

T1

Raport trimestrial 2019



OMV Petrom S.A.

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Aspecte financiare	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2019	8
Segmentele de activitate	9
Upstream	9
Downstream	11
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate)	13
Declaratia conducerii	24
Informatii suplimentare	25

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 revizui 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 ¹ pentru ianuarie – martie 2019

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2019

Aspecte-cheie T1/19²

Grupul OMV Petrom

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1,2 mld lei, crestere de 28%
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. de 1,1 mld lei, crestere de 40%; profit pe actiune CCA excluzand elementele speciale de 0,0186 lei
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 1,5 mld lei, mai mic cu 16%
- ▶ Valoarea investitiilor de 0,8 mld lei, in scadere cu 2%
- ▶ Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende de 0,7 mld lei, in scadere cu 9%
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 15,2%

Upstream

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a crescut cu 28%, pana la 825 mil. lei, fiind influentat pozitiv de efectul cursului de schimb si de pretul gazelor naturale
- ▶ Productia zilnica a scazut cu 5,5%, in principal din cauza declinului natural în Romania, dar si a productiei scazute din Kazahstan
- ▶ Costul de productie de 11,66 USD/bep, cu 2% mai scazut, reflecta efectul favorabil al cursului de schimb si managementul continuu al costurilor

Downstream Oil

- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 221 mil. lei, cu 9% mai mic, performanta operationala solida compensand partial marjele de rafinare reduse
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom a inregistrat valoarea de 3,62 USD/bbl, in scadere cu 45%
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii de 96%; volumele vanzarilor cu amanuntul au crescut cu 6%

Downstream Gas

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale s-a dublat, ajungand la 157 mil lei, in principal pe baza conditiilor mai bune din piata de energie electrica
- ▶ Productia neta de energie electrica a crescut cu 21%, la 1,08 TWh
- ▶ Vanzarile de gaze naturale au scazut cu 14%, la 12,23 TWh

Evenimente-cheie

- ▶ **Optimizarea portofoliului:** transferul a noua zacaminte marginale catre Mazarine Energy Romania a intrat in vigoare la 1 martie 2019, ca parte a celei de-a doua runde de optimizare a portofoliului, un pas inainte in simplificarea amprentei operationale
- ▶ **Policombustibili:** noua unitate din cadrul rafinarii Petrobrazi a inceput productia in martie. Unitatea, o investitie de aproximativ 65 mil euro, reprezinta prima instalatie de acest gen pentru Grupul OMV si utilizeaza tehnologie moderna si prietenoasa cu mediul.

¹ Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu IFRS; toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutare ale Bancii Nationale a Romaniei. Valorile referitoare la Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

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

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
5.420	6.413	4.875	11	Vanzari ²	22.523
1.227	1.426	958	28	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	4.804
825	794	645	28	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Upstream ^{3,4}	3.224
378	514	321	18	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Downstream ³	1.695
(16)	(29)	(22)	28	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si altele ³	(87)
40	147	14	176	Consolidare	(28)
15	17	16	(4)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elemente speciale (%)	17
1.056	1.131	752	40	Profit net CCA excluzand elemente speciale ^{3,7}	3.728
1.056	1.131	752	40	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.^{3,6,7}	3.728
0,0186	0,0200	0,0133	40	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6,7}	0,0658
1.227	1.426	958	28	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale³	4.804
23	406	71	(67)	Elemente speciale ⁵	223
38	(81)	50	(24)	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	186
1.288	1.751	1.080	19	Rezultat din exploatare Grup	5.213
875	1.134	632	38	Rezultat din exploatare Upstream ⁴	3.531
567	360	447	27	Rezultat din exploatare Downstream	1.672
(64)	(37)	(22)	(195)	Rezultat din exploatare Corporativ si altele	(106)
(89)	294	23	n.m.	Consolidare	116
24	(71)	(63)	n.m.	Rezultat financiar net	(299)
1.313	1.680	1.017	29	Profit inainte de impozitare	4.914
12	16	16	(23)	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	17
1.151	1.411	854	35	Profit net	4.078
1.151	1.411	854	35	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.⁶	4.078
0,0203	0,0249	0,0151	35	Profit pe actiune (lei) ⁶	0,0720
-	-	-		Dividend pe actiune (lei)	0,027
1.505	1.824	1.796	(16)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	7.385
666	692	729	(9)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.002
(5.237)	(4.891)	(3.626)	(44)	Datorii nete/(Numerar net)	(4.891)
826	1.189	843	(2)	Investitii	4.289
15,2	14,3	10,5	44	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ^{3,7}	14,3
16,5	15,6	10,8	52	ROACE (%)	15,6
12.853	13.201	13.606	(6)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	13.201

¹ T1/19 comparativ cu T1/18

² Vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ Ajustat pentru elementele speciale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea 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);

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

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

⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Excluzand venitul special suplimentar rezultat in urma transferurilor de zacaminte si reflectat in rezultatul financiar.

Rezultatele Grupului

Trimestrul intai 2019 (T1/19) comparativ cu trimestrul intai 2018 (T1/18)

Valoarea vanzarilor consolidate a crescut cu 11% comparativ cu T1/18, sustinuta de preturi de piata mai mari ale marfurilor in lei si de volume mai mari ale vanzarilor de electricitate si produse petroliere, contrabalansate partial de volume mai mici ale vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 70% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 28% si 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 crescut in T1/19 cu 28% la 1.227 mil lei, ca urmare a evolutiei pozitive, atat in Upstream, datorita preturilor mai mari, cat si in Downstream, ca rezultat al volumelor mai mari ale vanzarilor de produse petroliere si energie electrica. **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost 1.056 mil lei (T1/18: 752 mil lei).

Elementele speciale cuprind venituri nete in valoare de 23 mil lei, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 38 mil lei in T1/19. In T1/18 **elementele speciale** cuprindeau venituri nete in valoare de 71 mil lei, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 50 mil lei.

Rezultatul din exploatare pentru T1/19 a crescut la 1.288 mil lei, comparativ cu 1.080 mil lei in T1/18, in principal datorita preturilor de piata mai mari ale marfurilor.

Rezultatul financiar net s-a imbunatatit de la o pierdere de (63) mil lei in T1/18 la un castig de 24 mil lei in T1/19, reflectand venituri mai mari din dobanzi, in principal ca urmare a clarificarii unei spete fiscale si efectele favorabile ale cursului de schimb.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** pentru T1/19 a fost de 1.313 mil lei, mai mare comparativ cu 1.017 mil lei in T1/18.

Impozitul pe profit a fost in suma de (161) mil lei, in timp ce rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 12% in T1/19 (T1/18: 16%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 1.151 mil lei (T1/18: 854 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 1.505 mil lei, mai mic cu 16% comparativ cu T1/18, in principal ca urmare a impozitului pe profit mai mare platit si a cresterii capitalului circulant net, determinata de stocuri mai mari. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 666 mil lei (T1/18: 729 mil lei)

Investitiile, in valoare de 826 mil lei in T1/19, au fost cu 2% mai mici comparativ cu T1/18. Acestea au cuprins in principal investitiile din Upstream de 650 mil lei in T1/19, comparativ cu 653 mil lei in T1/18. Investitiile din Downstream au fost in valoare de 168 mil lei (T1/18: 190 mil lei), din care 158 mil lei au fost pentru Downstream Oil (T1/18: 189 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat o **pozitie neta de numerar** in valoare de 5.237 mil lei la sfarsitul T1/19, mai mare decat pozitia neta de numerar in valoare de 4.891 mil lei la sfarsitul T4/18.

Elemente speciale si efecte CCA

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	Elemente speciale si efect CCA (mil lei)	2018
1.227	1.426	958	28	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	4.804
23	406	71	(67)	Elemente speciale	223
(2)	(24)	(16)	86	din care personal si restructurare	(71)
-	423	-	n.m.	din care depreciere aditionala	423
26	6	87	(71)	din care altele	(130)
38	(81)	50	(24)	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	186
1.288	1.751	1.080	19	Rezultat din exploatare Grup	5.213

¹ T1/19 comparativ cu T1/18

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, deprecieri 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 deprecieri, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau. Pe pietele de energie volatile, 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.

Fluxurile de trezorerie

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2018
1.693	1.871	1.775	(5)	Surse de finantare	7.353
1.505	1.824	1.796	(16)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	7.385
(839)	(1.131)	(1.067)	21	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(4.261)
666	693	729	(9)	Flux de trezorerie extins	3.125
(198)	(35)	(37)	(430)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.495)
1	0	(1)	n.m.	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	1
469	659	691	(32)	Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	1.630
5.609	4.951	3.979	41	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	3.979
6.079	5.609	4.670	30	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	5.609
666	692	729	(9)	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.002

¹ T1/19 comparativ cu T1/18

Trimestrul intai 2019 (T1/19) comparativ cu trimestrul intai 2018 (T1/18)

In T1/19, intrarile de numerar din profitul inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de deprecieri, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete incasate si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 1.693 mil lei (T1/18: 1.775 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 188 mil lei (T1/18: intrari de 22 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 291 mil lei comparativ cu T1/18, la 1.505 mil lei.

In T1/19, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 839 mil lei (T1/18: 1.067 mil lei) in principal aferente investitiilor in imobilizari necorporale si corporale, in segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 198 mil lei (T1/18: 37 mil lei), in principal 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 666 mil lei (T1/2018: 729 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** reflecta intrari de numerar de 666 mil lei (T1/18: 729 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 42-45).

Conform ultimului exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in februarie 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 ultimele luni am observat o serie de initiative fiscale si de reglementare discutate 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.

Perspective pentru intregul an 2019

Mediul de piata

- ▶ Pentru anul 2019, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va fi de 65 USD/bbl (2018: 71,3 USD/bbl);
- ▶ **Marjele de rafinare** sunt estimate a se situa sub nivelul de 6 USD/bbl (2018: 6,28 USD/bbl);
- ▶ **Cererea de produse petroliere** se estimeaza a fi peste nivelul inregistrat in 2018; **cererea de gaze naturale si electricitate** se estimeaza ca va fi relativ similara comparativ cu 2018.

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.

- ▶ La sfarsitul lunii martie 2019, Guvernul a aprobat Ordonanta de Urgenta nr. 19, care a modificat Ordonanta de Urgenta nr. 114/2018, in urma consultarilor cu jucatorii de pe piata. Consideram ca Ordonanta de Urgenta nr. 19 reprezinta o evolutie necesara in vederea revenirii la o piata liberalizata a gazelor naturale. Conform evaluarii noastre preliminare, impactul net al acestor masuri asupra rezultatului din exploatare al Grupului OMV Petrom pentru 2019 este de aproximativ (40) mil euro.

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 3,7 mld lei, din care aproximativ 75% in Upstream;
- ▶ **Neptun Deep**: mediul legislativ actual nu ofera premisele necesare pentru o decizie de investitie in valoare de cateva miliarde. Ramanem dornici sa vedem zacamintele din Marea Neagra dezvoltate si vom continua dialogul cu autoritatile pentru a intelege calea de urmat;
- ▶ **Parteneriatul cu Auchan**: Ca urmare a rezultatelor incurajatoare ale fazei pilot, ce a constat in 15 magazine de proximitate MyAuchan in cadrul benzinarilor marca Petrom, un Memorandum de Intelegere a fost semnat si negocierile contractuale sunt in desfasurare;
- ▶ **O baza de costuri sustenabila** sustinuta de programele de eficienta in curs de desfasurare este cu atat mai importanta in contextul curent de mediu de reglementare volatil.

Upstream

- ▶ **Productia**: ne asteptam sa scada cu aproximativ 5% fata de anul anterior, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului, in principal din cauza declinului natural;
- ▶ **Optimizarea portofoliului**: concentrarea continua pe bariliile cei mai profitabili; transferul a noua zacaminte marginale catre Mazarine Energy Romania a intrat in vigoare la 1 martie 2019; procesul de transfer al altor zacaminte continua;
- ▶ **Investitii**: planificam forarea a aproximativ 100 de sonde noi si sidetrack-uri si mentinerea unui nivel constant de reparatii capitale, fata de anul anterior;
- ▶ **Explorare**: investitiile de explorare sunt estimate la circa 0,4 mld lei.

Downstream

- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii** in jurul valorii de 95%;
- ▶ Pornirea operatiunilor la **depozitul Arad** in T2/19, finalizand, astfel, modernizarea retelei de depozite;
- ▶ Grupul OMV Petrom trebuie sa furnizeze catre piata reglementata 12,5 TWh de **gaze naturale** pentru perioada mai-decembrie 2019 la un pret maxim de 68 lei/MWh; estimam vanzari totale de gaze naturale mai mari decat in 2018;
- ▶ Centrala electrica Brazi trebuie sa furnizeze catre piata reglementata 1,14 TWh de **energie electrica** pentru perioada martie-decembrie 2019 la pretul de 259,58 lei/MWh; estimam o productie neta de energie electrica mai scazuta fata de 2018;
- ▶ **Opreire planificata a centralei Brazi** in T2/19: doua saptamani pentru intreaga capacitate si doua saptamani pentru jumatate din capacitate.

Segmente de activitate

Upstream

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
1.375	1.464	1.259	9	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	5.730
825	794	645	28	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	3.224
50	340	(13)	n.m.	Elemente speciale	306
875	1.134	632	38	Rezultat din exploatare ²	3.531
650	913	653	(1)	Investitii	3.150
93	153	65	42	Investitii de explorare	466
19	81	32	(41)	Cheltuieli de explorare	174
11,66	10,73	11,89	(2)	Cost de productie (USD/bep)	11,18

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	Indicatori principali	2018
13,79	14,39	14,59	(6)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	58,30
153	156	162	(6)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi)	160
6,41	6,66	6,60	(3)	Productie titei si condensat (mil bbl)	26,78
1,13	1,18	1,22	(8)	Productie gaze naturale (mld mc)	4,83
39,88	41,81	43,20	(8)	Productie gaze naturale (mld cf)	170,39
12,8	13,3	13,5	(5)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	54,3
63,42	68,33	65,17	(3)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	70,12
55,66	59,71	57,36	(3)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	62,06

¹ T1/19 comparativ cu T1/18;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente.

Trimestrul intai 2019 (T1/19) comparativ cu trimestrul intai 2018 (T1/18)

- ▶ **Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost influentat pozitiv de efectul cursului de schimb si de pretul gazelor naturale**
- ▶ **Productia zilnica a scazut cu 5,5%, in principal din cauza declinului natural in Romania, dar si a productiei scazute din Kazahstan**
- ▶ **Costul de productie de 11,66 USD/bep reflecta efectele favorabile ale cursului de schimb si ale managementului sustinut al costurilor**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale s-a imbunatatit la 825 mil lei, in principal datorita preturilor mai mari la gaze naturale si efectului favorabil al cursului de schimb, deprecierei si cheltuielilor de explorare mai mici, care au compensat volumele de titei si gaze naturale mai mici, cotatiile mai mici la titei si redeventele mai mari.

In T1/19 **rezultatul din exploatare raportat** a fost impactat de elementele speciale, in principal cele legate de transferul zacamintelor (finalizarea la 1 martie 2019 a tranzactiei cu Mazarine Energy Romania pentru noua zacaminte marginale), in timp ce ambele trimestre includ cheltuieli cu restructurarea personalului.

Costul de productie in USD/bep la nivel de Grup a fost cu 2% mai mic decat in T1/18, in principal datorita efectului favorabil al cursului de schimb, partial contrabalansat de productia mai scazuta disponibila pentru vanzare si de costul mai ridicat al electricitatii. Initiativele noastre continue de reducere a costurilor au contrabalansat partial cresterea salariilor si a inflatiei. In Romania, costul de productie exprimat in USD/bep a scazut cu 2%, la 11,67 USD/bep, in timp ce exprimat in lei, a crescut la 48,66 lei/bep, cu 8% peste cel inregistrat in T1/18, din cauza productiei disponibile pentru vanzare mai scazute.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 5,5%, din cauza declinului natural in Romania si a unei intreruperi temporare in 2018 a activitatilor de interventii si reparatii capitale la sonde in Kazahstan.

In **Romania**, productia zilnica de hidrocarburi a fost de 147,9 mii bep/zi, cu 5% mai mica decat in perioada similara a anului trecut. Productia totala a fost de 13,3 mil bep. Productia de titei si condensat in Romania a fost de 6,0 mil bbl, la un nivel comparabil cu T1/18, reflectand in special declinul natural, care a fost aproape compensat de contributia sondelor noi. Productia de gaze naturale in Romania a fost de 7,3 mil bep, cu 8% mai mica decat in

T1/18, fiind influentata de declinul natural, de lucrarile de mentenanta de suprafata si de reparatiile capitale neplanificate.

In **Kazahstan**, productia totala a fost de 5,3 mii bep/zi sau 0,48 mil bep, cu 19% mai mica decat in aceeaasi perioada a anului 2018, ca urmare a unei intreruperi temporare a activitatilor de interventii si reparatii capitale la sonde, in 2018.

In T1/19, am finalizat 21 sonde noi si sidetrack-uri.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 5% comparativ cu T1/18, din cauza vanzarilor mai mici atat in Romania cat si in Kazahstan.

Cheltuielile de explorare au scazut la 19 mil lei, intrucat cifra din T1/18 a fost afectata de ajustari de depreciere pentru sonde de explorare fara succes.

Investitiile in activitatile Upstream au fost de 650 mil lei si au inclus activitati sustinute de foraj de dezvoltare si explorare, precum si activitati de reparatii capitale.

Investitiile in explorare au crescut la 93 mil lei, ca rezultat al activitatii intensificate de foraj.

Downstream

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
572	715	514	11	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	2.462
378	514	321	18	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	1.695
221	354	243	(9)	din care Downstream Oil	1.335
157	160	78	100	din care Downstream Gas	360
22	73	84	(74)	Elemente speciale	(65)
167	(227)	42	302	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	42
567	360	447	27	Rezultat din exploatare	1.672
168	276	190	(11)	Investitii	1.138

T1/19	T4/18	T1/19	Δ% ¹	Indicatori principali Downstream Oil	2018
3,62	5,27	6,56	(45)	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	6,28
1,15	1,19	1,11	3	Input rafinare (mil tone) ⁴	4,08
96	99	94	1	Rata de utilizare a rafinarii (%)	85
1,18	1,35	1,12	5	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	4,99
0,62	0,70	0,58	6	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	2,74
Indicatori principali Downstream Gas					
12,23	12,88	14,20	(14)	Vanzari de gaze (TWh)	47,32
9,79	9,74	12,13	(19)	din care catre terti (TWh)	38,92
1,08	1,48	0,89	21	Productia neta de energie electrica (TWh)	3,82
255	290	163	56	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (lei/MWh)	216

¹ T1/19 comparativ cu T1/18;

² Costul curent de achiziționare (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;

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

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

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

Trimestrul intai 2019 (T1/19) comparativ cu trimestrul intai 2018 (T1/18)

- ▶ **Downstream Oil: Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 221 mil lei, cu 9% mai mic, performanta operationala imbunatatita compensand partial marjele de rafinare reduse**
- ▶ **Downstream Gas: rezultat imbunatatit, pe baza conditiilor mai bune din piata de energie electrica**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 378 mil lei in T1/19 (T1/18: 321 mil lei), datorita rezultatului mai mare al Downstream Gas, care a compensat scaderea usoara a rezultatului Downstream Oil. **Rezultatul din exploatare raportat**, de 567 mil lei, a crescut fata de T1/18, reflectand **castiguri din detinerea stocurilor** de 167 mil lei, ca urmare a majorarii cotațiilor titeiului spre finalul trimestrului, si **elemente speciale de natura veniturilor** in valoare de 22 mil lei (in principal din reversarea unui provizion).

In T1/19, **rezultatul operational CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a scazut la 221 mil lei, reflectand, in principal, evolutia nefavorabila a marjei de rafinare, partial contrabalansata de performanta operationala mai buna.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 2,94 USD/bbl, la 3,62 USD/bbl in T1/19 fata de acelasi trimestru al anului precedent, in principal ca urmare a marjelor pentru benzina semnificativ mai scazute. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost 96% (T1/18: 94%), reflectand cresterea cererii domestice si valorificarea oportunitatilor de piata.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 5% mai ridicate fata de T1/18. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, ce au reprezentat 52% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 6% fata de T1/18, ca urmare a cresterii cererii. Rezultatul activitatii de vanzari cu amanuntul a fost sustinut si de contributia crescuta a activitatii de comercializare a produselor complementare. In T1/19, volumul vanzarilor totale de produse rafinate, exceptand vanzarile cu amanuntul, a crescut cu 5% comparativ cu T1/18, urmare a valorificarii oportunitatilor de piata.

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al Downstream Gas a crescut la 157 mil lei in T1/19, de la 78 mil lei in T1/18, datorita performantei imbunatatite a activitatilor de energie electrica si gaze naturale, facilitate de conditiile mai bune in piata.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut cu aproximativ 4% in T1/19 fata de T1/18 ca efect al vremii mai calduroase. Pe pietele centralizate din Romania, unde lichiditatea a fost mai scazuta ca efect al incertitudinii legislative de la inceputul anului, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile incheiate in T1/19 (0,2 TWh³) cu livrare pana in T2/19 a fost 122,5 lei/MWh^{3,4}.

Volumul vanzarilor de gaze naturale ale OMV Petrom a scazut cu 14% in T1/19 fata de T1/18, din cauza scaderii productiei proprii de gaze si a volumelor mai mici disponibile in depozite la inceputul T1/19 fata de T1/18. La sfarsitul T1/19, OMV Petrom avea 0,3 TWh gaze naturale in depozite, volum similar cu cel de la sfarsitul T1/18.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, cererea nationala de **electricitate** a scazut cu 3%, in timp ce productia nationala a scazut cu 11% in T1/19 fata de T1/18; ca urmare, Romania a fost importator net de electricitate in T1/19.

Productia neta de energie electrica a OMV Petrom a fost 1,08 TWh in T1/19, cu 21% mai mare fata de T1/18, centrala electrica Brazi fiind functionala la intreaga capacitate si beneficiind de marje mai mari sustinute de preturile energiei electrice livrate in banda.

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 168 mil lei (T1/18: 190 mil lei), fiind directionate cu precadere catre segmentul Downstream Oil, in principal catre proiecte de conformare cu reglementarile legale din rafinaria Petrobrazi. In plus, noua unitate Policombustibili din cadrul rafinarii Petrobrazi a inceput productia in luna martie.

³ Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile;

⁴ Pretul gazelor din tranzactiile pe pietele centralizate din Romania se refera la produse diverse din punct de vedere al costurilor de inmagazinare, al flexibilitatii si al termenului de livrare.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2019 (neauditate)

Situatia interimara consolidata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T1/19	T4/18	T1/18	mil lei	2018
5.420,07	6.412,63	4.874,79	Venituri din vanzari	22.523,24
167,76	515,60	29,37	Alte venituri de exploatare	672,10
0,46	0,38	2,80	Venit net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta	9,51
5.588,29	6.928,61	4.906,96	Total venituri din vanzari si alte venituri	23.204,85
(1.878,47)	(2.516,89)	(1.473,00)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(8.040,24)
(794,27)	(769,18)	(778,51)	Cheltuieli de productie si similare	(3.139,79)
(320,92)	(358,98)	(278,15)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(1.240,55)
(757,76)	(824,71)	(779,66)	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate	(3.180,13)
(519,67)	(526,50)	(454,26)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(1.977,47)
(18,84)	(80,64)	(31,94)	Cheltuieli de explorare	(174,27)
(9,90)	(100,77)	(31,42)	Alte cheltuieli de exploatare	(239,41)
1.288,46	1.750,94	1.080,02	Rezultat din exploatare	5.212,99
96,42	44,60	29,11	Venituri din dobanzi	162,24
(71,92)	(99,21)	(72,26)	Cheltuieli cu dobanzile	(435,60)
(0,43)	(16,52)	(19,52)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(26,06)
24,07	(71,13)	(62,67)	Rezultat financiar net	(299,42)
1.312,53	1.679,81	1.017,35	Profit inainte de impozitare	4.913,57
(161,35)	(269,17)	(163,27)	Impozit pe profit	(835,78)
1.151,18	1.410,64	854,08	Profit net aferent perioadei	4.077,79
1.151,17	1.410,63	854,23	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	4.078,10
0,01	0,01	(0,15)	din care atribuibil interesului minoritar	(0,31)
0,0203	0,0249	0,0151	Profit pe actiune (lei)	0,0720

Situatia interimara consolidata a rezultatului global (neauditata)

T1/19	T4/18	T1/18	mil lei	2018
1.151,18	1.410,64	854,08	Profit net aferent perioadei	4.077,79
21,77	13,69	0,95	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor in strainatate	15,84
(2,52)	5,02	-	Castiguri/(pierderi) nerealizate din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	5,02
19,25	18,71	0,95	Totalul elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	20,86
-	9,03	-	Castiguri din actualizarea beneficiilor post-angajare	9,03
-	9,03	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	9,03
(0,19)	(5,55)	5,97	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(12,50)
-	(1,46)	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(1,46)
(0,19)	(7,01)	5,97	Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global	(13,96)
19,06	20,73	6,92	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozit pe profit	15,93
1.170,24	1.431,37	861,00	Rezultatul global total al perioadei	4.093,72
1.170,22	1.431,36	859,42	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	4.095,75
0,02	0,01	1,58	din care atribuibil interesului minoritar	(2,03)

Situatia interimara consolidata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	31 martie 2019	31 decembrie 2018
Active		
Imobilizari necorporale	3.128,43	3.058,95
Imobilizari corporale	27.071,26	26.749,09
Investitii in entitati asociate	20,51	58,29
Alte active financiare	2.165,18	2.165,22
Alte active	200,32	84,11
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.450,63	1.433,00
Active imobilizate	34.036,33	33.548,66
Stocuri	2.361,13	2.151,54
Creante comerciale	1.724,34	1.674,23
Alte active financiare	144,30	195,19
Alte active	539,86	476,14
Numerar si echivalente de numerar	6.078,83	5.609,43
Active circulante	10.848,46	10.106,53
Active detinute pentru vanzare	1,05	128,95
Total active	44.885,84	43.784,14
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	26.873,43	25.703,21
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	32.537,84	31.367,62
Interes minoritar	0,50	0,48
Total capitaluri proprii	32.538,34	31.368,10
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	210,89	211,38
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	622,37	281,87
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	5.979,19	5.992,95
Alte provizioane	189,99	190,27
Alte datorii financiare	25,76	155,63
Alte datorii	14,61	14,84
Datorii privind impozitul pe profit amanat	19,33	20,49
Datorii pe termen lung	7.062,14	6.867,43
Datorii comerciale	2.928,72	3.049,66
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	219,56	267,43
Datorii cu impozitul pe profit	211,07	228,47
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	736,00	690,29
Alte datorii financiare	341,71	388,34
Alte datorii	848,30	821,36
Datorii curente	5.285,36	5.445,55
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	-	103,06
Total capitaluri proprii si datorii	44.885,84	43.784,14

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2019	5.664,41	25.653,10	50,13	(0,02)	31.367,62	0,48	31.368,10
Profit net aferent perioadei	-	1.151,17	-	-	1.151,17	0,01	1.151,18
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	19,05	-	19,05	0,01	19,06
Rezultatul global total al perioadei	-	1.151,17	19,05	-	1.170,22	0,02	1.170,24
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
Alte efecte	-	-	-	-	-	-	-
31 martie 2019	5.664,41	26.804,27	69,18	(0,02)	32.537,84	0,50	32.538,34

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2018	5.664,41	22.765,94	49,34	(0,02)	28.479,67	(58,64)	28.421,03
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	854,23	-	-	854,23	(0,15)	854,08
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	5,19	-	5,19	1,73	6,92
Rezultatul global total al perioadei	-	854,23	5,19	-	859,42	1,58	861,00
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-
Alte efecte	-	(4,93)	-	-	(4,93)	-	(4,93)
31 martie 2018	5.664,41	23.615,24	54,53	(0,02)	29.334,16	(57,06)	29.277,10

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea 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 investitii 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 interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T1/19	T4/18	T1/18	Sumarul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	2018
1.312,53	1.679,81	1.017,35	Profit inainte de impozitare	4.913,57
(7,96)	2,17	41,12	Miscarea neta a provizioanelor	(1,69)
(54,85)	5,36	0,18	Pierderi/(castiguri) din cedarea activelor imobilizate	(6,82)
753,44	453,08	813,47	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	2.872,32
25,62	31,96	0,63	Dobanzi nete primite	16,40
(203,14)	(233,29)	(43,76)	Impozit pe profit platit	(535,78)
(133,09)	(68,59)	(54,45)	Alte ajustari nemonetare	94,63
1.692,55	1.870,50	1.774,54	Surse de finantare ¹	7.352,63
(228,51)	27,30	(56,13)	(Cresterea)/ Scaderea stocurilor	(88,00)
(17,67)	(60,16)	(5,65)	Cresterea creantelor	(217,78)
58,66	(13,76)	83,65	Cresterea/ (Scaderea) datoriilor	338,23
1.505,03	1.823,88	1.796,41	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	7.385,08
(960,71)	(1.148,14)	(1.080,83)	Imobilizari corporale si necorporale	(4.327,44)
38,24	-	-	Investitii si alte active financiare	-
5,03	17,08	0,45	Incasari aferente activelor imobilizate	53,73
78,58	-	13,21	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	13,21
(838,86)	(1.131,06)	(1.067,17)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(4.260,50)
(197,88)	(33,79)	(37,28)	Scaderea imprumuturilor	(371,45)
(0,12)	(0,74)	(0,08)	Dividende platite	(1.122,80)
-	-	-	Scaderea intereselor minoritare	(1,01)
(198,00)	(34,53)	(37,36)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.495,26)
1,23	0,37	(0,65)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	1,06
469,40	658,66	691,23	Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	1.630,38
5.609,43	4.950,77	3.979,05	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	3.979,05
6.078,83	5.609,43	4.670,28	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	5.609,43
666,17	692,82	729,24	Flux de trezorerie extins	3.124,58
666,05	692,08	729,16	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.001,78

¹ Reprezentand fluxul de trezorerie generat din activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant

Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 31 martie 2019 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 2019 ("T1/19") au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

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

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T1/19 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru T1/19 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri. In completare la situatiile financiare interimare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care le impacteaza la 31 martie 2019 sunt prezentate in cadrul sectiunii Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicele contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 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 interimare 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 presupune 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.

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. In plus, OMV Petrom considera ca dreptul de acces subteran ce confera OMV Petrom dreptul de a plasa conducte subterane, nu indeplineste definitia unui contract de leasing in conformitate cu standardul anterior si cu cel actual, atunci cand proprietarul terenului isi pastreaza dreptul de a utiliza suprafata solului. 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. Mai mult decat atat, 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, Grupul a recunoscut valoarea contabila a dreptului de utilizare a activelor si a datoriilor din leasing la data aplicarii initiale la valoarea contabila a activelor si datoriilor din leasing financiar inainte de tranzitie.

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

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

Prezentare generala a leasingului

mil lei	31 martie 2019
Drept de utilizare a activelor	
Drept de utilizare a activelor - terenuri si cladiri	213
Drept de utilizare a activelor - instalatii si masini	119
Drept de utilizare a activelor - accesorii si echipamente	110
Total drept de utilizare a activelor	442

mil lei	T1/19
Amortizarea dreptului de utilizare a activelor	23

Datorii de leasing	31 martie 2019
Datorii de leasing pe termen lung	364
Datorii de leasing pe termen scurt	102
Total datorii de leasing	466

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 martie 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 in conditiile meteo.

In plus fata de situatiile financiare interimare consolidate simplificate si notele acestora, informatii suplimentare despre principalii factori ce influenteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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.

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	2018
4,735	4,660	4,655	2	Rata medie de schimb EUR/RON	4,654
4,169	4,083	3,786	10	Rata medie de schimb USD/RON	3,943
4,763	4,664	4,658	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,664
4,243	4,074	3,778	12	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,074

¹ T1/19 comparativ cu T1/18

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri

mil lei	T1/19	T1/18
Venituri din contractele cu clientii	5.401,54	4.770,82
Venituri din alte surse	18,53	103,97
Total venituri din vanzari	5.420,07	4.874,79

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						T1/19
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	71,10	24,88	24,88	-	-	95,98
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	2,09	1.517,95	3,26	1.514,69	-	1.520,04
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	2.933,10	2.933,10	-	-	2.933,10
Alte bunuri si servicii	12,26	836,91	836,52	0,39	3,25	852,42
Total	85,45	5.312,84	3.797,76	1.515,08	3,25	5.401,54

mil lei						T1/18
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ & Altele	Total
Titei si condensat	101,39	-	-	-	-	101,39
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	1,63	1.279,01	2,50	1.276,51	-	1.280,64
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	2.542,15	2.542,15	-	-	2.542,15
Alte bunuri si servicii	12,59	828,34	827,25	1,09	5,71	846,64
Total	115,61	4.649,50	3.371,90	1.277,60	5,71	4.770,82

Impozit pe profit

T1/19	T4/18	T1/18	mil lei	2018
161,35	269,17	163,27	Impozit pe profit	835,78
179,56	193,75	168,31	Impozit curent	705,37
(18,21)	75,42	(5,04)	Impozit amanat – cheltuiala / (venit)	130,41
12%	16%	16%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	17%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente

La 31 martie 2019 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru investitii in suma de 1.008 mil lei (31 decembrie 2018: 1.001 mil lei) in principal pentru activitatile de explorare si productie din Upstream.

Stocuri

Pentru perioada de trei luni incheiata la 31 martie 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).

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

Datorii financiare

La 31 martie 2019, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung au fost in suma de 842 mil lei, din care suma de 466 mil lei este aferenta datoriilor privind leasingul. Incepand cu 1 ianuarie 2019, datoriile privind leasingul sunt incluse in pozitia “Imprumuturi purtatoare de dobanzi” in cadrul situatiei interimare consolidate a pozitiei financiare ca urmare a aplicarii IFRS 16.

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 era aferenta datoriilor privind leasingul financiar.

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 martie 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	-	3,44	-	3,44	-	5,78	-	5,78
Alte instrumente financiare derivate	-	35,69	-	35,69	-	45,01	-	45,01
Total	-	39,13	-	39,13	-	50,79	-	50,79

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	31 martie 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	-	(0,56)	-	(0,56)	-	(0,75)	-	(0,75)
Datorii privind alte instrumente financiare derivate	-	(149,93)	-	(149,93)	-	(162,78)	-	(162,78)
Alte datorii financiare	-	-	(11,41)	(11,41)	-	-	(11,41)	(11,41)
Total	-	(150,49)	(11,41)	(161,90)	-	(163,53)	(11,41)	(174,94)

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

Imprumuturile purtatoare de dobanzi altele decat datoriile privind leasingul sunt in valoare de 376 mil lei (31 decembrie 2018: 549 mil lei). Valoarea justa estimata a acestor datorii a fost de 381 mil lei (31 decembrie 2018: 554 mil lei). Valoarea contabila a celorlalte active financiare si datorii financiare aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
2.274,84	2.334,00	2.114,20	8	Upstream	9.214,71
64,02	62,50	54,68	17	Downstream ²	234,86
29,42	34,83	25,71	14	din care Downstream Oil	132,44
72,35	55,24	54,83	32	din care Downstream Gas	195,67
(37,75)	(27,57)	(25,86)	(46)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(93,25)
49,11	52,33	40,19	22	Corporativ si Altele	185,00
2.387,97	2.448,83	2.209,07	8	Total	9.634,57

¹ T1/19 comparativ cu T1/18;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Vanzari catre clienti externi

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
87,04	141,90	117,24	(26)	Upstream	527,74
5.325,50	6.261,64	4.747,28	12	Downstream	21.958,85
3.793,04	4.587,73	3.390,69	12	din care Downstream Oil	17.075,07
1.532,46	1.673,91	1.356,59	13	din care Downstream Gas	4.883,78
7,53	9,09	10,27	(27)	Corporativ si Altele	36,65
5.420,07	6.412,63	4.874,79	11	Total	22.523,24

¹ T1/19 comparativ cu T1/18

Total vanzari (neconsolidate)

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
2.361,88	2.475,90	2.231,44	6	Upstream	9.742,45
5.389,52	6.324,14	4.801,96	12	Downstream ²	22.193,71
3.822,46	4.622,56	3.416,40	12	din care Downstream Oil	17.207,51
1.604,81	1.729,15	1.411,42	14	din care Downstream Gas	5.079,45
(37,75)	(27,57)	(25,86)	(46)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(93,25)
56,64	61,42	50,46	12	Corporativ si Altele	221,65
7.808,04	8.861,46	7.083,86	10	Total	32.157,81

¹ T1/19 comparativ cu T1/18;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T1/19	T4/18	T1/18	Δ% ¹	mil lei	2018
874,63	1.134,21	631,89	38	Rezultat din exploatare Upstream	3.530,52
567,07	359,68	446,76	27	Rezultat din exploatare Downstream	1.671,74
408,84	139,46	290,83	41	din care rezultatul din exploatare Downstream Oil	1.385,40
158,23	220,22	155,93	1	din care rezultatul din exploatare Downstream Gas	286,34
(64,41)	(36,97)	(21,81)	(195)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(105,63)
1.377,29	1.456,92	1.056,84	30	Rezultat din exploatare total segmente	5.096,63
(88,83)	294,02	23,18	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	116,36
1.288,46	1.750,94	1.080,02	19	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	5.212,99
24,07	(71,13)	(62,67)	n.m.	Rezultat financiar net	(299,42)
1.312,53	1.679,81	1.017,35	29	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	4.913,57

¹ T1/19 comparativ cu T1/18

Active¹

mil lei	31 martie 2019	31 decembrie 2018
Upstream	23.023,33	22.866,45
Downstream	6.720,42	6.521,73
din care Downstream Oil	5.648,98	5.440,16
din care Downstream Gas	1.071,44	1.081,57
Corporativ si Altele	455,94	419,86
Total	30.199,69	29.808,04

¹ Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale

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.

Indicatori economico-financiari (in conformitate cu cerintele Regulamentului Autoritatii de Supraveghere Financiara nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante / Datorii curente ¹	2,05
Indicatorul gradului de indatorare (%)	Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) / Capitaluri proprii*100	1,91
	Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) / (Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) + Capitaluri proprii)*100	1,88
Viteza de rotatie a debitorilor-clienti in zile	Sold mediu clienti / Cifra de afaceri*90	28,22
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ²	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,72

¹ Activele circulante includ Active detinute pentru vanzare si Datoriile curente includ Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare;

² Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la $T1/19*(360/90)$ zile.

Evenimente ulterioare

In **19 aprilie, Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA)** a aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli al OMV Petrom S.A. pentru anul financiar 2019, cu investitii estimate la 4,17 mld lei (incluzand si cresteri ale participatiilor detinute de OMV Petrom S. A. in filialele din grup, care sunt eliminate la consolidare).

AGOA a 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).

AGOA a reconfirmat Ernst & Young Assurance Service S.R.L. ca auditor financiar al companiei pentru anul 2019. Incepand cu **17 aprilie 2019**, Alina-Gabriela Popa a preluat pozitia de Director Financiar si membru al Directoratului OMV Petrom.

Declaratia conducerii

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

Bucuresti, 3 mai 2019

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

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	Datorii purtatoare de dobanda plus datoriile privind leasingul financiar 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
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 elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Downstream Oil, Rezultatul din exploatare excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
Rezultat din exploatare inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari	Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)

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

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 31 martie 2019

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Upstream

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

Downstream Oil

OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
OMV Petrom Aviation S.A. ¹	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%
---------------------------	--------

¹ 1 (una) actiune 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 interimare consolidate simplificate neauditate

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele trei luni ale anului financiar 2019, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 31 martie 2019):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii T1/19	Sold datorii 31 martie 2019
OMV Supply & Trading Limited	471,79	201,36
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	126,28	111,81
OMV Refining & Marketing GmbH	31,30	58,52
OMV Exploration & Production GmbH	14,51	24,69

Parti afiliate (mil lei)	Venituri T1/19	Sold creante 31 martie 2019
OMV Deutschland GmbH	74,78	23,43
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	45,18	15,55
OMV Refining & Marketing GmbH	5,44	4,09
OMV International Services GmbH	-	21,99

In primele trei luni ale anului financiar 2018, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 31 decembrie 2018):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii T1/18	Sold datorii 31 decembrie 2018
OMV Supply & Trading Limited	147,55	141,37
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	110,48	116,05
OMV Refining & Marketing GmbH	38,87	50,57
OMV Exploration & Production GmbH	17,77	26,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri T1/18	Sold creante 31 decembrie 2018
OMV Deutschland GmbH	114,69	63,95
OMV Refining & Marketing GmbH	43,76	1,94
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	20,10	6,37
OMV International Services GmbH	0,15	12,53

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

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518;

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Urmatorul comunicat:

- Publicarea rezultatelor Grupului OMV Petrom pentru ianuarie-iunie si T2 2019: 31 iulie 2019