

T2

Raport Trimestrial 2021



OMV Petrom
Energia pentru o viață mai bună.

Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	4
Aspecte financiare	4
Rezultatele Grupului	5
Perspective 2021	11
Segmentele de activitate	12
Upstream	12
Downstream	15
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate)	18
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 jurisdictie, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constituit 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", "tineste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara. Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societatii, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Societatii sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative.

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

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

Grupul OMV Petrom: rezultateleⁱ pentru ianuarie – iunie si T2 2021

inclusiv situatiile financiare neauditate interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 iunie 2021

Aspecte-cheie T2/21ⁱⁱ

Grupul OMV Petrom

- ▶ In România, cererea pentru produsele noastre a revenit, in general, la nivelurile pre-COVID
- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 0,9 mld lei, mai mare cu 209%
- ▶ Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. de 0,7 mld lei, in crestere cu 113%
- ▶ Flux de trezorerie din activitati de exploatare de 1,5 mld lei, mai mare cu 23%
- ▶ Valoarea investitiilor de 0,6 mld lei, in crestere cu 4%
- ▶ Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende s-a imbunatatit cu 66% la (0,4) mld lei; 1,7 mld lei dividende platite in iunie
- ▶ ROACE CCA excluzand elementele speciale de 7,4%, mai mic cu 3 pp
- ▶ TRIR: 0,53 (T2/20: 0,38)ⁱⁱⁱ

Upstream

- ▶ Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost de 473 mil lei, comparativ cu (130) mil lei in T2/20, in principal datorita preturilor mai mari ale titeiului si gazelor naturale
- ▶ Productia a scazut cu 9,2%, in principal din cauza vanzarii activelor de productie din Kazahstan si a declinului natural semnificativ din principalele zacaminte
- ▶ Costul de productie a crescut cu 24%, la 12,4 USD/bep, reflectand in principal scaderea productiei disponibile pentru vanzare si cursul de schimb nefavorabil

Downstream Oil

- ▶ Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost de 403 mil lei, cu 38% mai mare, reflectand redresarea cererii si a marjelor de rafinare
- ▶ Indicatorul marja de rafinare OMV Petrom la valoarea de 4,27 USD/bbl, mai mare cu 131% sustinut de diferentele mai mari pentru produse, in principal pentru benzina si distilatele medii
- ▶ Rata de utilizare a rafinarii la 91%, comparativ cu 89% in T2/20, semnificativ peste media europeana
- ▶ Volumele vanzarilor cu amanuntul mai mari cu 37%, reflectand relaxarea restrictiilor de mobilitate

Downstream Gas

- ▶ Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale de 61 mil lei, cu 59% mai scazut fata de T2/20, avand la baza o contributie mai mica a contractelor forward de energie electrica si venitul nerecurrent inregistrat in T2/20
- ▶ Volume de vanzari de gaze naturale cu 14% mai mici, din cauza unui efect de baza ridicat generat de vanzarile din T2/20 datorate mediului de reglementare
- ▶ Productie neta de energie electrica de 0,70 TWh, cu 23% mai mare, in contextul reviziei planificate a centralei electrice Brazi in T2/21 (fara revizie in T2/20)

Evenimente semnificative

- ▶ OMV Petrom a finalizat tranzactia de vanzare a filialelor din Kazahstan
- ▶ OMV Petrom si Renovatio au anuntat parteneriatul pentru mobilitate electrica in Romania
- ▶ OMV Petrom va investi aproximativ 70 mil euro la rafinaria Petrobrazi pentru inlocuirea camerelor de cocsare pana la finalul anului 2023, din care 11 mil euro anul acesta
- ▶ OMV Petrom intra pe piata de comercializare a gazelor naturale lichefiate

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

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

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

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
5.264	4.861	3.984	32	Venituri din vanzari ²	10.126	10.069	1
851	653	276	209	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	1.504	1.250	20
473	311	(130)	n.m.	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Upstream ^{3,4}	784	27	n.m.
464	489	443	5	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Downstream ³	953	1.104	(14)
(9)	(24)	(9)	3	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si Altele ³	(33)	(32)	(5)
(77)	(122)	(28)	(177)	Consolidare	(199)	152	n.m.
17	16	12	38	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale (%)	17	16	2
675	520	318	113	Profit net CCA excluzand elemente speciale ³	1.195	1.077	11
675	520	317	113	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ^{3,6}	1.195	1.077	11
0,0119	0,0092	0,0056	113	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3,6}	0,0211	0,0190	11
851	653	276	209	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	1.504	1.250	20
(403)	(61)	12	n.m.	Elemente speciale ⁵	(464)	106	n.m.
83	114	(145)	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	197	(384)	n.m.
531	707	143	272	Rezultat din exploatare Grup	1.237	972	27
357	302	(118)	n.m.	Rezultat din exploatare Upstream ⁴	659	12	n.m.
271	619	435	(38)	Rezultat din exploatare Downstream	891	753	18
(20)	(34)	(10)	(102)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(54)	(53)	(1)
(77)	(182)	(164)	53	Consolidare	(259)	260	n.m.
(38)	(34)	87	n.m.	Rezultat financiar net	(72)	37	n.m.
493	672	229	115	Profit inainte de impozitare	1.165	1.009	16
18	15	7	162	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	16	14	13
406	573	214	90	Profit net	980	867	13
406	573	214	90	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁶	980	867	13
0,0072	0,0101	0,0038	90	Profit pe actiune (lei) ⁶	0,0173	0,0153	13
1.510	1.152	1.230	23	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.662	2.587	3
(423)	424	(1.239)	66	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	1	(1.103)	n.m.
(6.474)	(6.881)	(4.841)	34	Datorii nete/(Numerar net) incluzand leasing	(6.474)	(4.841)	34
(7.127)	(7.550)	(5.517)	29	Datorii nete/(Numerar net) excluzand leasing	(7.127)	(5.517)	29
637	571	611	4	Investitii	1.208	1.569	(23)
7,4	5,7	10,3	(28)	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ³	7,4	10,3	(28)
5,0	3,9	8,5	(41)	ROACE (%)	5,0	8,5	(41)
8.747	9.224	11.938	(27)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	8.747	11.938	(27)
0,53	0,44 ⁸	0,38	39	TRIR ⁷	0,48	0,21	129

¹ T2/21 comparativ cu T2/20;

² Venituri din vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

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

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

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

⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

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

⁸ Cifra diferita de cea raportata in T1/21 din cauza unui caz de acordare de prim ajutor care a fost reclasificat drept ranire cu acordare de tratament medical.

Rezultatele Grupului

Trimestrul al doilea 2021 (T2/21) comparativ cu trimestrul al doilea 2020 (T2/20)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate a crescut cu 32% comparativ cu T2/20, sustinuta atat de volume cat si de preturi mai mari aferente vanzarilor de produse petroliere si electricitate, partial compensate de volume mai mici aferente vanzarilor de gaze naturale. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 82% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 17%, iar cele din Upstream 1% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 851 mil lei in T2/21 a fost mai mare comparativ cu valoarea de 276 mil lei din T2/20, in principal datorita contributiei semnificative a segmentului Upstream ca urmare a cresterii preturilor la titei si datorita marjelor de rafinare mai bune in segmentul Downstream Oil, intrucat T2/20 a fost impactat de masuri de carantina impuse de criza COVID-19, partial contrabalansate de contributia mai mica a segmentului Downstream Gas. Linia Consolidare a avut o contributie negativa de (77) mil lei in T2/21, comparativ cu (28) mil lei in T2/20, reflectand in principal evolutia cotelor. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elementele speciale** a fost de 17% (T2/20: 12%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 675 mil lei (T2/20: 317 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (403) mil lei reprezentand in mare parte pierderi temporare din contractele forward de vanzare de energie electrica in Downstream Gas. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 83 mil lei in T2/21, in principal ca urmare a cresterii preturilor la titei. In T2/20 **elementele speciale** au cuprins venituri nete in valoare de 12 mil lei, in timp ce **pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (145) mil lei in principal ca urmare a unei scaderi abrupte a preturilor la titei.

Rezultatul din exploatare in T2/21 a crescut la valoarea de 531 mil lei, comparativ cu 143 mil lei in T2/20, in principal ca urmare a mediului de piata favorabil, intrucat performanta Grupului in T2/20 a fost influentata negativ de preturile mai mici si de criza generata de COVID-19.

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (38) mil lei in T2/21 comparativ cu un castig de 87 mil lei in T2/20 care a inclus efectul pozitiv al recunoasterii unui venit din dobanzi rezultat in urma finalizarii procedurilor arbitrare initiate de OMV Aktiengesellschaft la Camera Internationala de Comert de la Paris impotriva Ministerului Mediului din Romania.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** in T2/21 a fost in suma de 493 mil lei, mai mare comparativ cu valoarea de 229 mil lei din T2/20.

Impozitul pe profit a fost in suma de (87) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 18% in T2/21 (T2/20: 7%, in principal datorita unor credite fiscale).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 406 mil lei (T2/20: 214 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 1.510 mil lei, mai mare comparativ cu 1.230 mil lei in T2/20, in principal ca urmare a conditiilor de piata mai bune. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in iesiri de numerar de 423 mil lei (T2/20: 1.239 mil lei).

Investitiile au insumat 637 mil lei in T2/21, cu 4% mai mari fata de T2/20, din care 482 mil lei au fost directionati catre Upstream (T2/20: 485 mil lei). Investitiile din Downstream au fost in valoare de 151 mil lei (T2/20: 124 mil lei), din care 143 mil lei in Downstream Oil (T2/20: 122 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 4 mil lei (T2/20: 2 mil lei).

Ianuarie - iunie 2021 (1-6/21) comparativ cu ianuarie - iunie 2020 (1-6/20)

Valoarea veniturilor din vanzari consolidate de 10.126 mil lei in 1-6/21 a crescut usor cu 1% comparativ cu 1-6/20, in principal datorita preturilor de piata mai bune pentru produsele petroliere si electricitate, compensand volumele mai mici ale vanzarilor de gaze naturale si electricitate. Vanzarile Downstream Oil au reprezentat 77% din totalul vanzarilor consolidate, vanzarile Downstream Gas au reprezentat 21%, iar cele din Upstream 1% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a fost in suma de 1.504 mil lei, cu 20% mai mare comparativ cu valoarea de 1.250 mil lei din 1-6/20, in principal datorita conditiilor de piata semnificativ mai bune din segmentul Upstream, generate de cresterea preturilor la titei, partial contrabalansate de marje de rafinare mai scazute in segmentul Downstream Oil si de contributia mai mica a segmentului Downstream Gas. Linia Consolidare a avut o contributie negativa in 1-6/21 de (199) mil lei, in timp ce in 1-6/20 impactul a fost pozitiv, in suma de 152 mil lei, rezultatul ambelor perioade fiind legat de evolutia cotationilor. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup CCA excluzand elemente speciale** a fost de 17% (1-6/20: 16%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost de 1.195 mil lei (1-6/20: 1.077 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (464) mil lei, reprezentand in mare parte pierderi temporare din contractele forward de vanzare de energie electrica in Downstream Gas. **Castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 197 mil lei in 1-6/21, in principal ca urmare a cresterii preturilor la titei. In perioada 1-6/20 **elementele speciale** au cuprins venituri nete in valoare de 106 mil lei, reprezentand in principal castiguri temporare din contractele forward in Downstream Gas. **Pierderile din detinerea stocurilor** au fost in suma de (384) mil lei in 1-6/20 in principal ca urmare a unei scaderi abrupte a preturilor la titei.

Rezultatul din exploatare in 1-6/21 a crescut la valoarea de 1.237 mil lei, comparativ cu 972 mil lei in 1-6/20, in principal ca urmare a mediului de piata favorabil, intrucat performanta Grupului in 1-6/20 a fost influentata negativ de preturile mai mici si de criza generata de COVID-19.

Rezultatul financiar net a fost o pierdere de (72) mil lei in 1-6/21 comparativ cu un castig de 37 mil lei in 1-6/20 care a inclus efectul pozitiv al recunoasterii unui venit din dobanzi rezultat in urma finalizarii procedurilor arbitrale initiate de OMV Aktiengesellschaft la Camera Internationala de Comert de la Paris impotriva Ministerului Mediului din Romania.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** pentru 1-6/21 a fost in suma de 1.165 mil lei, mai mare comparativ cu 1.009 mil lei in 1-6/20.

Impozitul pe profit a fost in suma de (186) mil lei, in timp ce **rata efectiva a impozitului pe profit** a fost de 16% in 1-6/21 (1-6/20: 14%).

Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. a fost de 980 mil lei (1-6/20: 867 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 2.662 mil lei, putin mai mare comparativ cu 2.587 mil lei in 1-6/20, intrucat impactul conditiilor de piata mai bune a fost aproape anulat de evolutia modificarilor capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 1 mil lei (1-6/20: iesiri de numerar de 1.103 mil lei).

Investitiile au insumat 1.208 mil lei in 1-6/21, cu 23% mai mici fata de 1-6/20 (1.569 mil lei), in principal directionate catre investitiile din Upstream in valoare de 993 mil lei (1-6/20: 1.142 mil lei). Investitiile din Downstream au fost in valoare de 208 mil lei (1-6/20: 420 mil lei), din care 198 mil lei in Downstream Oil (1-6/20: 416 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in valoare de 7 mil lei (1-6/20: 8 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat o **pozitie neta de numerar incluzand leasing** in valoare de 6.474 mil lei la 30 iunie 2021, similar cu cea inregistrata la 31 decembrie 2020 in valoare de 6.486 mil lei si mai mare comparativ cu cea inregistrata la 30 iunie 2020 in valoare de 4.841 mil lei.

Elemente speciale si efecte CCA

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	Elemente speciale si efecte CCA (mil lei)	1-6/21	1-6/20	Δ%
851	653	276	209	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	1.504	1.250	20
(403)	(61)	12	n.m.	Elemente speciale	(464)	106	n.m.
(51)	(18)	(1)	n.m.	din care personal si restructurare	(70)	(11)	n.m.
—	—	0	n.a.	din care depreciere aditionala	—	(27)	n.a.
(351)	(42)	13	n.m.	din care altele	(394)	144	n.m.
83	114	(145)	n.m.	Efecte CCA: Castigurile/(Pierderile) din detinerea stocurilor	197	(384)	n.m.
531	707	143	272	Rezultat din exploatare Grup	1.237	972	27

¹ T2/21 comparativ cu T2/20

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

mil lei	30 iunie 2021	31 decembrie 2020
Active		
Active imobilizate	33.852	34.505
Active circulante (inclusiv active detinute pentru vanzare)	13.051	13.115
Total active	46.902	47.621
Capitaluri proprii si datorii		
Total capitaluri proprii	32.352	33.071
Datorii pe termen lung	8.636	8.844
Datorii curente (inclusiv datorii asociate activelor detinute pentru vanzare)	5.915	5.706
Total capitaluri proprii si datorii	46.902	47.621

Comparativ cu 31 decembrie 2020, **activele imobilizate** au scazut usor cu 654 mil lei, pana la 33.852 mil lei, in principal din cauza scaderii imobilizarilor corporale, intrucat amortizarea, ajustarile nete de depreciere si scaderea activului de dezafectare in urma revizuirii au depasit intrarile din timpul perioadei.

Scaderea neta a **activelor circulante (inclusiv activele detinute pentru vanzare)** a fost generata de vanzarea filialelor din Kazahstan in mai 2021, contrabalansata in cea mai mare parte de creante comerciale mai mari, consecinta a cresterii vanzarilor, si de active financiare mai mari in principal in legatura cu instrumentele derivate.

Capitalurile proprii au scazut la 32.352 mil lei la 30 iunie 2021 comparativ cu 33.071 mil lei la 31 decembrie 2020, in principal ca urmare a dividendelor distribuite pentru anul financiar 2020, partial compensate de profitul net generat in perioada curenta. Indicatorul total capitaluri proprii la total active al Grupului a fost de 69% la 30 iunie 2021, la acelasi nivel comparativ cu 31 decembrie 2020.

Datoriile totale la 30 iunie 2021 s-au mentinut la acelasi nivel cu 31 decembrie 2020. Scaderea **datoriilor pe termen lung** s-a datorat in principal revizuirii provizioanelor privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea. Aceasta scadere a fost contrabalansata de cresterea **datoriilor pe termen scurt (inclusiv datoriile asociate activelor detinute pentru vanzare)** in mare parte ca rezultat al datoriilor financiare mai mari in principal in legatura cu instrumentele derivate si al provizioanelor mai mari, crestere partial contrabalansata de datorii comerciale mai scazute determinate de achizitii mai mici.

Fluxurile de trezorerie

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/21	1-6/20	Δ%
1.680	1.579	774	117	Surse de finantare	3.259	2.233	46
1.510	1.152	1.230	23	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.662	2.587	3
(194)	(728)	(730)	73	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(922)	(1.952)	53
1.316	424	499	164	Flux de trezorerie extins	1.740	635	174
(1.736)	(65)	(1.785)	3	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.801)	(1.804)	0
(2)	11	(1)	(90)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	9	2	256
(423)	370	(1.287)	67	(Scaderea)/Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(53)	(1.166)	95
7.851	7.481	7.134	10	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	7.481	7.014	7
7.429	7.851	5.847	27	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	7.429	5.847	27
—	43	—	n.a.	Din care numerar prezentat in active detinute pentru vanzare	—	—	n.a.
7.429	7.808	5.847	27	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei, prezentate in situatia consolidata a pozitiei financiare	7.429	5.847	27
(423)	424	(1.239)	66	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	1	(1.103)	n.m.

¹ T2/21 comparativ cu T2/20

Trimestrul al doilea 2021 (T2/21) comparativ cu trimestrul al doilea 2020 (T2/20)

In T2/21, 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 1.680 mil lei (T2/20: 774 mil lei). Modificarile **capitalul circulant net** au generat iesiri de numerar de 169 mil lei (T2/20: intrari 455 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 281 mil lei comparativ cu T2/20, ajungand la 1.510 mil lei.

In T2/21, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 194 mil lei (T2/20: 730 mil lei) in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale in mare parte in segmentul Upstream, partial compensate de incasari nete in valoare de 462 mil lei din vanzarea filialelor din Kazahstan.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) a reflectat intrari de numerar de 1.316 mil lei (T2/20: 499 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 1.736 mil lei (T2/20: 1.785 mil lei) rezultand in principal din plata dividendelor in suma de 1.739 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende a reflectat iesiri de numerar de 423 mil lei (T2/20: 1.239 mil lei).

Ianuarie - iunie 2021 (1-6/21) comparativ cu ianuarie - iunie 2020 (1-6/20)

In 1-6/21, intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete primite si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 3.259 mil lei (1-6/20: 2.233 mil lei). Modificarile **capitalului circulant net** au generat iesiri de numerar de 597 mil lei (1-6/20: intrari 355 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a crescut cu 74 mil lei comparativ cu 1-6/20, ajungand la 2.662 mil lei.

In 1-6/21, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 922 mil lei (1-6/20: 1.952 mil lei), in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale, in mare parte in segmentul Upstream, partial compensate de incasari nete in valoare de 462 mil lei din vanzarea filialelor din Kazahstan.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 1.740 mil lei (1-6/20: 635 mil lei).

Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare a reflectat iesiri de numerar de 1.801 mil lei (1-6/20: 1.804 mil lei), rezultand in principal din plata dividendelor in suma de 1.739 mil lei.

Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende s-a concretizat in intrari de numerar de 1 mil lei (1-6/20: iesiri 1.103 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun Grupul la riscuri semnificative, cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si riscurile strategice. O descriere detaliata a riscurilor si a activitatilor privind gestionarea acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2020 (paginile 50-53).

Conform ultimului exercitiu de evaluare a riscurilor desfasurat de catre Grupul OMV Petrom in martie 2021, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele Grupului raman cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum si riscul politic si de reglementare.

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

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

Izbucnirea globala a pandemiei COVID-19 continua sa aiba un impact major asupra evolutiei economiei globale. Desi preturile la titei au continuat sa creasca in trimestrul al doilea, ele raman in continuare extrem de volatile. Cresterile cazurilor COVID-19 din intreaga lume si in special in Europa ar putea duce la intarzierea redresarii asteptate a cererii, ca urmare a reactiei guvernelor si cetatenilor. Astfel, consecintele pandemiei COVID-19, amploarea si durata efectelor asupra economiei nu pot fi estimate intr-un mod credibil la acest moment. Totusi, OMV Petrom monitorizeaza indeaproape evolutiile si evalueaza in mod regulat impactul asupra fluxului de trezorerie si a lichiditatii Grupului. OMV Petrom raspunde situatiei cu masuri specifice in vederea mentinerii stabilitatii economice a Grupului si asigurarii furnizarii de energie. Sanatatea si bunastarea fiecarui angajat este prioritatea numarul unu. In acelasi timp, OMV Petrom implementeaza masuri specifice de protejare a sanatatii financiare a Grupului.

Din perspectiva actuala, preconizam ca, pe baza masurilor enumerate mai sus, capacitatea Grupului de a isi continua activitatea nu este afectata.

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

Tranzactii cu parti afiliate

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

Perspective pentru intregul an 2021

Toate cele de mai jos se bazeaza pe ipoteza ca pana la finalul anului nu vor fi introduse masuri semnificative de carantina.

Mediul de piata

- ▶ Pentru 2021, OMV Petrom preconizeaza ca **pretul mediu al titeiului Brent** va oscila in intervalul 65-70 USD/bbl (anterior: intervalul 60-65 USD/bbl; 2020: 42 USD/bbl)
- ▶ **Marjele de rafinare** sunt estimate a se situa in jurul valorii de 4 USD/bbl (anterior: peste 4 USD/bbl; 2020: 2,9 USD/bbl)
- ▶ **Cererea de produse petroliere si electricitate** se estimeaza a fi peste nivelul inregistrat in 2020, in timp ce **cererea pentru gaze naturale** este estimata la un nivel similar cu cel al anului 2020.

OMV Petrom Grup

- ▶ Valoarea **investitiilor** excluzand achizitiile este estimata la 2,9 mld lei (2020: 3 mld lei)
- ▶ Ne asteptam sa generam **un flux de trezorerie extins dupa plata dividendelor pozitiv** (2020: 0,7 mld lei)
- ▶ **Neptun Deep**: estimam ca Legea Offshore va fi modificata pana la finalul anului 2021
- ▶ **Parteneriatul cu Auchan**: 100 de noi magazine MyAuchan deschise in statii de distributie marca Petrom modernizate pana la finalul anului 2021 (la finalul anului 2020: 25 de magazine)
- ▶ Avem ca tinta **reducerea intensitatii emisiilor de carbon** cu 27% pana in 2025 fata de 2010 (2020: scadere de 26% fata de 2010).

Upstream

- ▶ **Productia**: mentinerea declinului in Romania la aproximativ 6% fata de 2020, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului (anterior: aproximativ 5%; 2020: sub 5%)
- ▶ **Optimizarea portofoliului**: concentrarea continua pe barilii cei mai profitabili:
 - ▶ Transferul a 40 de zacaminte marginale catre Dacian Petroleum, incheierea tranzactiei fiind asteptata in S2/21 (anterior: T2/21)
- ▶ **Investitii, excluzand achizitiile**: circa 2,0 mld lei (anterior: 1,8 mld lei; 2020: 2,2 mld lei):
 - ▶ Forarea a circa 35 de sonde noi si sidetrack-uri si realizarea a circa 700 de reparatii capitale (anterior: 40 de sonde noi si sidetrack-uri si peste 700 de reparatii capitale; 2020: 63 de sonde noi si sidetrack-uri; 830 de reparatii capitale)
- ▶ **Explorare**: investitiile de explorare la circa 0,2 mld lei (2020: 0,2 mld lei)
- ▶ **Extindere regionala**:
 - ▶ Han Asparuh offshore Bulgaria: procesarea datelor seismice in vederea maturarii de viitoare sonde candidate pentru foraj
 - ▶ Perimetrul II de Explorare Offshore din Georgia: pregatirea pentru campania seismica din 2022

Downstream

- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii** este estimata a se situa peste valoarea de 95% (2020: 92%)
- ▶ **Vanzarile totale de produse rafinate** sunt previzionate a fi mai ridicate comparativ cu 2020 (2020: 5,0 mil tone)
- ▶ Estimam **vanzari totale de gaze naturale** mai mici fata de 2020 (2020: 57 TWh), partial ca urmare a cerintelor de reglementare din 2020
- ▶ Estimam o **productie totala neta de energie electrica** mai mare fata de 2020 (2020: 4,2 TWh)

Segmente de activitate

Upstream

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹ mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
1.098	897	461	138	1.995	1.233	62
473	311	(130)	n.m.	784	27	n.m.
(116)	(9)	12	n.m.	(125)	(15)	n.m.
357	302	(118)	n.m.	659	12	n.m.
482	511	485	(1)	993	1.142	(13)
23	16	19	26	39	91	(57)
28	18	18	59	46	64	(28)
12,44	12,53	10,02	24	12,48	10,45	19

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹ Indicatori principali	1-6/21	1-6/20	Δ%
133,7	138,9	147,3	(9)	136,3	148,8	(8)
64,8	67,2	71,1	(9)	66,0	71,4	(8)
68,9	71,7	76,2	(10)	70,3	77,4	(9)
12,17	12,50	13,41	(9)	24,67	27,09	(9)
5,90	6,05	6,47	(9)	11,94	13,00	(8)
0,96	0,99	1,06	(10)	1,95	2,16	(10)
33,89	34,90	37,49	(10)	68,79	76,17	(10)
11,64	11,79	12,93	(10)	23,43	25,80	(9)
127,9	131,0	142,1	(10)	129,5	141,8	(9)
67,7	69,6	76,0	(11)	68,6	74,9	(8)
60,2	61,5	66,1	(9)	60,8	66,8	(9)
67,25	60,05	29,86	125	63,59	39,20	62
58,38	50,92	24,45	139	54,61	32,39	69

¹ T2/21 comparativ cu T2/20;

² Nu include eliminarea profitului între segmente;

³ Include investițiile de explorare și evaluare capitalizate și achizițiile;

⁴ Incluză vânzări de lichide, obținute prin separarea și procesarea gazelor naturale bogate; producția de gaze naturale bogate este inclusă în producția de gaze naturale de mai sus.

Trimestrul al doilea 2021 (T2/21) comparativ cu trimestrul al doilea 2020 (T2/20)

- ▶ **Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a fost de 473 mil lei, comparativ cu (130) mil lei în T2/20, în principal datorită prețurilor mai mari ale titeiului și gazelor naturale**
- ▶ **Productia a scăzut cu 9,2%, în principal din cauza vânzării activelor de producție din Kazahstan și a declinului natural semnificativ din zăcămintele principale**
- ▶ **Costul de producție a crescut cu 24%, la 12,44 USD/bep, reflectând în principal scăderea producției disponibile pentru vânzare și cursul de schimb nefavorabil**

Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale a reprezentat un profit de 473 mil lei, comparativ cu o pierdere de (130) mil lei în T2/20, în principal datorită prețurilor mai mari ale titeiului și gazelor naturale, care au fost parțial contrabalansate de producția mai scăzută, deprecierea USD față de RON, impozitarea mai mare în Upstream, costul de producție mai mare, precum și de creșterea deprecierei și a cheltuielilor de explorare.

Elementele speciale au insumat (116) mil lei, reflectand in principal reciclarea diferentelor de curs din conversie valutara, in legatura cu vanzarea filialelor din Kazahstan, precum si cheltuielile aferente restructurarilor de personal. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost un profit de 357 mil lei, comparativ cu o pierdere de (118) mil lei in T2/20.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 9,2% din cauza productiei mai scazute atat in Romania, cat si in Kazahstan. Productia medie zilnica in Romania, excluzand initiativele de optimizare a portofoliului, a scazut cu 6,6% fata de anul anterior.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 11,93 mil bep, echivalentul a 131,1 mii bep/zi (T2/20: 12,77 mil bep sau 140,4 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 3,9%, la 5,69 mil bbl, in principal din cauza declinului natural accentuat. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 9,0%, la 6,24 mil bep, fiind influentata de declinul natural accentuat al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est) si al sondei 4461 Totea Sud.

Productia de hidrocarburi din **Kazahstan** a scazut cu 62%, la 0,24 mil bep, in principal din cauza vanzarii activelor de productie, in data de 14 mai 2021.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 10% din cauza vanzarilor mai scazute atat in Romania, cat si in Kazahstan.

Costul de productie in USD la nivel de Grup a crescut cu 24%, la 12,44 USD/bep, din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare, a cursului de schimb nefavorabil (USD s-a depreciat fata de RON), precum si a cheltuielilor crescute. In Romania, costul de productie exprimat in USD a crescut cu 24%, la 12,43 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei a crescut cu 15%, la 50,77 lei/bep.

Investitiile de explorare au crescut la 23 mil lei, ca efect al activitatilor din Bulgaria, in vederea identificarii de potentiale sonde candidate pentru foraj.

Cheltuielile de explorare au crescut la 28 mil lei, ca efect al activitatilor din Bulgaria si al cresterii cheltuielilor pentru activitati de geologie si geofizica.

Investitiile au fost similare cu cele din T2/20, deoarece cresterea activitatilor de foraj a fost contrabalansata de numarul mai scazut al reparatiilor capitale, precum si de reducerea activitatilor pentru proiectele de red dezvoltare a zacamintelor.

Ianuarie - iunie 2021 (1-6/21) comparativ cu ianuarie - iunie 2020 (1-6/20)

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a crescut la 784 mil lei (1-6/20: 27 mil lei), in principal datorita preturilor mai mari ale titeiului si impozitarii mai mici din Upstream, precum si a scaderii deprecierei si cheltuielilor de explorare, aspecte partial contrabalansate de scaderea volumului vanzarilor si de efectul nefavorabil al cursului de schimb.

Elementele speciale au insumat (125) mil lei, reflectand in principal reciclarea diferentelor de curs din conversie valutara, in legatura cu vanzarea filialelor din Kazahstan, precum si cheltuielile aferente restructurarilor de personal. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 659 mil lei.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 8,9%, la 24,67 mil bep, din cauza productiei mai scazute atat in Romania, cat si in Kazahstan. Productia medie zilnica in Romania, excluzand initiativele de optimizare a portofoliului, a scazut cu 7,0% fata de anul anterior.

In **Romania**, productia de hidrocarburi a fost de 23,87 mil bep sau 131,9 mii bep/zi (1-6/20: 25,81 mil bep sau 141,8 mii bep/zi). Productia de titei si condensat in Romania a scazut cu 5%, la 11,27 mil bbl, in principal din cauza declinului natural accentuat. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 9,5%, la 12,61 mil bep, fiind influentata de declinul natural al principalelor zacaminte (Totea Deep si Lebada Est) si al sondei 4461 Totea Sud, precum si de lucrarile de mentenanta, aspecte partial contrabalansate de contributia mai mare a productiei rezultate in urma reparatiilor capitale la sonde, dar si din sondele noi.

Productia de hidrocarburi din **Kazahstan** a scazut cu 37,4%, la 0,80 mil bep, din cauza vanzarii activelor de productie.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 9%, din cauza vanzarilor mai scazute atat in Romania, cat si in Kazahstan.

Costul de productie in USD la nivel de Grup a crescut cu 19%, la 12,48 USD/bep, in principal din cauza scaderii productiei disponibile pentru vanzare, a cursului de schimb nefavorabil (USD s-a depreciat fata de RON) si a cheltuielilor crescute. In Romania, costul de productie exprimat in USD s-a majorat cu 19%, la 12,49 USD/bep, in timp ce, exprimat in lei, s-a majorat cu 11%, la 50,79 RON/bep.

Investitiile de explorare au scazut la 39 mil lei, ca efect al achizitiei reduse de date seismice si al activitatii de foraj onshore mai reduse, aspecte partial contrabalansate de activitatile din Bulgaria.

Cheltuielile de explorare au scazut la 46 mil lei, in principal ca efect al achizitiei reduse de date seismice, partial contrabalansate de cheltuielile aditionale din Bulgaria si de cheltuielile mai mari pentru activitati de geologie si geofizica.

Investitiile au scazut cu 13%, la 993 mil lei, reprezentand 82% din totalul investitiilor la nivel de Grup in 1-6/21. Reducerea a fost determinata in principal de scaderea numarului de reparatii capitale la sonde si de diminuarea activitatilor pentru proiectele de redevoltare a zacamintelor si de explorare.

In 1-6/21, am finalizat forarea a 22 de sonde noi si sidetrack-uri (1-6/20: 28 de sonde noi si sidetrack-uri).

Downstream

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
691	716	653	6	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de amortizare, ajustari de depreciere si reversari ²	1.407	1.526	(8)
464	489	443	5	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	953	1.104	(14)
403	308	292	38	din care Downstream Oil	710	806	(12)
61	181	150	(59)	din care Downstream Gas	243	297	(18)
(275)	(43)	1	n.m.	Elemente speciale	(318)	142	n.m.
83	174	(9)	n.m.	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	256	(493)	n.m.
271	619	435	(38)	Rezultat din exploatare	891	753	18
151	57	124	21	Investitii	208	420	(51)

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	Indicatori principali Downstream Oil	1-6/21	1-6/20	Δ%
4,27	2,80	1,85	131	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	3,52	4,36	(19)
1,13	1,14	1,09	3	Input rafinare (mil tone) ⁴	2,26	2,26	0
91	95	89	2	Rata de utilizare a rafinarii (%)	93	92	1
1,24	1,15	1,15	8	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	2,39	2,34	2
0,73	0,62	0,53	37	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	1,35	1,15	17
				Indicatori principali Downstream Gas			
11,21	14,36	13,06	(14)	Vanzari de gaze (TWh)	25,58	31,67	(19)
9,57	11,65	11,77	(19)	din care catre terti (TWh)	21,22	27,85	(24)
—	—	1,45	n.m.	din care catre piata reglementata (TWh)	—	6,97	n.m.
0,70	1,18	0,57	23	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,88	1,68	12
326	257	130	150	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (lei/MWh)	291	163	79

¹ T2/21 comparativ cu T2/20;

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

Trimestrul al doilea 2021 (T2/21) comparativ cu trimestrul al doilea 2020 (T2/20)

- ▶ **Downstream Oil: Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale in valoare de 403 mil lei, cu 38% mai mare, reflectand revenirea cererii si a marjelor de rafinare; rata de utilizare a rafinarii la 91%; volumele vanzarilor cu amanuntul mai mari cu 37%**
- ▶ **Downstream Gas: Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale de 61 mil lei, cu 59% mai scazut, avand la baza o contributie mai mica a contractelor forward de energie electrica si un venit nerecurent inregistrat in T2/20**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 464 mil lei in T2/21 (T2/20: 443 mil lei), reflectand imbunatatirea semnificativa a rezultatului segmentului Downstream Oil, care a contrabalansat rezultatul mai slab al segmentului Downstream Gas. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 271 mil lei (T2/20: 435 mil lei), reflectand elemente speciale de natura cheltuielilor nete de 275 mil lei (in principal legate de pierderi temporare aferente contractelor forward de energie electrica) partial contrabalansate de castiguri din detinerea stocurilor in valoare de 83 mil lei.

In T2/21, **rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut la 403 mil lei (T2/20: 292 mil lei), ca urmare a revenirii mediului economic dupa relaxarea restrictiilor cauzate de pandemie, reflectata de tendinta de crestere a cotațiilor si de imbunatatire a volumelor de vanzari. Cresterea cotațiilor in T2/21 a avut de asemenea un efect

asupra instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor aferente preturilor in rafinarie, determinand o pierdere neta in comparatie cu un castig net in T2/20.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut cu 2,42 USD/bbl, la 4,27 USD/bbl in T2/21, ca urmare a diferentialelor mai mari pentru produse, in special benzina si distilate medii. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost 91% in T2/21 (T2/20: 89%), peste media europeana, sustinuta de modelul de afacere integrat. Acesta ne-a permis sa ne plasam produsele in toata regiunea de operare, prin canalele proprii de vanzari.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 8% mai mari fata de T2/20, ca urmare a imbunatatirii cererii pentru combustibili. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului, ce au reprezentat 58% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 37% fata de T2/20, ca efect al revenirii la un nivel normal de activitate, dupa relaxarea restrictiilor de mobilitate. In T2/21, volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 16% fata de T2/20, urmare a reducerii exporturilor (efect de baza in T2/20, cand echilibrul cerere - oferta a fost inchis prin exporturi mai mari, urmare a perioadei de carantina din Romania).

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale al Downstream Gas a fost 61 mil lei in T2/21 (T2/20: 150 mil lei, incluzand de asemenea si un venit nerecurrent reprezentand compensarea pentru costurile mai mari inregistrate in 2019 aferente vanzarilor de electricitate pe piata reglementata). Tendinta de crestere a pretului energiei electrice a avut un impact negativ asupra contractelor forward de energie electrica si astfel asupra rezultatului activitatii de energie electrica, partial compensat de veniturile mai mari de pe pietele de echilibrare si de servicii tehnice de sistem. Activitatea de gaze naturale a avut o contributie buna la rezultatele T2/21 in contextul unui mediu de piata cu provocari.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a crescut cu aproximativ 12% fata de T2/20 datorita vremii mai reci.

Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu ponderat al gazelor naturale pentru tranzactiile cu produse standard pe termen mediu si lung incheiate in T2/21 (8,4 TWh) a fost de 120 lei/MWh^{iv,v}, (T2/20: 58 lei/MWh pentru produsele standard tranzactionate). In ceea ce priveste livrarile pe termen scurt, pe piata pentru ziua urmatoare administrata de BRM, pretul mediu^{vi} in T2/21 a fost 117 lei/MWh (T2/20: 46 lei/MWh).

In T2/21, volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au scazut cu 14% la 11,21 TWh, in contextul scaderii productiei proprii de gaze naturale si din cauza unui efect de baza generat de volumele mari de vanzari din T2/20 determinate de mediu de reglementare. Volumele de gaze vandute catre terti au fost cu 19% mai mici comparativ cu T2/20.

Pe pietele centralizate, OMV Petrom a vandut 2,8 TWh de gaze naturale prin produsele standard in T2/21 la un pret mediu comparabil cu pretul pietei^{vi}. La sfarsitul T2/21, OMV Petrom avea inmagazinate 1,4 TWh de gaze naturale, la fel ca la sfarsitul T2/20.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost cu 14% mai mare comparativ cu acelasi trimestru al anului 2020, in timp ce productia nationala a crescut cu 23%, Romania devenind astfel un exportator net de energie electrica in T2/21 (fata de o pozitie de importator net in T2/20 si T1/21).

Centrala electrica Brazi a avut o productie neta de electricitate in T2/21 de 0,69 TWh, mai mare decat cea de 0,56 TWh din T2/20, chiar si in contextul reviziei anuale planificate a centralei care a avut loc in T1/21, beneficiind de marje favorabile.

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 151 mil lei (T2/20: 124 mil lei), din care 143 mil lei au fost in segmentul Downstream Oil (T2/20: 122 mil lei). In T2/21, in Downstream Oil, majoritatea sumelor au fost directionate catre Rafinare pentru proiectele in derulare in zona rezervoarelor, catre lucrari preliminare aferente inlocuirii camerelor de la instalatia de cocsare si catre prelungiri ale contractelor de leasing din Retail si Rafinare. In T2/20, investitiile au fost directionate in principal

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

^v 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;

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

catre inlocuirea catalizatorilor, catre modernizarea facilitatilor de descarcare si depozitare a bio-componentilor si catre proiectele de automatizare a rezervoarelor din rafinarie.

Ianuarie - iunie 2021 (1-6/21) comparativ cu ianuarie - iunie 2020 (1-6/20)

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a scazut la 953 mil lei in 1-6/21 (1-6/20: 1.104 mil lei), reflectand rezultatul mai mic al ambelor segmente, Downstream Oil si Downstream Gas. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 891 mil lei, reflectand castiguri din detinerea stocurilor, de 256 mil lei, generate de cresterea abrupta a cotațiilor titeiului, partial anulate de elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de 318 mil lei, reprezentand in principal pierderi temporare aferente contractelor forward de energie electrica.

In 1-6/21, **rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a scazut la 710 mil lei (1-6/20: 806 mil lei), reflectand mediul marjelor de rafinare mai scazute, efectul de baza mai mare din 1-6/20 aferent tranzactiilor cu certificate CO2, partial compensate de cererea imbunatatita.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut cu 0,84 USD/bbl, la 3,52 USD/bbl in 1-6/21, rezultat al costului mai mare al titeiului reflectat in consumul propriu de titei. **Rata de utilizare a rafinarii** a crescut la 93% (1-6/20: 92%), reflectand raspunsul nostru la contextul pietei (ex. relaxarea restrictiilor de mobilitate).

Vanzarile totale de produse rafinate au fost cu 2% mai mari fata de 1-6/20. Volumele vanzarilor cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 17% fata de 1-6/20, reflectand relaxarea restrictiilor de mobilitate. Volumul vanzarilor totale de produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul a scazut cu 12%, urmare a exporturilor mai reduse.

In Downstream Gas, rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale a fost 243 mil lei in 1-6/21, cu 18% mai mic decat cel din 1-6/20, care a inclus si un venit nerecurent reprezentand compensarea pentru costurile mai mari inregistrate in 2019 aferente vanzarilor de electricitate pe piata reglementata. Activitatea de gaze naturale a avut o performanta buna in 1-6/21 in pofida volumelor mai mici de vanzari, pe baza marjelor imbunatatite pentru gazele extrase din inmagazinare, precum si a rezultatelor solide din activitatea de echilibrare pe termen-scurt a portofoliului. Activitatea de energie electrica a fost afectata de evolutiile pietei, preturile in crestere afectand contractele forward de energie electrica; cu toate acestea au fost inregistrate venituri mai mari de pe pietele de echilibrare si de servicii tehnice de sistem.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a crescut cu aproximativ 8% fata de 1-6/20.

Volumele de gaze naturale vandute de OMV Petrom au fost de 26 TWh, cu 19% mai mici fata de 1-6/20, pe baza vanzarilor en-gros mai mari in prima jumatate a anului 2020 datorita tranzactiilor incheiate in scopul indeplinirii obligatiilor pentru piata reglementata si pentru piata centralizata de gaze naturale care au creat un efect de baza mai mare.

Conform datelor disponibile la acest moment din partea operatorului de sistem, consumul national de **electricitate** a fost cu 8% mai mare comparativ cu 1-6/20, in timp ce productia nationala a crescut cu 13%; Romania a fost exportator net de electricitate in 1-6/21, fata de importator net in 1-6/20.

Centrala electrica Brazi a avut o productie neta de electricitate mai mare, de 1,87 TWh comparativ cu 1,67 TWh in 1-6/20, reprezentand 6% din productia de energie electrica a Romaniei, sustinuta de marje pozitive. Centrala electrica a avut de asemenea si o contributie importanta pe piata de echilibrare si a serviciilor de sistem, sustinuta de capabilitatile ei tehnice.

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 208 mil lei in 1-6/21 (1-6/20: 420 mil lei), din care 198 mil lei in Downstream Oil (1-6/20: 416 mil lei) si 9 mil lei in Downstream Gas (1-6/20: 3 mil lei). In Downstream Oil, in plus fata de proiectele mentionate in sectiunea referitoare la T2/21, efectul de baza mai mare din 1-6/20 se refera la asigurarea pe termen lung a logisticii de acces pe calea ferata din cadrul rafinarii Petrobrazi.

Situațiile financiare interimare consolidate simplificată la data de și pentru perioada încheiată la 30 iunie 2021 (neauditată)

Situația interimară consolidată simplificată a veniturilor și cheltuielilor (neauditată)

T2/21	T1/21	T2/20	mil lei	1-6/21	1-6/20
5.264,44	4.861,08	3.983,54	Venituri din vânzări	10.125,52	10.069,19
45,81	36,93	87,59	Alte venituri de exploatare	82,74	294,17
1,96	2,89	(1,03)	Venit/(pierdere) net(a) din investiții în entități asociate	4,85	2,85
5.312,21	4.900,90	4.070,10	Total venituri din vânzări și alte venituri	10.213,11	10.366,21
(2.067,96)	(1.685,08)	(1.621,63)	Achiziții (nete de variația stocurilor)	(3.753,04)	(4.315,74)
(952,56)	(917,22)	(731,23)	Cheltuieli de producție și similare	(1.869,78)	(1.675,43)
(262,41)	(225,17)	(210,78)	Cheltuieli cu taxe aferente producției și similare	(487,58)	(535,79)
(837,35)	(819,83)	(809,70)	Amortizare, ajustări de depreciere a activelor imobilizate și reversări	(1.657,18)	(1.676,17)
(469,91)	(480,40)	(441,23)	Cheltuieli privind vânzările, distribuția și cheltuieli administrative	(950,31)	(969,23)
(28,43)	(17,57)	(17,90)	Cheltuieli de explorare	(46,00)	(63,80)
(162,86)	(48,89)	(95,13)	Alte cheltuieli de exploatare	(211,75)	(157,95)
530,73	706,74	142,50	Rezultat din exploatare	1.237,47	972,10
34,48	35,34	147,45	Venituri din dobânzi	69,82	199,91
(61,97)	(77,97)	(52,35)	Cheltuieli cu dobânzile	(139,94)	(159,75)
(10,02)	8,14	(8,60)	Alte venituri și cheltuieli financiare	(1,88)	(3,35)
(37,51)	(34,49)	86,50	Rezultat financiar net	(72,00)	36,81
493,22	672,25	229,00	Profit înainte de impozitare	1.165,47	1.008,91
(86,95)	(98,90)	(15,39)	Impozit pe profit	(185,85)	(141,87)
406,27	573,35	213,61	Profit net aferent perioadei	979,62	867,04
406,25	573,34	213,60	din care atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A.	979,59	867,03
0,02	0,01	0,01	din care atribuibil interesului minoritar	0,03	0,01
0,0072	0,0101	0,0038	Rezultat pe acțiuni de bază și diluat (lei)	0,0173	0,0153

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T2/21	T1/21	T2/20	mil lei	1-6/21	1-6/20
406,27	573,35	213,61	Profit net aferent perioadei	979,62	867,04
44,07	18,11	0,33	Diferente de curs din conversie valutara	62,18	11,26
(21,06)	(61,70)	(112,09)	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(82,76)	302,13
23,01	(43,59)	(111,76)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(20,58)	313,39
12,62	19,51	10,10	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor care sunt ulterior transferate in valoarea contabila a elementului acoperit impotriva riscului	32,13	(176,71)
12,62	19,51	10,10	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	32,13	(176,71)
44,97	9,87	18,03	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	54,84	(48,35)
(2,02)	(3,12)	(1,62)	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	(5,14)	28,27
42,95	6,75	16,41	Impozit pe profit total aferent altor elemente ale rezultatului global	49,70	(20,08)
78,58	(17,33)	(85,25)	Alte elemente ale rezultatului global al perioadei, nete de impozit pe profit	61,25	116,60
484,85	556,02	128,36	Rezultatul global total al perioadei	1.040,87	983,64
484,83	556,00	128,34	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	1.040,83	983,62
0,02	0,02	0,02	din care atribuibil interesului minoritar	0,04	0,02

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 iunie 2021	31 decembrie 2020
Active		
Imobilizari necorporale	2.845,35	2.811,51
Imobilizari corporale	27.018,60	27.802,20
Investitii in entitati asociate	33,38	31,68
Alte active financiare	2.137,27	2.092,96
Alte active	267,13	233,28
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.549,86	1.533,74
Active imobilizate	33.851,59	34.505,37
Stocuri	2.177,74	2.102,90
Creante comerciale	1.516,19	1.258,13
Alte active financiare	1.409,18	1.213,11
Alte active	253,65	229,77
Numerar si echivalente de numerar	7.428,67	7.450,64
Active circulante	12.785,43	12.254,55
Active detinute pentru vanzare	265,25	860,90
Total active	46.902,27	47.620,82
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	26.686,78	27.406,22
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	32.351,19	33.070,63
Interes minoritar	0,50	0,50
Total capitaluri proprii	32.351,69	33.071,13
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	209,95	213,69
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	63,33	108,94
Datorii de leasing	510,97	543,06
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	7.013,57	7.272,42
Alte provizioane	687,92	645,12
Alte datorii financiare	97,23	46,87
Alte datorii	52,66	14,09
Datorii pe termen lung	8.635,63	8.844,19
Datorii comerciale	2.370,24	2.858,64
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	238,18	175,03
Datorii de leasing	142,16	137,33
Datorii cu impozitul pe profit	97,18	43,60
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	773,30	516,87
Alte datorii financiare	1.287,28	802,61
Alte datorii	737,71	758,74
Datorii curente	5.646,05	5.292,82
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	268,90	412,68
Total capitaluri proprii si datorii	46.902,27	47.620,82

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

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

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat si alte rezerve similare	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2020	5.664,41	27.736,81	99,66	(0,02)	33.500,86	0,51	33.501,37
Profit net aferent perioadei	-	867,03	-	-	867,03	0,01	867,04
Alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	116,59	-	116,59	0,01	116,60
Rezultatul global total al perioadei	-	867,03	116,59	-	983,62	0,02	983,64
Dividende distribuite	-	(1.755,96)	-	-	(1.755,96)	(0,07)	(1.756,03)
Reclasificarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor de trezorerie in bilant	-	-	75,37	-	75,37	-	75,37
30 iunie 2020	5.664,41	26.847,88	291,62	(0,02)	32.803,89	0,46	32.804,35

¹ Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs din conversie valutara, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri si pierderi nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor si terenuri pentru care s-au obtinut certificate de proprietate, dar nu au fost inca incluse in capitalul social.

Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/21	T1/21	T2/20	Sumarul situatiei fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-6/21	1-6/20
493,22	672,25	229,00	Profit inainte de impozitare	1.165,47	1.008,91
213,33	82,00	72,54	Miscarea neta a provizioanelor	295,33	151,68
23,92	(5,11)	(15,09)	(Castiguri)/pierderi nete din cedarea filialelor, afacerilor si activelor imobilizate	18,81	(15,66)
862,13	823,17	813,87	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	1.685,30	1.682,05
20,15	20,30	35,90	Dobanzi nete primite	40,45	75,87
(88,47)	(37,53)	(122,11)	Impozit pe profit platit	(126,00)	(301,22)
155,33	24,25	(239,94)	Alte ajustari nemonetare	179,58	(369,01)
1.679,61	1.579,33	774,17	Surse de finantare ¹	3.258,94	2.232,62
(10,61)	(86,06)	210,06	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(96,67)	200,35
(109,63)	(171,20)	334,45	(Cresterea)/scaderea creantelor	(280,83)	492,40
(49,24)	(170,45)	(89,11)	Cresterea/(scaderea) datoriilor	(219,69)	(337,88)
1.510,13	1.151,62	1.229,57	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	2.661,75	2.587,49
(662,63)	(754,74)	(748,36)	Imobilizari necorporale si corporale	(1.417,37)	(1.972,70)
5,99	27,22	17,94	Incasari aferente activelor imobilizate	33,21	20,45
462,27	—	—	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	462,27	—
(194,37)	(727,52)	(730,42)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(921,89)	(1.952,25)
2,44	(64,59)	(46,48)	Cresterea/(scaderea) neta a imprumuturilor	(62,15)	(65,15)
(1.738,70)	(0,40)	(1.738,47)	Dividende platite	(1.739,10)	(1.738,65)
(1.736,26)	(64,99)	(1.784,95)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(1.801,25)	(1.803,80)
(2,13)	10,97	(1,12)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	8,84	2,48
(422,63)	370,08	(1.286,92)	(Scaderea)/cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	(52,55)	(1.166,08)
7.851,30	7.481,22	7.134,38	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	7.481,22	7.013,54
7.428,67	7.851,30	5.847,46	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	7.428,67	5.847,46
—	42,91	—	Din care numerar si echivalente de numerar prezentate in cadrul activelor detinute pentru vanzare	—	—
7.428,67	7.808,39	5.847,46	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei, prezentate in situatia consolidata a pozitiei financiare	7.428,67	5.847,46
1.315,76	424,10	499,15	Flux de trezorerie extins	1.739,86	635,24
(422,94)	423,70	(1.239,32)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	0,76	(1.103,41)

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 30 iunie 2021 (neauditate)

Principii legale

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate si neauditate la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (1-6/21) 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 2020.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/21 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-6/21 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

In completare la situatiile financiare interimare consolidate simplificate, informatii suplimentare despre elementele majore care impacteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la 30 iunie 2021 sunt prezentate in cadrul sectiunilor Rezultatele Grupului si Segmente de activitate din Raportul Directoratului.

Politici contabile generale

Politicile contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2020. Amendamentele intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2021 nu au avut un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare ale Grupului.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare anuale consolidate la data de 31 decembrie 2020, structura consolidata a Grupului s-a schimbat astfel:

In data de 14 mai 2021, OMV Petrom S.A a finalizat vanzarea filialelor sale din Kazahstan detinute 100%, Tasbulat Oil Corporation LLP si Kom Munai LLP, catre Magnetic Oil Limited. Filialele au fost deconsolidate incepand cu data vanzarii.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2021 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.

Pentru detalii, consultati sectiunea „Segmente de activitate”.

Ratele de schimb

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

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

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	Rata de schimb BNR	1-6/21	1-6/20	Δ%
4,923	4,879	4,837	2	Rata medie de schimb EUR/RON	4,901	4,816	2
4,086	4,049	4,394	(7)	Rata medie de schimb USD/RON	4,067	4,373	(7)
4,927	4,925	4,842	2	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,927	4,842	2
4,143	4,197	4,323	(4)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,143	4,323	(4)

¹ T2/21 comparativ cu T2/20

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Venituri din vanzari

mil lei	1-6/21	1-6/20
Venituri din contractele cu clientii	9.862,53	9.295,34
Venituri din alte surse	262,99	773,85
Total venituri din vanzari	10.125,52	10.069,19

Veniturile din alte surse includ, in principal, venituri din tranzactiile privind marfurile care sunt in scopul IFRS 9 “Instrumente financiare”, rezultatul din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, precum si venituri din inchirieri si leasing.

Venituri din contractele cu clienti

mil lei							1-6/21
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ si Altele		Total
Titei si condensat	91,34	26,66	26,66	-	-		118,00
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	2,77	1.988,81	4,74	1.984,07	-		1.991,58
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	6.006,62	6.006,62	-	-		6.006,62
Alte bunuri si servicii	18,94	1.719,13	1.682,78	36,35	8,26		1.746,33
Total	113,05	9.741,22	7.720,80	2.020,42	8,26		9.862,53

mil lei							1-6/20
	Upstream	Downstream	din care Downstream Oil	din care Downstream Gas	Corporativ si Altele		Total
Titei si condensat	125,04	30,19	30,19	-	-		155,23
Gaze naturale, gaze naturale lichefiate si energie electrica	2,81	2.854,00	4,89	2.849,11	-		2.856,81
Combustibili, inclusiv combustibili pentru incalzire	-	4.688,74	4.688,74	-	-		4.688,74
Alte bunuri si servicii	19,12	1.568,32	1.527,24	41,08	7,12		1.594,56
Total	146,97	9.141,25	6.251,06	2.890,19	7,12		9.295,34

Impozit pe profit

T2/21	T1/21	T2/20	mil lei	1-6/21	1-6/20
86,95	98,90	15,39	Impozit pe profit - cheltuiala/(venit)	185,85	141,87
88,48	99,02	2,50	Impozit curent	187,50	126,14
(1,53)	(0,12)	12,89	Impozit amanat	(1,65)	15,73
18%	15%	7%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	16%	14%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente

La 30 iunie 2021 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru achizitia de imobilizari necorporale si corporale in suma de 941 mil lei (31 decembrie 2020: 841 mil lei), in principal pentru activitatile de explorare si productie din Upstream.

Stocuri

Pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 27 aprilie 2021, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2020, in suma bruta de 1.756 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,031 lei). Dividendele totale platite in perioada 1-6/21 au fost in suma de 1.739 mil lei.

Numarul total de actiuni proprii detinute de Societate la 30 iunie 2021 este de 204.776 (31 decembrie 2020: 204.776).

Datorii financiare

La 30 iunie 2021, imprumuturile purtatoare de dobanzi si datoriile de leasing, atat pe termen scurt cat si pe termen lung, au fost in suma de 955 mil lei (31 decembrie 2020: 964 mil lei), din care suma de 653 mil lei este aferenta datoriilor de leasing (31 decembrie 2020: 680 mil lei).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea justa sunt prezentate in conformitate cu ierarhia de evaluare la valoarea justa prezentata in Nota 33 la situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului la 31 decembrie 2020.

	30 iunie 2021				31 decembrie 2020			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Active financiare si active si datorii detinute pentru vanzare (mil lei)								
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	53,48	-	53,48	-	16,33	-	16,33
Alte instrumente financiare derivate	-	871,15	-	871,15	-	631,19	-	631,19
Valoarea neta a activelor si datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare	-	-	-	-	-	448,22	-	448,22
Total	-	924,63	-	924,63	-	1.095,74	-	1.095,74

	30 iunie 2021				31 decembrie 2020			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Datorii financiare si active si datorii detinute pentru vanzare (mil lei)								
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	(59,21)	-	(59,21)	-	(19,58)	-	(19,58)
Alte instrumente financiare derivate	-	(963,65)	-	(963,65)	-	(453,06)	-	(453,06)
Valoarea neta a activelor si datoriilor asociate activelor detinute pentru vanzare	-	(44,16)	-	(44,16)	-	-	-	-
Alte datorii financiare	-	-	-	-	-	-	(15,88)	(15,88)
Total	-	(1.067,02)	-	(1.067,02)	-	(472,64)	(15,88)	(488,52)

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

Imprumuturile purtatoare de dobanzi sunt in valoare de 302 mil lei (31 decembrie 2020: 284 mil lei). Valoarea justa estimata a acestor datorii (Nivelul 2) a fost de 303 mil lei (31 decembrie 2020: 287 mil lei). Valoarea contabila a celorlalte active financiare si datorii financiare aproximeaza valoarea lor justa.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
2.029,14	1.771,55	1.252,49	62	Upstream	3.800,69	3.091,74	23
37,85	44,66	49,72	(24)	Downstream ²	82,51	111,02	(26)
12,19	12,08	21,70	(44)	din care Downstream Oil	24,27	47,28	(49)
50,58	72,77	50,42	0	din care Downstream Gas	123,35	130,85	(6)
(24,92)	(40,19)	(22,40)	(11)	din care eliminari inter-segment Downstream	(65,11)	(67,11)	3
42,11	43,30	47,79	(12)	Corporativ si Altele	85,41	99,65	(14)
2.109,10	1.859,51	1.350,00	56	Total	3.968,61	3.302,41	20

¹ T2/21 comparativ cu T2/20;

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

Vanzari catre clienti externi

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
36,33	80,06	72,33	(50)	Upstream	116,39	149,91	(22)
5.220,16	4.772,95	3.903,47	34	Downstream	9.993,11	9.904,24	1
4.299,40	3.530,04	2.698,29	59	din care Downstream Oil	7.829,44	6.551,48	20
920,76	1.242,91	1.205,18	(24)	din care Downstream Gas	2.163,67	3.352,76	(35)
7,95	8,07	7,74	3	Corporativ si Altele	16,02	15,04	7
5.264,44	4.861,08	3.983,54	32	Total	10.125,52	10.069,19	1

¹ T2/21 comparativ cu T2/20.

Total vanzari (neconsolidate)

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
2.065,47	1.851,61	1.324,82	56	Upstream	3.917,08	3.241,65	21
5.258,01	4.817,61	3.953,19	33	Downstream ²	10.075,62	10.015,26	1
4.311,59	3.542,12	2.719,99	59	din care Downstream Oil	7.853,71	6.598,76	19
971,34	1.315,68	1.255,60	(23)	din care Downstream Gas	2.287,02	3.483,61	(34)
(24,92)	(40,19)	(22,40)	(11)	din care eliminari inter-segment Downstream	(65,11)	(67,11)	3
50,06	51,37	55,53	(10)	Corporativ si Altele	101,43	114,69	(12)
7.373,54	6.720,59	5.333,54	38	Total	14.094,13	13.371,60	5

¹ T2/21 comparativ cu T2/20;

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

T2/21	T1/21	T2/20	Δ% ¹	mil lei	1-6/21	1-6/20	Δ%
356,51	302,48	(117,93)	n.m.	Rezultat din exploatare Upstream	658,99	12,17	n.m.
271,38	619,45	434,59	(38)	Rezultat din exploatare Downstream	890,83	752,79	18
511,36	486,33	281,12	82	din care rezultatul din exploatare Downstream Oil	997,69	337,68	195
(239,98)	133,12	153,47	n.m.	din care rezultatul din exploatare Downstream Gas	(106,86)	415,11	n.m.
(20,30)	(33,54)	(10,05)	(102)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(53,84)	(53,25)	(1)
607,59	888,39	306,61	98	Rezultat din exploatare total segmente	1.495,98	711,71	110
(76,86)	(181,65)	(164,11)	53	Consolidare	(258,51)	260,39	n.m.
530,73	706,74	142,50	272	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	1.237,47	972,10	27
(37,51)	(34,49)	86,50	n.m.	Rezultat financiar net	(72,00)	36,81	n.m.
493,22	672,25	229,00	115	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	1.165,47	1.008,91	16

¹ T2/21 comparativ cu T2/20.

Active¹

mil lei	30 iunie 2021	31 decembrie 2020
Upstream	22.459,99	22.906,69
Downstream	7.027,80	7.272,13
din care Downstream Oil	5.596,43	5.785,32
din care Downstream Gas	1.431,37	1.486,81
Corporativ si Altele	376,16	434,89
Total	29.863,95	30.613,71

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

Alte note

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

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

Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul de Grup al Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc in decursul primelor sase luni ale anului financiar 2021 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 28 iulie 2021

Directoratul

Christina Verchere
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului

Alina Popa
Director Financiar
Membru al Directoratului

Christopher Veit
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) incluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi plus datorii de leasing minus numerar si echivalente de numerar
Datoria neta/(numerar net) excluzand leasing	Imprumuturi purtatoare de dobanzi minus numerar si echivalente de numerar
EUR	euro
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati inrupte, +/- 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 nedezvoltate
T	trimestru
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 iunie 2021

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

Upstream		Downstream Oil	
OMV Offshore Bulgaria GmbH (Austria)	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
		OMV Petrom Aviation S.R.L. 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		Corporativ si altele	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%

¹ 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 interimare consolidate simplificate neauditare

Anexa 2

Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele sase luni ale anului financiar 2021, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 30 iunie 2021:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/21	30 iunie 2021
OMV Supply & Trading Limited	625,31	0,34
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	267,25	57,21
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	116,89	11,89
OMV Downstream GmbH	106,52	68,02
OMV - International Services Ges.m.b.H.	4,70	97,43

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	1-6/21	30 iunie 2021
OMV Deutschland Marketing & Trading GmbH & Co. KG	155,48	52,86
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	75,67	11,60
OMV Supply & Trading Limited	58,97	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	-	26,95

In primele sase luni ale anului financiar 2020, Grupul OMV Petrom a inregistrat urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate si solduri la 31 decembrie 2020:

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii	Sold datorii
	1-6/20	31 decembrie 2020
OMV Supply & Trading Limited	542,69	238,76
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	257,25	121,58
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	113,71	115,20
OMV Downstream GmbH (fost OMV Refining & Marketing GmbH)	78,55	55,33
OMV - International Services Ges.m.b.H.	2,87	28,90

Parti afiliate (mil lei)	Venituri	Sold create
	1-6/20	31 decembrie 2020
OMV Gas Marketing & Trading GmbH	296,60	0,45
OMV Deutschland GmbH	111,37	-
OMV Supply & Trading Limited	29,54	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	-	12,59

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

Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii
Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518;
E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com