,74</b>	<b>(299,42)</b>
<b>1.040,92</b>	<b>925,80</b>	<b>1.679,81</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>4.276,80</b>	<b>4.913,57</b>
(166,09)	(140,49)	(269,17)	Impozit pe profit	(642,12)	(835,78)
<b>874,83</b>	<b>785,31</b>	<b>1.410,64</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>3.634,68</b>	<b>4.077,79</b>
<b>874,81</b>	<b>785,27</b>	<b>1.410,63</b>	<b>din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>3.634,59</b>	<b>4.078,10</b>
0,02	0,04	0,01	din care atribuibil interesului minoritar	0,09	(0,31)
<b>0,0154</b>	<b>0,0139</b>	<b>0,0249</b>	<b>Profit pe actiune (lei)</b>	<b>0,0642</b>	<b>0,0720</b>

### Situatia consolidata a rezultatului global (neauditata)

T4/19	T3/19	T4/18	mil lei	2019	2018
<b>874,83</b>	<b>785,31</b>	<b>1.410,64</b>	<b>Profit net aferent perioadei</b>	<b>3.634,68</b>	<b>4.077,79</b>
1,03	12,69	13,69	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor in strainatate	26,69	15,84
32,91	(1,11)	5,02	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	27,95	5,02
<b>33,94</b>	<b>11,58</b>	<b>18,71</b>	<b>Totalul elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>54,64</b>	<b>20,86</b>
(25,61)	-	9,03	Castiguri din actualizarea beneficiilor post-angajare	(25,61)	9,03
<b>(25,61)</b>	<b>-</b>	<b>9,03</b>	<b>Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>(25,61)</b>	<b>9,03</b>
(5,05)	(0,29)	(5,55)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(5,10)	(12,50)
4,11	-	(1,46)	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	4,11	(1,46)
<b>(0,94)</b>	<b>(0,29)</b>	<b>(7,01)</b>	<b>Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global</b>	<b>(0,99)</b>	<b>(13,96)</b>
<b>7,39</b>	<b>11,29</b>	<b>20,73</b>	<b>Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozit pe profit</b>	<b>28,04</b>	<b>15,93</b>
<b>882,22</b>	<b>796,60</b>	<b>1.431,37</b>	<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>3.662,72</b>	<b>4.093,72</b>
882,20	796,56	1.431,36	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	3.662,62	4.095,75
0,02	0,04	0,01	din care atribuibil interesului minoritar	0,10	(2,03)

## Situatia consolidata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	31 decembrie 2019	31 decembrie 2018
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	3.132,01	3.058,95
Imobilizari corporale	27.944,72	26.749,09
Investitii in entitati asociate	26,94	58,29
Alte active financiare	2.122,57	2.165,22
Alte active	215,47	84,11
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.490,93	1.433,00
<b>Active imobilizate</b>	<b>34.932,64</b>	<b>33.548,66</b>
Stocuri	2.464,45	2.151,54
Creante comerciale	1.891,86	1.674,23
Alte active financiare	486,10	195,19
Alte active	489,44	476,14
Numerar si echivalente de numerar	7.013,54	5.609,43
<b>Active circulante</b>	<b>12.345,39</b>	<b>10.106,53</b>
Active detinute pentru vanzare	217,20	128,95
<b>Total active</b>	<b>47.495,23</b>	<b>43.784,14</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	27.836,45	25.703,21
<b>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>33.500,86</b>	<b>31.367,62</b>
Interes minoritar	0,51	0,48
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>33.501,37</b>	<b>31.368,10</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	240,70	211,38
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	197,88	281,87
Datorii de leasing	572,15	-
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	6.456,08	5.992,95
Alte provizioane	588,87	190,27
Alte datorii financiare	106,82	155,63
Alte datorii	13,89	14,84
Datorii privind impozitul pe profit amanat	20,91	20,49
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>8.197,30</b>	<b>6.867,43</b>
Datorii comerciale	3.372,35	3.049,66
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	132,25	267,43
Datorii de leasing	128,79	-
Datorii cu impozitul pe profit	205,21	228,47
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	623,31	690,29
Alte datorii financiare	372,54	388,34
Alte datorii	738,36	821,36
<b>Datorii curente</b>	<b>5.572,81</b>	<b>5.445,55</b>
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	223,75	103,06
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>47.495,23</b>	<b>43.784,14</b>



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

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2019</b>	<b>5.664,41</b>	<b>25.653,10</b>	<b>50,13</b>	<b>(0,02)</b>	<b>31.367,62</b>	<b>0,48</b>	<b>31.368,10</b>
Profit net aferent perioadei	-	3.634,59	-	-	3.634,59	0,09	3.634,68
Situatia rezultatului global al perioadei	-	(21,50)	49,53	-	28,03	0,01	28,04
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>3.613,09</b>	<b>49,53</b>	<b>-</b>	<b>3.662,62</b>	<b>0,10</b>	<b>3.662,72</b>
Dividende distribuite	-	(1.529,38)	-	-	(1.529,38)	(0,07)	(1.529,45)
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte	-	-	-	-	-	-	-
<b>31 decembrie 2019</b>	<b>5.664,41</b>	<b>27.736,81</b>	<b>99,66</b>	<b>(0,02)</b>	<b>33.500,86</b>	<b>0,51</b>	<b>33.501,37</b>

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2018</b>	<b>5.664,41</b>	<b>22.765,94</b>	<b>49,34</b>	<b>(0,02)</b>	<b>28.479,67</b>	<b>(58,64)</b>	<b>28.421,03</b>
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	4.078,10	-	-	4.078,10	(0,31)	4.077,79
Situatia rezultatului global al perioadei	-	7,58	10,07	-	17,65	(1,72)	15,93
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>4.085,68</b>	<b>10,07</b>	<b>-</b>	<b>4.095,75</b>	<b>(2,03)</b>	<b>4.093,72</b>
Dividende distribuite	-	(1.132,88)	-	-	(1.132,88)	(0,08)	(1.132,96)
Modificari ale interesului minoritar si alte efecte	-	(65,64)	(9,28)	-	(74,92)	61,23	(13,69)
<b>31 decembrie 2018</b>	<b>5.664,41</b>	<b>25.653,10</b>	<b>50,13</b>	<b>(0,02)</b>	<b>31.367,62</b>	<b>0,48</b>	<b>31.368,10</b>

<sup>1</sup> Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din conversia operatiunilor in strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, diferente de curs valutar aferente imprumuturilor considerate investitie neta intr-o operatiune din strainatate, si terenuri pentru care s-au obtinut certificate de proprietate, dar nu au fost inca incluse in capitalul social.

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

T4/19	T3/19	T4/18	Sumarul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2019	2018
<b>1.040,92</b>	<b>925,80</b>	<b>1.679,81</b>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	<b>4.276,80</b>	<b>4.913,57</b>
(65,32)	229,28	2,17	Miscarea neta a provizioanelor	208,05	(1,69)
(3,32)	(14,08)	5,36	(Castiguri)/ Pierderi nete din cedarea activelor imobilizate	(77,21)	(6,82)
1.063,12	922,36	453,08	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	3.637,67	2.872,32
64,07	28,79	31,96	Dobanzi nete primite	150,96	16,40
(174,18)	(153,47)	(233,29)	Impozit pe profit platit	(720,58)	(535,78)
(94,44)	(82,89)	(68,59)	Alte ajustari nemonetare	(417,03)	94,63
<b>1.830,85</b>	<b>1.855,79</b>	<b>1.870,50</b>	<b>Surse de finantare <sup>1</sup></b>	<b>7.058,66</b>	<b>7.352,63</b>
(86,76)	94,93	27,30	(Cresterea)/ scaderea stocurilor	(326,56)	(88,00)
(168,53)	77,66	(60,16)	(Cresterea)/ scaderea creantelor	(192,55)	(217,78)
199,77	65,20	(13,76)	Cresterea/ (scaderea) datoriilor	262,97	338,23
<b>1.775,33</b>	<b>2.093,58</b>	<b>1.823,88</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de exploatare</b>	<b>6.802,52</b>	<b>7.385,08</b>
(1.047,80)	(917,17)	(1.148,14)	Imobilizari corporale si necorporale	(3.935,26)	(4.327,44)
-	-	-	Investitii si alte active financiare	38,19	-
7,77	206,91	17,08	Incasari aferente activelor imobilizate	262,24	53,73
-	-	-	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	78,58	13,21
<b>(1.040,03)</b>	<b>(710,26)</b>	<b>(1.131,06)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de investitii</b>	<b>(3.556,25)</b>	<b>(4.260,50)</b>
(62,14)	(33,48)	(33,79)	Scaderea imprumuturilor	(327,65)	(371,45)
(1,11)	(0,58)	(0,74)	Dividende platite	(1.515,89)	(1.122,80)
-	-	-	Scaderea intereselor minoritare	-	(1,01)
<b>(63,25)</b>	<b>(34,06)</b>	<b>(34,53)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(1.843,54)</b>	<b>(1.495,26)</b>
(0,32)	1,00	0,37	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	1,38	1,06
<b>671,73</b>	<b>1.350,26</b>	<b>658,66</b>	<b>Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>1.404,11</b>	<b>1.630,38</b>
6.341,81	4.991,55	4.950,77	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	5.609,43	3.979,05
<b>7.013,54</b>	<b>6.341,81</b>	<b>5.609,43</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>7.013,54</b>	<b>5.609,43</b>
<b>735,30</b>	<b>1.383,32</b>	<b>692,82</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>3.246,27</b>	<b>3.124,58</b>
<b>734,19</b>	<b>1.382,74</b>	<b>692,08</b>	<b>Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>1.730,38</b>	<b>2.001,78</b>

<sup>1</sup> Reprezentand fluxul de trezorerie generat din activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant

## **Note selectate la situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 decembrie 2019 (neauditate)**

### **Principii legale**

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate si neauditate pentru anul 2019 au fost intocmite in conformitate cu politicile contabile ce vor fi folosite la intocmirea situatiilor financiare consolidate anuale pentru anul 2019, acestea fiind in concordanta cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare consolidate anuale pentru anul 2018, cu exceptia celor descrise mai jos. Situatiile financiare finale consolidate anuale auditate vor fi publicate in martie 2020.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele prevazute in situatiile financiare anuale consolidate, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2018.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2019 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare preliminare consolidate simplificate pentru 2019 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 2019 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmentele de activitate din Raportul Directoratului.

### **Politici contabile generale**

Politicile contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2018, exceptand adoptarea noilor standarde in vigoare de la 1 ianuarie 2019. Grupul nu a adoptat anticipat alte standarde, interpretari sau amendamente care au fost emise dar nu sunt inca in vigoare.

Grupul a adoptat IFRS 16 Contracte de leasing pentru prima oara incepand cu 1 ianuarie 2019.

Un numar de alte amendamente si interpretari au intrat in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2019, dar nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate ale Grupului.

### **IFRS 16 Contracte de leasing**

Acest standard inlocuieste IAS 17 si stabileste cerinte noi pentru contabilizarea contractelor de leasing. In contabilitatea locatarului, conform IFRS 16, sunt eliminate clasificarile in leasing operational sau financiar din IAS 17, existand astfel un singur model pentru inregistrarea contractelor de leasing. Prin aplicarea acestui model, locatarul este obligat sa inregistreze dreptul de utilizare a activelor si datoriile aferente contractelor de leasing in scopul IFRS 16, iar in situatia veniturilor si cheltuielilor, va recunoaste amortizarea drepturilor de utilizare a activelor, distinct de dobanzile aferente datoriilor din leasing. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat utilizand metoda liniara pe perioada cea mai scurta dintre durata de viata utila a activului si durata contractului de leasing. Cheltuielile cu dobanzile sunt inregistrate in contul de profit si pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul ramas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioada. In contabilitatea locatorului, schimbarile fata de IAS 17 sunt minore.

La tranzitia la IFRS 16, OMV Petrom a aplicat solutia practica de a pastra evaluarea anterioara a contractelor de leasing. Aceasta inseamna ca a aplicat IFRS 16 numai pentru contractele care au fost considerate anterior drept contracte de leasing. Contractele care nu au fost considerate contracte de leasing in conformitate cu standardul anterior nu au fost reanalizate in scopul stabilirii daca sunt contracte de leasing. In plus, OMV Petrom nu a recunoscut niciun drept de utilizare a activelor si nicio datorie din leasing aferente contractelor care expira in 2019 fiind considerate leasing pe termen scurt.

Contractele de leasing pentru explorarea si utilizarea titeiului si gazelor naturale, ce includ in principal leasing de terenuri utilizate pentru astfel de activitati, nu sunt in scopul IAS 17, nici al IFRS 16. De asemenea, anumite angajamente sunt acoperite de exceptiile pentru contractele de leasing pe termen scurt si de valoare redusa. In consecinta, pentru aceste contracte nu au fost recunoscute drepturi de utilizare a activelor si datorii din leasing. In plus, componentele non-leasing sunt separate de componentele de leasing in vederea evaluarii dreptului de utilizare a activelor si a datoriilor din leasing.

OMV Petrom a aplicat IFRS 16 incepand cu 1 ianuarie 2019, utilizand pentru tranzitie metoda retrospectiva modificata, fara retratarea valorilor comparative pentru perioada anterioara prezentata. Drepturile de utilizare a activelor aferente contractelor de leasing operational anterioare au fost evaluate la data aplicarii initiale la valoarea datoriei de leasing, ajustata cu platile in avans. Datoriile din leasing au fost evaluate la valoarea platilor de leasing pe perioada contractuala ramasa, actualizata cu rata de imprumut marginala de la 1 ianuarie 2019. Rata medie ponderata marginala de imprumut a locatarului aplicata acestor datorii din leasing la 1 ianuarie 2019 a fost 1,34%. Aplicarea pentru prima data a IFRS 16 a avut ca rezultat recunoasterea de active sub forma drepturilor de utilizare in valoare de 300 mil lei si de datorii din leasing in valoare de 285 mil lei aferente contractelor anterioare de leasing operational. Pentru leasingurile anterior clasificate drept contracte de leasing financiar, la data aplicării inițiale, Grupul a recunoscut dreptul de utilizare a activelor si datoriile de leasing la valoarea contabila a activelor si datoriilor din leasing financiar inainte de tranzitie. In situatia pozitiei financiare, dreptul de utilizare a activelor este prezentat pe linia imobilizari corporale si datoriile de leasing sunt prezentate ca pozitii distincte noi, in cadrul datoriilor curente si a datoriilor pe termen lung.

**Reconcilierea angajamentelor viitoare de leasing operational la 31 decembrie 2018 cu datoria privind leasingul la 1 ianuarie 2019**

mil lei	1 ianuarie 2019
<b>Platile minime viitoare de leasing la 31 decembrie 2018 pentru contractele de leasing operational care nu pot fi anulate</b>	<b>197</b>
mai putin platile minime de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt	(27)
mai putin platile minime de leasing pentru contractele de leasing de valoare mica	0
plus platile minime de leasing in cazul unor optiuni rezonabil-certe de prelungire sau incetare	156
<b>Datoria bruta la 1 ianuarie 2019 privind leasingul pentru angajamentele de leasing operational nerecunoscute anterior</b>	<b>326</b>
mai putin efectul de actualizare la 1 ianuarie 2019	(41)
<b>Datoria de leasing la 1 ianuarie 2019 pentru angajamentele de leasing operational nerecunoscute anterior</b>	<b>285</b>
<b>Datoria de leasing financiar recunoscuta la 31 decembrie 2018</b>	<b>169</b>
<b>Datoria de leasing recunoscuta la 1 ianuarie 2019</b>	<b>454</b>

**Prezentare generala a leasingului**

mil lei	31 decembrie 2019
<b>Drept de utilizare a activelor</b>	
Drept de utilizare a activelor - terenuri si cladiri	232
Drept de utilizare a activelor - instalatii si masini	104
Drept de utilizare a activelor - accesorii si echipamente	336
<b>Total drept de utilizare a activelor – valoarea neta contabila</b>	<b>672</b>
<b>mil lei</b>	<b>2019</b>
<b>Amortizarea dreptului de utilizare a activelor</b>	<b>109</b>

**Schimbari in structura consolidata a Grupului**

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2018, nu au existat schimbari in structura consolidata a Grupului.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2019 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

**Sezonalitate si ciclicitate**

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in Downstream.

Consumul de gaze naturale, electricitate, energie termica 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 Downstream Gas si, intr-o mai mica masura, cele din segmentul Downstream Oil, precum si comparabilitatea acestora intre perioade, pot fi afectate de modificarile conditiilor meteo.

In plus fata de situatiile financiare preliminare consolidate simplificate si notele acestora, informatii suplimentare despre principalii factori ce influenteaza situatiile financiare preliminare consolidate simplificate la data de si pentru anul incheiat la 31 decembrie 2019, sunt furnizate ca parte a descrierii Segmentelor de activitate din Raportul Directoratului Grupului OMV Petrom.

### 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.

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	Rata de schimb BNR	2019	2018	Δ%
4,766	4,732	4,660	2	Rata medie de schimb EUR/RON	4,745	4,654	2
4,305	4,255	4,083	5	Rata medie de schimb USD/RON	4,239	3,943	8
4,779	4,751	4,664	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,779	4,664	2
4,261	4,349	4,074	5	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,261	4,074	5

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18

### Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

#### Venituri din vanzari

mil lei	2019	2018
Venituri din contractele cu clientii	25.351,30	22.547,15
Venituri din alte surse	134,17	(23,91)
<b>Total venituri din vanzari</b>	<b>25.485,47</b>	<b>22.523,24</b>

Veniturile din alte surse includ, in principal, impactul din vanzarea/achizitionarea marfurilor tranzactionabile care sunt in scopul IFRS 9 Instrumente financiare, precum si venituri din inchirieri si leasing.



## Venituri din contractele cu clientii

mil lei						2019
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	420,63	60,81	60,81	-	-	481,44
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	5,84	6.557,03	13,24	6.543,79	-	6.562,87
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	14.157,52	14.157,52	-	-	14.157,52
Alte bunuri si servicii	48,70	4.087,01	3.981,16	105,85	13,76	4.149,47
<b>Total</b>	<b>475,17</b>	<b>24.862,37</b>	<b>18.212,73</b>	<b>6.649,64</b>	<b>13,76</b>	<b>25.351,30</b>

mil lei						2018
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	453,03	75,97	75,97	-	-	529,00
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	5,29	4.981,06	10,20	4.970,86	-	4.986,35
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	13.277,20	13.277,20	-	-	13.277,20
Alte bunuri si servicii	62,81	3.670,09	3.668,04	2,05	21,69	3.754,60
<b>Total</b>	<b>521,13</b>	<b>22.004,32</b>	<b>17.031,41</b>	<b>4.972,91</b>	<b>21,69</b>	<b>22.547,15</b>

## Impozit pe profit

T4/19	T3/19	T4/18	mil lei	2019	2018
166,09	140,49	269,17	Impozit pe profit	642,12	835,78
197,04	164,91	193,75	Impozit curent	699,81	705,37
(30,95)	(24,42)	75,42	Impozit amanat – cheltuiala / (venit)	(57,69)	130,41
16%	15%	16%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	15%	17%

## Note la situatia pozitiei financiare

### Angajamente

La 31 decembrie 2019, Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru achizitia de imobilizari necorporale si corporale in suma de 972 mil lei (31 decembrie 2018: 1.001 mil lei) in principal pentru activitatile de explorare si productie din Upstream.

### Datorii contingente

Cu referire la rafinaria Arpechim, in cursul anului 2019 a fost inregistrat un provizion pentru remedierea solului. Prin urmare, datoria contingenta aferenta, asa cum este descrisa in detaliu in Nota 34 – Contingente din situatiile financiare consolidate ale Grupului pentru anul 2018, nu mai este aplicabila.

### Stocuri

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2019, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

## Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 19 aprilie 2019, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2018, in suma bruta de 1.529 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,027 lei). Plata dividendelor a inceput pe data de 13 iunie 2019 si s-a finalizat in cea mai mare parte in T2/19.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 31 decembrie 2019 este de 204.776 (31 decembrie 2018: 204.776).

## Datorii financiare

La 31 decembrie 2019, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile de leasing, au fost in suma de 1.031 mil lei, din care suma de 701 mil lei este aferenta datoriilor privind leasingul. Ca urmare a aplicarii IFRS 16 Contracte de leasing, in cadrul situatiei preliminare consolidate a pozitiei financiare la 31 decembrie 2019 a fost adaugata o noua linie, "Datorii de leasing", atat in cadrul datoriilor curente, cat si in cadrul datoriilor pe termen lung.

La 31 decembrie 2018, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile privind leasingul financiar, au fost in suma de 719 mil lei, din care suma de 169 mil lei aferenta datoriilor privind leasingul financiar a fost prezentata pe linia "Alte datorii financiare".

## Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu urmatoarea ierarhie de evaluare la valoarea justa:

Nivelul 1: Utilizand preturile cotate pe piete active pentru active sau datorii identice.

Nivelul 2: Utilizand informatii despre activ sau datorie, altele decat preturile cotate, identificabile fie direct (ex. precum preturile), fie indirect (ex. derivate din preturi).

Nivelul 3: Utilizand informatii despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piata identificabile, cum sunt preturile, ci din modele interne sau alte metode de evaluare.

Instrumente financiare inregistrate la active (mil lei)	31 decembrie 2019				31 decembrie 2018			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	227,01	-	227,01	-	5,78	-	5,78
Alte instrumente financiare derivate	-	54,63	-	54,63	-	45,01	-	45,01
<b>Total</b>	-	<b>281,64</b>	-	<b>281,64</b>	-	<b>50,79</b>	-	<b>50,79</b>

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	31 decembrie 2019				31 decembrie 2018			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii privind instrumentele financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	(194,03)	-	(194,03)	-	(0,75)	-	(0,75)
Datorii privind alte instrumente financiare derivate	-	(19,69)	-	(19,69)	-	(162,78)	-	(162,78)
Valoarea neta a activelor si datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare	-	(6,55)	-	(6,55)	-	-	-	-
Alte datorii financiare	-	-	(14,31)	(14,31)	-	-	(11,41)	(11,41)
<b>Total</b>	-	<b>(220,27)</b>	<b>(14,31)</b>	<b>(234,58)</b>	-	<b>(163,53)</b>	<b>(11,41)</b>	<b>(174,94)</b>

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificări în tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

Datoriile purtătoare de dobândă sunt în valoare de 330 mil lei (31 decembrie 2018: 549 mil lei). Valoarea justă estimată a acestor datorii a fost de 336 mil lei (31 decembrie 2018: 554 mil lei). Valoarea contabilă a celorlalte active financiare și datorii financiare aproximează valoarea lor justă.

## Raportare pe segmente

### Vanzari inter-segment

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
2.312,77	2.144,43	2.334,00	(1)	Upstream	9.059,89	9.214,71	(2)
54,61	58,17	62,50	(13)	Downstream <sup>2</sup>	234,00	234,86	(0)
26,94	26,04	34,83	(23)	din care Downstream Oil	109,00	132,44	(18)
61,13	47,45	55,24	11	din care Downstream Gas	241,52	195,67	23
(33,46)	(15,32)	(27,57)	(21)	din care eliminari inter-segment Downstream	(116,52)	(93,25)	(25)
49,52	50,23	52,33	(5)	Corporativ si Altele	199,70	185,00	8
<b>2.416,90</b>	<b>2.252,83</b>	<b>2.448,83</b>	<b>(1)</b>	<b>Total</b>	<b>9.493,59</b>	<b>9.634,57</b>	<b>(1)</b>

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18;

<sup>2</sup> Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

### Vanzari catre clienti externi

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
130,49	116,55	141,90	(8)	Upstream	481,49	527,74	(9)
7.159,62	6.744,96	6.261,64	14	Downstream	24.973,93	21.958,85	14
4.598,38	5.098,76	4.587,73	0	din care Downstream Oil	18.236,98	17.075,07	7
2.561,24	1.646,20	1.673,91	53	din care Downstream Gas	6.736,95	4.883,78	38
6,25	7,86	9,09	(31)	Corporativ si Altele	30,05	36,65	(18)
<b>7.296,36</b>	<b>6.869,37</b>	<b>6.412,63</b>	<b>14</b>	<b>Total</b>	<b>25.485,47</b>	<b>22.523,24</b>	<b>13</b>

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18

### Total vanzari (neconsolidate)

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
2.443,26	2.260,98	2.475,90	(1)	Upstream	9.541,38	9.742,45	(2)
7.214,23	6.803,13	6.324,14	14	Downstream <sup>2</sup>	25.207,93	22.193,71	14
4.625,32	5.124,80	4.622,56	0	din care Downstream Oil	18.345,98	17.207,51	7
2.622,37	1.693,65	1.729,15	52	din care Downstream Gas	6.978,47	5.079,45	37
(33,46)	(15,32)	(27,57)	(21)	din care eliminari inter-segment Downstream	(116,52)	(93,25)	(25)
55,77	58,09	61,42	(9)	Corporativ si Altele	229,75	221,65	4
<b>9.713,26</b>	<b>9.122,20</b>	<b>8.861,46</b>	<b>10</b>	<b>Total</b>	<b>34.979,06</b>	<b>32.157,81</b>	<b>9</b>

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18;

<sup>2</sup> Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

### Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T4/19	T3/19	T4/18	Δ% <sup>1</sup>	mil lei	2019	2018	Δ%
495,99	511,78	1.134,21	(56)	Rezultat din exploatare Upstream	2.589,46	3.530,52	(27)
604,55	383,16	359,68	68	Rezultat din exploatare Downstream	1.913,18	1.671,74	14
390,10	316,88	139,46	180	din care rezultatul din exploatare Downstream Oil	1.475,38	1.385,40	6
214,45	66,28	220,22	(3)	din care rezultatul din exploatare Downstream Gas	437,80	286,34	53
(37,83)	(28,04)	(36,97)	(2)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(156,00)	(105,63)	(48)
<b>1.062,71</b>	<b>866,90</b>	<b>1.456,92</b>	<b>(27)</b>	<b>Rezultat din exploatare total segmente</b>	<b>4.346,64</b>	<b>5.096,63</b>	<b>(15)</b>
(13,84)	71,79	294,02	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	(101,58)	116,36	n.m.
<b>1.048,87</b>	<b>938,69</b>	<b>1.750,94</b>	<b>(40)</b>	<b>Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup</b>	<b>4.245,06</b>	<b>5.212,99</b>	<b>(19)</b>
<b>(7,95)</b>	<b>(12,89)</b>	<b>(71,13)</b>	<b>89</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>31,74</b>	<b>(299,42)</b>	<b>n.m.</b>
<b>1.040,92</b>	<b>925,80</b>	<b>1.679,81</b>	<b>(38)</b>	<b>Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare</b>	<b>4.276,80</b>	<b>4.913,57</b>	<b>(13)</b>

<sup>1</sup> T4/19 comparativ cu T4/18

## Active<sup>1</sup>

mil lei	31 decembrie 2019	31 decembrie 2018
Upstream	23.802,46	22.866,45
Downstream	6.808,65	6.521,73
din care Downstream Oil	5.738,25	5.440,16
din care Downstream Gas	1.070,40	1.081,57
Corporativ si Altele	465,62	419,86
<b>Total</b>	<b>31.076,73</b>	<b>29.808,04</b>

<sup>1</sup> Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale. Nu sunt incluse activele reclasificate ca active detinute pentru vanzare. Incepand cu 1 ianuarie 2019, este inclus si dreptul de utilizare a activelor, ca urmare a implementarii IFRS 16.

## Alte note

### Tranzactii semnificative cu parti afiliate

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

### Evenimente ulterioare

In data de 8 ianuarie 2020, OMV Petrom S.A. a semnat un contract privind transferul a 40 de zacaminte marginale onshore de titei si gaze naturale din Romania catre Dacian Petroleum S.R.L. La 31 decembrie 2019, activele si datoriile aferente au fost clasificate ca detinute pentru vanzare si evaluate la valoarea justa mai putin costul aferent vanzarii. Impactul negativ in valoare de 220 mil lei aferent transferului este reflectat deja in rezultatul din exploatare al anului 2019.

## Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare preliminare consolidate simplificate neauditate intocmite pentru anul incheiat la 31 decembrie 2019 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, datoriilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul consolidat al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul anului financiar 2019 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare preliminare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

**Bucuresti, 6 februarie 2020**

### Directoratul

**Christina Verchere**  
Director General Executiv  
Presedinte al Directoratului



**Alina Popa**  
Director Financiar  
Membru al Directoratului



**Peter Zeilinger**  
Membru al Directoratului  
Upstream



**Franck Neel**  
Membru al Directoratului  
Downstream Gas



**Radu Caprau**  
Membru al Directoratului  
Downstream Oil



## Informatii suplimentare

### Abrevieri si definitii

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
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
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	Datoriile purtatoare de dobanda plus datoriile de leasing minus numerarul si echivalentele de numerar
EUR	euro
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pietei de energie electrica din Romania
OUG	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
Profit pe actiune	Profit pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele 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 elementele speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale pentru Downstream Oil, Rezultatul din exploatare excluzand elementele 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 CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD ajustat cu elementele speciale si efecte CCA = Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari, ajustat cu elementele speciale si efecte CCA



ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA, impartit la capitalul angajat mediu (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

## Anexa 1

### Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 decembrie 2019

#### Companie-mama

OMV Petrom S.A.

#### Filiale

##### Upstream

Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan)	100,00%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	100,00%
Petrom Exploration & Production Ltd.	99,99%

##### Downstream Oil

OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Aviation S.R.L. <sup>1</sup>	100,00%
Petrom Moldova S.R.L. (Moldova)	100,00%
OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%

##### Downstream Gas

OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%
-----------------------	--------

##### Corporativ si altele

Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
---------------------------	--------

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

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

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

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

## Anexa 2

### Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In cursul anului financiar 2019, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2019:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 2019	Sold datorii 31 decembrie 2019
OMV Supply & Trading Limited	2.111,41	204,02
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	528,42	116,65
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	516,09	51,55
OMV Refining & Marketing GmbH	188,60	49,24
OMV International Services GmbH	7,66	81,39

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 2019	Sold creante 31 decembrie 2019
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	324,24	36,37
OMV Deutschland GmbH	298,76	44,57
OMV Refining & Marketing GmbH	79,42	14,68
OMV International Services GmbH	-	12,75

In cursul anului financiar 2018, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2018:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 2018	Sold datorii 31 decembrie 2018
OMV Supply & Trading Limited	1.008,74	141,37
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	489,89	116,05
OMV Refining & Marketing GmbH	245,77	50,57
OMV Exploration & Production GmbH	83,41	26,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 2018	Sold creante 31 decembrie 2018
OMV Deutschland GmbH	366,73	63,95
OMV Refining & Marketing GmbH	132,56	1,94
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	93,65	6,37
OMV International Services GmbH	-	12,53

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](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)