

Raport Anual 2016



OMV Petrom

Cuprins

Grupul OMV Petrom – pe scurt

Prezentarea OMV Petrom

- 2 Evenimente importante
- 12 Declarația Directorului General Executiv
- 14 Obiectivele și direcțiile strategice ale OMV Petrom
- 20 Dezvoltare durabilă / declarația nefinanciară
- 26 Acțiuni OMV Petrom
- 29 Mediul macroeconomic

Segmentele de activitate

- 32 Upstream
- 38 Downstream Oil
- 41 Downstream Gas

Raportul structurilor de conducere

- 44 Raportul Consiliului de Supraveghere
- 49 Raportul consolidat al Directoratului
- 60 Raportul de guvernanță corporativă
- 71 Declarație de guvernanță corporativă
- 83 Declarația conducerii

- 84 Abrevieri și definiții

Situațiile financiare consolidate și notele

- 88 Raportul auditorului independent
- 97 Situația consolidată a poziției financiare
- 99 Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
- 100 Situația consolidată a rezultatului global
- 101 Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
- 102 Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
- 104 Note la situațiile financiare consolidate

- 185 Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne

Grupul OMV Petrom în cifre 2016

Notă: În prezentul raport, termenii „Societatea”, „OMV Petrom”, „Grupul OMV Petrom” și „Grupul” sunt utilizați uneori din motive practice atunci când se fac referiri la OMV Petrom S.A. și filialele sale, în general. Situațiile financiare prezentate în raport sunt auditate și prezintă rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS); toți indicatorii se referă la Grupul OMV Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

Grupul OMV Petrom – pe scurt

	2014	2015	2016
Vânzări (mil. lei) ¹	21.541	18.145	16.247
EBITD (mil. lei)	8.145	6.231	4.933
EBIT (mil. lei)	3.338	(530)	1.469
Profit / (pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor (mil. lei) ²	2.103	(676)	1.043
EBITD CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ³	8.596	6.493	5.093
EBIT CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ³	5.202	2.522	1.694
Profit net / (pierdere) net(ă) CCA atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă, excluzând elementele speciale (mil. lei) ^{2,3}	3.764	1.801	1.162
Total active / capitaluri proprii și datorii (mil. lei)	43.125	41.118	41.414
Total capitaluri proprii (mil. lei)	27.005	25.688	26.706
Datorii nete / (numerar net) (mil. lei)	890	1.286	(237)
Flux de trezorerie din activități de exploatare (mil. lei)	6.830	5.283	4.454
Investiții (mil. lei)	6.239	3.895	2.575
Flux de trezorerie extins (mil. lei)	1.172	329	1.559
ROACE (%)	7,6	(2,2)	4,1
ROACE CCA excluzând elementele speciale (%) ³	13,6	6,5	4,5
Capital propriu/Total active (%)	63	62	64
Gradul de îndatorare (%)	3	5	n.m.
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,0371	(0,0119)	0,0184
Rezultatul pe acțiune CCA excluzând elementele speciale (lei/acțiune) ³	0,0665	0,0318	0,0205
Dividendul (lei/acțiune)	0,0112	0	0,015 ⁴
Rata de distribuire a profitului (%)	30	0	81 ⁴
Rezerve totale dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	690	647	606
Producție totală de hidrocarburi (mil. bep)	65,82	65,19	63,74
din care producție țitei și condensat (mil. bbl)	30,94	30,43	29,15
din care producție gaze naturale (mld. mc)	5,34	5,32	5,29
Vânzări de gaze (TWh)	47,7	51,4	50,4
din care către terți	44,3	45,2	43,9
Producția netă de energie electrică (TWh)	1,3	2,7	2,9
Rata de utilizare a rafinării Petrobrazî (%) ⁵	89	88	89
Vânzări totale de produse rafinate (mil. tone)	4,81	5,03	4,93
din care vânzări cu amănuntul (mil. tone) ⁶	2,37	2,53	2,56
Numărul de stații de distribuție carburanți	780	788	783
Angajați la 31 decembrie	16.948	16.038	14.769
LTIR per un milion de ore lucrate, pentru angajații proprii	0,47	0,23	0,25 ⁷

¹ Vânzări excluzând accizele la produse petroliere

² După deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar

³ Valoarea CCA excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (cost curent de achiziționare - efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil.

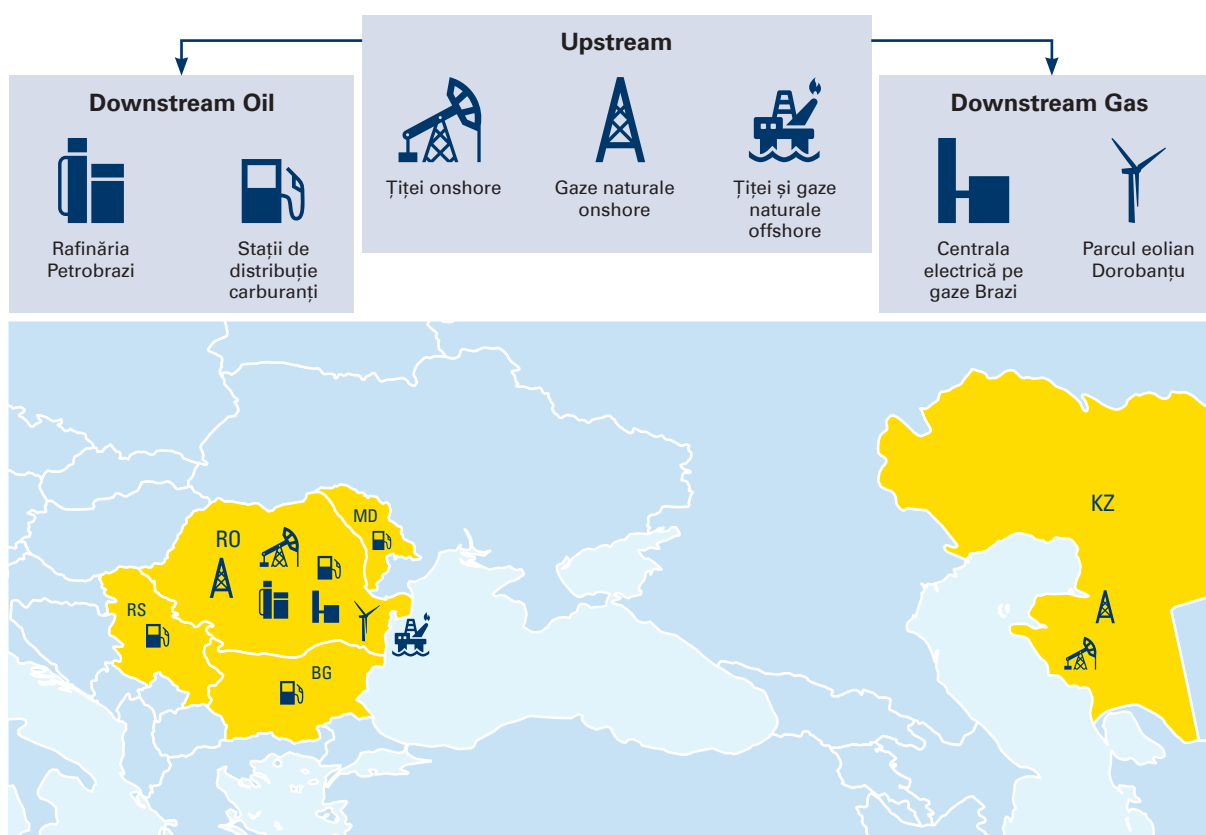
⁴ Dividend supus aprobării de către AGA din 25 aprilie 2017

⁵ După finalizarea programului de modernizare a rafinării Petrobrazî, s-a putut demonstra funcționarea rafinării la capacitate maximă luând în calcul cele mai bune 30 de zile consecutive. Ca urmare, capacitatea de prelucrare anuală a rafinării a fost actualizată de la 4,2 mil. tone la 4,5 mil. tone începând cu 2015; cifrele raportate anterior pentru 2014 nu au fost ajustate.

⁶ Vânzările cu amănuntul includ vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului, din România, Bulgaria, Serbia și Moldova. Cifrele au inclus, de asemenea, vânzările cu ridicata din Moldova, până la sfârșitul anului 2015, când raportarea a fost schimbată; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate.

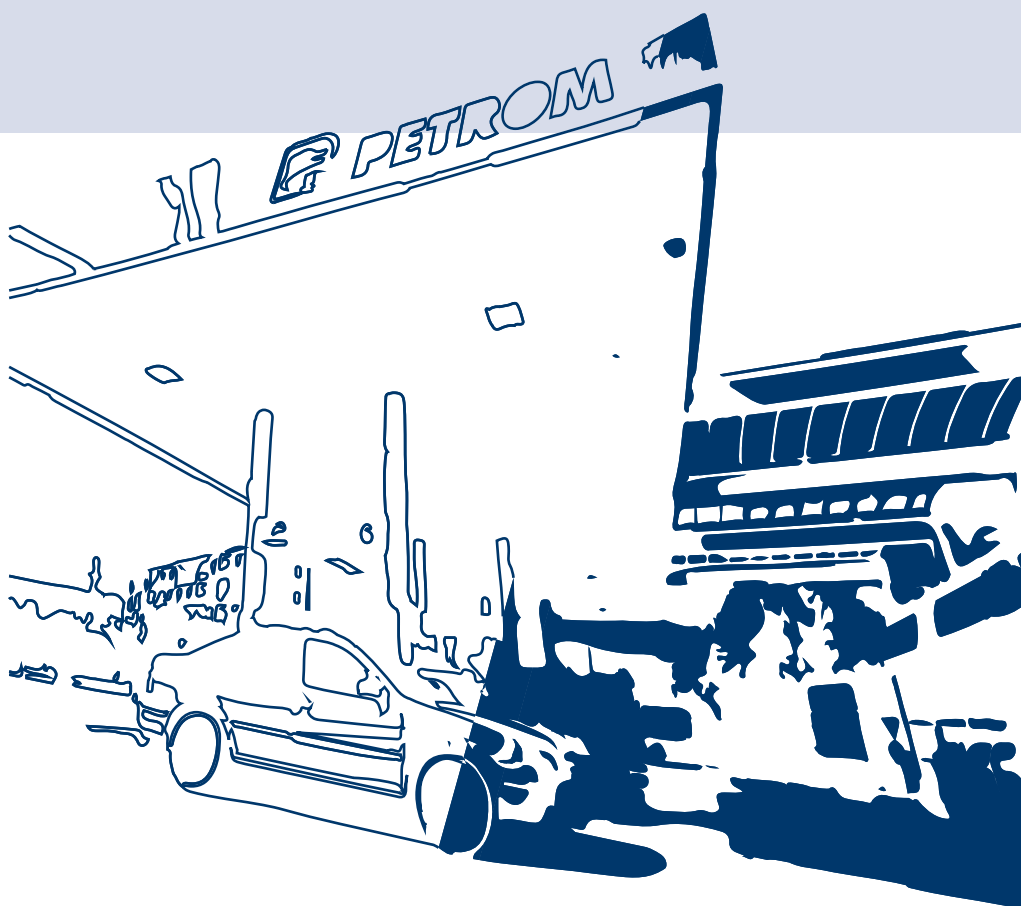
⁷ Indicator auditat de EY – ar putea suferi modificări.

OMV Petrom este **cel mai mare grup petrolier integrat din Europa de Sud-Est** și **cea mai mare companie industrială din România**. OMV Petrom este organizată în trei segmente de activitate integrate operațional – Upstream, Downstream Oil și Downstream Gas. În **Upstream**, OMV Petrom este prezentă în România și Kazahstan. Portofoliul **Downstream Oil** cuprinde atât rafinăria Petrobrazi cu capacitate de 4,5 mil. tone/an, care poate procesa întreaga producție din România a OMV Petrom, cât și o rețea de 783 de stații de distribuție operate prin două mărci, Petrom și OMV, localizate în România, Moldova, Bulgaria și Serbia. Segmentul **Downstream Gas** este singurul canal de vânzare al gazelor naturale. Portofoliul Downstream Gas cuprinde centrala electrică Brazi, cu o capacitate de 860 MW, și parcul eolian Dorobanțu, cu o capacitate de 45 MW.



Prezentarea OMV Petrom

- 2 Evenimente importante
- 12 Declarația Directorului General Executiv
- 14 Obiectivele și direcțiile strategice ale OMV Petrom
- 20 Dezvoltare durabilă / declarația nefinanciară
- 26 Acțiuni OMV Petrom
- 29 Mediul macroeconomic



Evenimente importante

40 de ani de excelență offshore

În 2016, OMV Petrom a aniversat **40 de ani de activități în domeniul offshore** în partea românească a Mării Negre și 30 de ani de la obținerea primei producții. În prezent, Marea Neagră este a doua cea mai importantă zonă de producție din România, după regiunea Oltenia.

În 1976, platforma Gloria a început operațiunile de foraj în Marea Neagră, punând bazele Petromar (în prezent Zona de Producție X Petromar), o zonă de producție care a livrat în 2016 aproximativ **18% din întreaga producție a OMV Petrom** în România (~8% din producția de țiței și ~26% din producția de gaze naturale). Producția anuală de țiței și gaze provenită din Marea Neagră este suficientă pentru a încălzi 1 mil. de gospodării timp de un an sau pentru a face plinul la 4,4 mil. de autoturisme.

În prezent, infrastructura cuprinde: șapte platforme marine, sute de kilometri de conducte, 78 de sonde active, trei elicoptere și două nave-suport care operează 365 de zile/an. Totul a început cu explorarea părții de vest a platoului continental românesc, pe baza achiziției de date seismice 2D din 1969, care a identificat 12 structuri geologice. În urma analizelor, a fost forată prima sondă de cercetare, Sonda 1 Ovidiu Est. Deși nu a condus la o descoperire viabilă din punct de vedere economic, aceasta rămâne cea mai adâncă sondă forată în apele teritoriale ale României (5.006 metri). După săparea unei alte sonde fără succes pe structura Midia, platforma Gloria a fost mutată, în 1979, într-o locație mai apropiată de țărm, unde a forat o sondă de explorare care a condus la prima descoperire comercială marină, zăcămintul Lebăda Est. Împreună cu alte patru zăcămintele descoperite ulterior - Lebăda Vest (1984), Sinoe (1988), Pescăruș (1999) și Delta (2007) - Lebăda Est face parte astăzi din blocul XVIII Istria. În acest bloc, OMV Petrom desfășoară activități de explorare, dezvoltare și exploatare.

În 2003, a intrat în producție zăcămintul Pescăruș și, ulterior, în 2008, Petromar a avut **prima platformă fără personal**, proiectată pentru operare de la distanță, dintr-o cameră de comandă de pe platforma centrală. Pescăruș poate fi considerat un exemplu de bune practici în ceea ce privește platformele de producție fără

personal.

În 1983, au fost achiziționate date seismice 3D pentru structura Lebăda Est. În 2005, a fost inițiată o altă campanie de achiziție de date seismice 3D. Acoperind o suprafață de 645 km pătrați, datele adiționale au asigurat o nouă estimare a oportunităților din jurul zăcămintelor comerciale și au condus la descoperirea în 2007 a zăcămintului Delta. Pe lângă achiziția de date seismice 3D, au fost adoptate și alte tehnologii noi, susținând urmărirea în timp real a informațiilor geologice și geofizice. Tehnologiile nou implementate au fost cruciale pentru forarea sondei Delta 6, cea mai lungă din zăcămint, cu o deplasare orizontală de peste 3.000 de metri, până la o adâncime de 4.800 de metri. Zăcămintul Delta a fost pus în producție în numai doi ani, cel mai scurt interval de timp din istoria Petromar.

Implementarea, pentru prima oară în Europa, a trasorilor trifazici (compatibili cu apa, țițeiul și gazele), în procesul de stimulare a sondelor din zăcămintul Lebăda Vest, poate fi considerată o realizare importantă în istoria recentă a Petromar. Trasorii sunt substanțe chimice care respectă reglementările de mediu și care pot fi pompate în sondă împreună cu fluidul de stimulare, pentru a urmări eficiența acestuia și a aloca diferențiat producția de apă, țiței și gaze pe orificiile individuale ale sondei.

Implementarea **proiectului de comprimare a gazelor libere în Lebăda Est** (LENAG) în T2/16 reprezintă un alt pas în dezvoltarea Zonei de Producție X Petromar. Cu acest proiect, am intenționat să optimizăm exploatarea prin modernizarea sistemului de comprimare a gazului și a echipamentelor auxiliare și să asigurăm comprimarea gazelor libere pentru a minimiza scăderea presiunii în zăcămint. Am terminat primul stadiu de execuție în noiembrie 2015 și am finalizat modernizările rămase, care au inclus modernizarea sistemului de comprimare a gazelor libere, în T2/16.

Efectuând acest pas esențial, Zona de Producție X a atins un obiectiv important care îi permite să maximizeze producția, să reducă declinul producției și să atingă mai mult de 1.050 de zile fără incidente cu timp de lucru pierdut (Lost Time Injuries), cea mai lungă perioadă din istoria Petromar.

**Petromar
furnizează ~1/5
din producția
noastră internă**

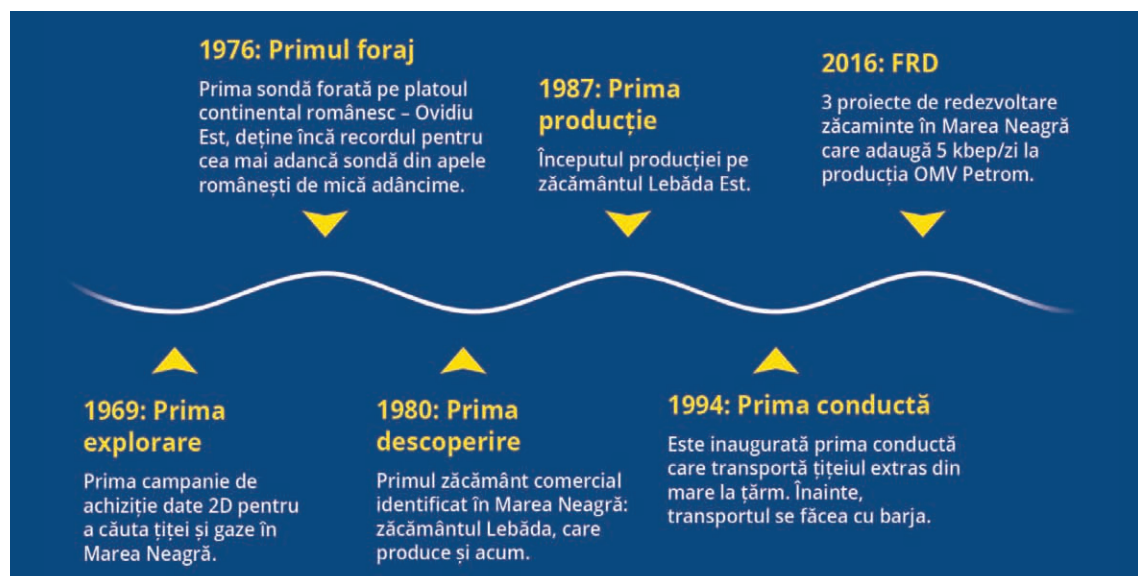
**Pescăruș – prima
platformă fără
personal**

Ca urmare a patru decade de activități offshore, continuarea activității noastre se confruntă cu o serie de provocări, care sunt în prezent abordate în cadrul **Programului de Reîntinerire**. S-au făcut eforturi semnificative în evaluarea detaliată a stării actuale a infrastructurii și a impactului viitoarei Directive pentru Siguranța Offshore (Offshore Safety Directive), care va fi aplicată din iulie 2018.

Viitorul Petromar este conturat de noi proiecte de dezvoltare și explorare care sunt în prezent în stadii incipiente. Stimulată de o serie de oportunități identificate în timpul Proiectelor de redezvoltare a zăcămintelor (Field Redevelopment - FRD) Istria Faza 1, Istria Faza 2 și aplicate între 2013 și 2015, noua inițiativă FRD Petromar este în continuare îndreptată asupra celor cinci zăcămintele comerciale din blocul Istria.

Programul de Reîntinerire este în desfășurare

Offshore de mică adâncime



Neptun Deep

Dezvoltarea noastră pe termen lung depinde de capacitatea noastră de a descoperi și exploata comercial noi rezerve. În acest sens, Neptun Deep reprezintă cea mai promițătoare oportunitate offshore în acest moment. Neptun Deep reprezintă partea de ape adânci a blocului XIX Neptun din sectorul românesc al Mării Negre, unde OMV Petrom desfășoară activități pe baza unui parteneriat încheiat cu ExxonMobil – un operator de talie mondială care contribuie cu o experiență semnificativă în domeniul explorării și dezvoltării în zone de mare adâncime. În perioada 2008-2016, am desfășurat activități de explorare și evaluare în blocul Neptun Deep, care au inclus două campanii de achiziție de date seismice 3D și două campanii de foraj de explorare, cu forarea a opt sonde de explorare și evaluare. În 2012, sonda de explorare Domino-1, prima sondă

de explorare în zona de mare adâncime din apele teritoriale ale României, a identificat gaze naturale. În ianuarie 2016, am finalizat cu succes cea mai ambițioasă campanie de foraj de explorare din sectorul românesc de ape adânci al Mării Negre, care a inclus în total forarea a șapte sonde, majoritatea lor identificând gaze, și un test de succes al unei sonde pe structura Domino. Pe durata campaniilor s-a înregistrat și o performanță exemplară din punct de vedere al siguranței muncii și mediului. Rezultatele campaniilor de foraj sunt suficient de încurajatoare pentru a continua analiza detaliată în vederea stabilirii viabilității dezvoltării comerciale. Investițiile făcute în perioada 2008-2016 au depășit 1,5 mld. USD (din care 50% OMV Petrom). Dezvoltarea potențială a resurselor descoperite (dacă se vor dovedi a fi viabile comercial) va implica investiții adiționale de câteva miliarde de USD.

Neptun Deep – oportunitatea noastră offshore cea mai promițătoare

**Factori-cheie
pentru obținerea
statutului de
„cel mai bun din
domeniu”**

Tehnologia „Zăcămintele Digitale”

OMV Petrom operează într-un mediu matur în care managementul performanței zăcămintelor, optimizarea intervențiilor la sonde și facilități, alături de mentenanța preventivă fac diferența și permit OMV Petrom obținerea statutului de „cel mai bun din domeniu”. În condițiile mediului actual caracterizat printr-un preț scăzut al țițeiului, pentru a fi competitivi în viitor este esențial să trecem de la etapa de proiectare inițială a tehnologiei „Zăcămintele Digitale” la deplina implementare a acesteia.

Tehnologia „Zăcămintele Digitale” conferă viață datelor, simplificând operațiile, contribuind la luarea unor decizii corecte la momentul oportun, asigurând astfel siguranța, eficiența și reducerea costurilor operațiunilor derulate în zăcămintele de țiței și gaze.

Filozofia „Zăcămintele Digitale” asigură legătura între componentele sale cheie: oamenii, procesele și tehnologiile necesare în vederea operării eficiente a zăcămintelor de țiței și gaze. Îmbunătățirea competențelor personalului, conturarea proceselor și organizării în scopul obținerii unei valori maxime în urma implementării tehnologiilor și sistemelor de automatizare reprezintă **fundamentul** performanței sustenabile la nivel înalt.

Implementarea tehnologiei „Zăcămintele Digitale” permite OMV Petrom monitorizarea de la distanță, remediarea defecțiunilor, optimizarea operațiunilor, datelor și a activităților de mentenanță. Scopul este să generăm valoare prin îmbunătățirea disponibilității și fiabilității datelor integrate privitoare la performanță necesare specialiștilor pentru a facilita luarea unor decizii corecte, cunoscut și sub denumirea de „Excelență operațională prin transfer de date”. OMV Petrom a început această călătorie a operațiunilor digitale cu mult timp în urmă, ajungând până la sfârșitul anului 2016 la peste 4.000 de sonde automatizate și mai mult de 80 de instalații automatizate din cele peste 700 de facilități.

Filozofia integrată „Zăcămintele Digitale” a fost inițial aplicată ca pilot într-unul dintre cele mai mari zăcămintele OMV Petrom, Independența, care produce țiței din peste 400 de sonde active. Astăzi, toate sondele și majoritatea facilităților de colectare sunt automatizate și conectate la sistemul SCADA. Prin sistemul securizat SCADA

se transmit în timp real date obținute în sonde și instalații către Centrul de date OMV Petrom, acestea fiind monitorizate la nivelul HUB-ului operațional local.

Beneficiile semnificative generate de îmbunătățirea cadrului operațional sunt:

- ▶ Siguranța operațiunilor prin monitorizarea online în timp real a parametrilor de stare ai sondei și facilităților
- ▶ Reducerea expunerii la locație și a timpului de deplasare pentru personalul aflat pe teren
- ▶ Minimizarea pierderilor/întârzierilor de producție
- ▶ Creșterea valorificării potențialului de producție și eficienței
- ▶ Evitarea deteriorării echipamentului de adâncime/suprafață prin monitorizare și optimizare
- ▶ Creșterea duratei de viață a echipamentelor, îmbunătățirea consumului de energie echivalent producției unui baril de țiței, optimizarea utilizării chimicalelor pe zăcămintă și prin urmare reducerea semnificativă a costurilor de operare.

Tehnologia „Zăcămintele Digitale” în OMV Petrom constă din următoarele componente principale:

- ▶ HUB operațional
- ▶ Facilități automatizate de producție de suprafață
- ▶ Automatizare sonde



HUB-ul operațional este un mediu de lucru de cooperare care monitorizează neîntreput (24/7) sistemele automatizate din Zonele de producție ale OMV Petrom.

În anul 2016, a fost demarată inițiativa instalării Hub-urilor Operaționale în toate Zonele de Producție onshore. Opt centre locale sunt responsabile pentru monitorizarea locațiilor și facilităților operaționale și pentru managementul alarmelor, fiind proiectate pentru obținerea unei eficiențe și productivități maxime.

**Peste 4.000
de sonde
automatizate
până la sfârșitul
anului 2016**

Facilități automatizate de suprafață pentru producție

Skidurile de măsurare (MPS) sunt menite să înlocuiască facilitățile de colectare, care sunt supradimensionate raportat la nivelul actual de producție și în ceea ce privește amprenta la sol, cu skiduri automatizate corespunzătoare scopului acestora. MPS-urile sunt utilizate pentru măsurarea volumelor de producție. Datele operaționale și de mentenanță relevante sunt integrate în SCADA. Abaterile de la limitele normale de operare sunt indicate prin alarme care declanșează intervenția echipelor mobile aflate pe teren.

Automatizarea sondelor

Automatizarea sondelor de țitei are ca scop monitorizarea și optimizarea de la distanță a funcționării sistemelor de liftare artificială pentru a îmbunătăți eficiența extracției și a duratei de funcționare a componentelor de suprafață și de adâncime. Caracterul matur al zăcămintelor OMV Petrom face necesară utilizarea acestor sisteme de liftare artificială în 95% dintre sondele de țitei pentru a realiza producția de hidrocarburi la suprafață.

Fiind experimentat cu succes în anul 2009 pe un grup de 60 de sonde-pilot, s-a trecut la implementarea unui plan ambițios de dezvoltare pentru un număr de peste 4.000 de sonde de țitei automatizate, până la finele anului 2016, în ciuda prețului scăzut al țiteiului din ultimii doi ani. Toate sondele sunt conectate prin intermediul transmisiei de date la un pachet de software pentru monitorizarea și optimizarea pompării, ceea ce permite accesul în timp real la condițiile actuale de operare, precum și analiza parametrilor istorici pe termen scurt și pe termen lung. Inginerii specializați în liftare artificială monitorizează și optimizează în mod constant toți parametrii de sondă din locațiile centrale.

Instalarea dispozitivelor de control al pompelor, echipate cu cea mai modernă tehnologie bazată pe senzori, a permis creșterea eficienței pompelor prin optimizarea timpului efectiv de funcționare zilnică, reducând astfel consumul de energie echivalent producerii unui baril de țitei. Randamentul mediu al pompelor de adâncime cu prăjină a crescut de la 46% în anul 2010 până la peste 70% în 2016, conducând astfel la reducerea consumului de energie cu mai mult de 15% pentru fiecare sondă.



Timpul mediu între două defecțiuni pentru echipamentul de adâncime și de suprafață a depășit dublul celui din anul 2010, în mare parte datorită abordării pro-actve a monitorizării la distanță a parametrilor de sondă și măsurilor preventive luate înaintea defectării echipamentului.

Au fost elaborate și implementate fluxuri noi pentru managementul performanței și alarmelor, atenția personalului fiind centrată pe calitatea datelor și relevanța alarmelor înaintea luării unei decizii. Toate sondele sunt conectate la un HUB operațional, alături de facilitățile care susțin coordonarea echipelor mobile pentru rezolvarea alarmelor care impun intervenție pe teren.

Una dintre **provocările majore** ale etapei de roll-out a fost asigurarea comunicării consecutive a datelor în locațiile îndepărtate sau pe teren accidentat. Printr-o strânsă colaborare, echipele Upstream, IT și ale furnizorului de rețea au reușit conectarea acestor zone geografice în 2016, folosind rețele extinse, monitorizarea infrastructurii IT și tehnologii alternative de comunicare.

Pentru a putea supraveghea și optimiza injecția apei, OMV Petrom a echipat, pe lângă sondele de țitei, peste 300 de sonde de injecție apă cu tehnologia pe bază de senzori și comunicarea datelor.

Pe baza rezultatelor bune obținute, OMV Petrom va continua derularea acestei tehnologii de automatizare a sondelor, extinzând-o la un număr tot mai mare de sonde. Strategia pentru Proiectul de Automatizare a Sondelor până în 2021 este de a extinde tehnologia, de a îmbunătăți și integra în SCADA aproximativ 700 de sonde noi și peste 600 de sonde echipate cu vechile sisteme de automatizare.

Timpul mediu între două defecțiuni s-a dublat față de 2010

Noua identitate a stațiilor de alimentare marca Petrom



O nouă identitate, modernă și constructivă

Marca Petrom și-a asumat o nouă identitate, modernă și constructivă, dar păstrează și valorile tradiționale care au adus-o aproape de sufletul clienților.

Alimentăm România. Dar asta nu înseamnă că suntem doar o Societate, ci ne dorim să fim un partener de încredere, să facem lucrurile mai bine, pentru a deveni sau a rămâne prima alegere a clienților noștri. Asta facem de peste 150 de ani, timp în care ne-am aflat permanent alături de ei. I-am ascultat, pentru a le afla dorințele, așteptările față de noi și am ținut mereu cont de ele. Așa i-am adus în stațiile noastre, iar ei revin, devenind clienți fideli. Așa am construit recunoaștere și loialitate pentru marca noastră. Ei au nevoi, noi avem soluții – îi menținem în mișcare și siguranță și le oferim cele mai potrivite produse și servicii.

Știm că își doresc să obțină avantaje, să primească mai mult pentru banii pe care îi cheltuiesc. Sunt cumpărători isteți, vor să facă cele mai bune afaceri, așa că le oferim promoții relevante și cel mai bun raport calitate/preț. Vor să găsească repede și cât mai aproape produsele sau serviciile care îi interesează, caută proximitate și comoditate, iar noi le oferim stații la locul potrivit. Ei își doresc să fie tratați cu respect și apreciere, să li se vorbească frumos și să afle cu ușurință detalii

care îi pot ajuta să ia decizii. De aceea, la noi vor găsi o echipă amabilă și bine pregătită.

Împreună pentru România

Pentru români și relația creată cu ei, azi e momentul să evoluăm, să mergem mai departe împreună cu succes. E momentul să lansăm noua promisiune a mărcii Petrom, care ne definește prin valori și esență: **Împreună pentru România**. Chiar dacă astăzi evoluăm, ne păstrăm totodată identitatea și valorile în care credem. Ne vom respecta în continuare convingerile, felul în care ne comportăm ca marcă și cum vrem să fim văzuți de clienți. Trebuie să ne reevaluăm în mod constant și să verificăm dacă aceste valori și principii sunt respectate. Doar așa vom ști sigur că suntem pe drumul cel bun și că nu îi vom dezamăgi pe români. Valorile noastre sunt simple, dar concludente pentru felul în care vedem lucrurile și menținem relațiile pe care le-am creat. Suntem **corecți**, pentru că respectul e important față de consumatori, dar și față de colegi. Dacă ne dorim un succes real, pe termen lung, este esențial ca „împreună” să nu rămână o promisiune neonorată. Suntem **pragmatici**, exact ca românii alături de care evoluăm. Ne stabilim obiective și le atingem, orientați spre rezultate, ambițioși, transparent și clari în acțiuni. Suntem **responsabili**, nu doar oferind calitate constantă, dar și încercând

să facem călătoriile mai sigure, educând și împărțind din experiența noastră. Astfel suntem o echipă. Lucrăm pentru o zi de mâine mai bună pentru toată lumea. În acest fel suntem **Împreună pentru România.**

O marcă modernă, angajați și parteneri de încredere

Fiecare acțiune din stații și fiecare material de comunicare va susține promisiunea „Împreună pentru România” în cadrul unei noi identități vizuale a celor 400 de stații Petrom. Totodată, colegii din stații vor purta o uniformă nou creată, parte importantă din identitatea Petrom. Cu liniile sale și combinațiile de culori, ținuta contribuie la menținerea credibilității și imaginii pozitive a mărcii. Pentru ca toate acestea să se întâmple, schimbarea trebuie bine înțeleasă și însușită de fiecare dintre colegii și partenerii din stații. Pentru a-i ajuta, Petrom a susținut patru evenimente de informare în București, Iași, Cluj-Napoca și Timișoara. Caravana „Viața bate filmul” a pornit la drum urmărind să îi familiarizeze pe angajații și partenerii stațiilor Petrom cu noutățile aduse de platformă, propunându-ne să îi inspirăm și să îi motivăm să meargă în

continuare alături de noi pe acest nou drum.

Punem România în mișcare – promisiunea noastră către consumatori

Pentru clienții noștri am tradus esența mărcii, „Împreună pentru România”, într-o promisiune clară, puternică și memorabilă: „Punem România în mișcare”. Aceasta nu este o promisiune goală sau o declarație de patriotism. Și nici nu se referă doar la alimentarea cu carburanți. Este despre locul și rolul nostru în viața românilor, despre faptul că îi purtăm către ceea ce este important pentru ei, zi de zi. Căci de fiecare dată când pornesc la drum, o fac pentru că cineva îi așteaptă la destinație, cineva care contează pe fiecare din ei. Pentru toți cei care așteaptă, în fiecare zi și în fiecare stație Petrom, punem România în mișcare. E răspunsul nostru la nevoile și așteptările românilor. Le oferim ceea ce au nevoie, exact când au nevoie: carburanți pe care se pot baza, stații mereu în drumul lor și o echipă de încredere. Toate acestea, pentru ca ei să își continue drumul, să își ducă planurile la bun sfârșit și să înceapă unele noi, cu cel puțin la fel de mult succes. Pentru că suntem **Împreună pentru România.**

Promisiunea noastră: punem România în mișcare

Fit4Future – A sosit timpul pentru activități mai performante

O lume în care prețurile scăzute ale țițeiului sunt considerate noua normă determină necesitatea unei schimbări fundamentale în cultura unei companii, punând accent mai mare pe conștientizarea costurilor și pe eficiență. Provocările piețelor au fost adresate în mod rapid și eficient de către OMV Petrom încă din prima parte a anului 2015 și au continuat cu implementarea programului Fit4Future în 2016, vizând implicarea întregii organizații și schimbarea mentalității și comportamentului oamenilor.

Fit4Future este un obiectiv comun

Scopul programului a fost adaptarea structurilor, proceselor și a nivelului cheltuielilor în cadrul OMV Petrom pentru a putea funcționa în continuare cu succes și sustenabil într-un mediu în care persistă prețurile scăzute la țiței și pentru a îmbunătăți fluxul de numerar din activități de exploatare.

Fit4Future se fundamentează pe principii conform cărora contribuția fiecărei divizii în atingerea obiectivelor asumate este esențială. Mai mult, un alt principiu al programului este că niciunul dintre obiective nu poate fi atins individual, fiind necesar un spirit de echipă dedicat pentru obținerea unei reduceri durabile a costurilor și pentru implementarea măsurilor de optimizare a eficienței.

OMV Petrom s-a adaptat rapid

În perioada 2015-2016, OMV Petrom a făcut eforturi importante pentru a-și adapta activitatea la principiile fundamentale ale pieței. Întreaga organizație a reacționat prompt și eficient. Toate diviziile au contribuit cu idei și inițiative pentru reducerea costurilor, fie concepte aflate în stadiu de dezvoltare (de ex. Programul PACE¹ din divizia Upstream), fie inițiative noi. Accentul principal s-a pus pe îmbunătățirea alocării resurselor, scăderea prețurilor de achiziție și a utilizării materialelor, reducerea consumului de electricitate și carburanți și acordarea unei importanțe sporite tuturor detaliilor care ar putea genera economii sustenabile pentru OMV Petrom. Ne-am revizuit majoritatea parteneriatelor

comerciale pentru a reflecta noile cerințe operaționale și niveluri de activitate. Partenerii noștri de afaceri au aderat la obiectivele noastre legate de eficiență prin contribuții în diverse sectoare, cum ar fi prioritizarea operațiunilor de mentenanță, reproiectarea serviciilor de securitate, optimizarea flotei de vehicule de capacitate mare și mică și renegocierea contractelor de asigurare. Datorită implicării remarcabile a tuturor părților interesate și luând în considerare, de asemenea, o perspectivă externă, a fost proiectată o organizație mai performantă, care folosește o alocare optimizată a resurselor pentru procese, care creează și mențin valoarea în cadrul organizației. În ansamblu, a fost atins obiectivul de reducere a costurilor operaționale, acest fapt ilustrând angajamentul pentru găsirea unor noi modalități de sporire a conștientizării costurilor la nivel de grup și de alocare inteligentă a capitalului. Implementarea cu succes a programelor de optimizare a costurilor a generat o reducere a cheltuielilor operaționale cu circa 500 mil. lei în 2016, comparativ cu 2015, în plus față de economii de o valoare similară în 2015, comparativ cu 2014.

Drumul nostru trebuie să continue

Programul Fit4Future se va concentra în continuare pe generarea de valoare într-un mediu volatil pentru a permite implementarea obiectivelor strategice, făcând un pas nou și fundamental spre o competitivitate crescută, care va fi obținută prin flexibilitate financiară și care va beneficia de oportunitățile de creștere. Această schimbare va fi atinsă prin crearea de centre de excelență, formate din echipe multidisciplinare din toate diviziile, care vor crea cadrul pentru continuarea optimizării modalităților noastre de a lucra și de a transfera cele mai bune practici în toate sectoarele de activitate. Acest demers va fi sprijinit de noi instrumente de monitorizare ale conducerii, care vor urmări progresul inițiativelor și vor evalua impactul programelor implementate.

¹Programul pentru eficiența avansată a costurilor (PACE - Program for Advanced Cost Efficiency) are drept scop creșterea competitivității operațiunilor diviziei Upstream prin reducerea sustenabilă a costurilor de producție, fără a compromite obiectivele HSSE și de producție; portofoliul programului include peste 10 proiecte subordonate, care acoperă toate activitățile diviziei Upstream ale OMV Petrom, implicând echipe multidisciplinare din întreaga organizație.

Creștere la 15,8% a acțiunilor OMV Petrom S.A. liber-tranzacționabile

Data de 20 octombrie 2016 a marcat un reper istoric pentru OMV Petrom, și anume **debutul tranzacționării acțiunilor OMV Petrom S.A. la Bursa de Valori din Londra (LSE)** sub formă de certificate globale de depozit (GDR), ca urmare a ofertei publice secundare prin care Fondul Proprietatea (FP) a vândut o participație de 6,4% deținută în cadrul OMV Petrom S.A. Fiecare GDR reprezintă 150 de acțiuni, fiind emise în total 2.492.328 GDR-uri în schimbul unui depozit de 373.849.200 de acțiuni ordinare OMV Petrom S.A. la Citibank Europe plc, Dublin – Sucursala România, în calitate de custode, pentru Citibank N.A., banca depozitară.

Cel mai important **avantaj** al ofertei publice secundare, atât pentru OMV Petrom, cât și pentru acționarii săi, a fost **creșterea procentului din capitalul social al acțiunilor liber-tranzacționabile** de la 9,4% la **15,8%**, fapt ce se traduce printr-o lichiditate mai mare în timp. Ca urmare a acestei tranzacții, acțiunile/GDR-urile OMV Petrom S.A. au devenit disponibile pentru o bază mai diversificată de investitori, inclusiv pentru firme internaționale, care nu pot tranzacționa acțiuni pe piața din România. De asemenea, se extinde acoperirea prin rapoarte de analiză de către analiști internaționali, Goldman Sachs incluzând OMV Petrom în rapoartele sale de analiză din noiembrie 2016 și existând posibilitatea ca alți analiști să-i urmeze. Astfel, OMV Petrom devine vizibilă unor investitori noi, din afara României.

Oferta publică secundară, coordonată de Goldman Sachs, Erste Bank, BCR și Wood & Co., a fost un eveniment important din mai multe puncte de vedere, deoarece a însemnat cea mai mare ofertă tranzacționată integral din România, **cea mai mare tranzacție cu acțiuni din România din iunie 2014** (760 mil. lei, din care 19,2 mil. USD a reprezentat partea LSE) și cea mai mare tranzacție în sectorul țitei și gaze de pe piețele în curs de dezvoltare din regiunea EMEA (Europa, Orientul Mijlociu, Africa) din 2016. Aproximativ 85% din acțiuni/GDR-uri din ofertă au fost achiziționate de investitori pe termen lung. Din acest total, 65% au fost investitori străini și circa două treimi din

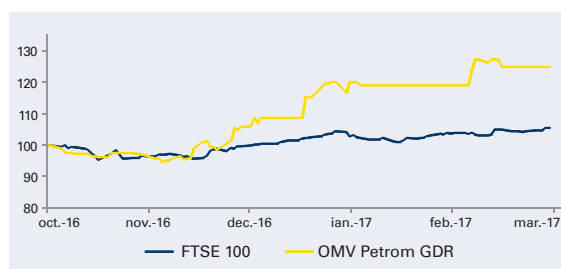
aceștia sunt nume cu o reputație solidă în Europa Centrală și de Est.

Tranzacția a implicat elaborarea unui prospect și un proces extins de analiză-diagnostic (due diligence). A presupus, de asemenea, un număr mare de părți interesate externe, inclusiv 15 companii diferite din cel puțin cinci țări: de la sindicatul băncilor de investiții, la firme de avocatură (din trei jurisdicții: România, Regatul Unit și SUA) și până la cinci autorități diferite din România și Regatul Unit. Coordonarea relației cu toate aceste părți interesate și obținerea implicării acestora în tranzacție, precum și acordurile și avizele necesare au reprezentat provocări majore pentru întreaga echipă de proiect. Peste 100 de colegi din cadrul OMV Petrom, experți din diverse sectoare și departamente, au făcut posibilă obținerea succesului acestui proiect complex prin contribuția lor personală.

Ca parte a procesului de **marketing**, membrii echipei de proiect, împreună cu CEO-ul și CFO-ul OMV Petrom au avut întâlniri cu 67 de investitori instituționali în șapte locații diferite: New York, Boston, Tallinn, Varșovia, Londra, Stegersbach (Austria) și București.

Din 20 octombrie 2016, GDR-urile OMV Petrom S.A., precum și acțiunile locale au avut o evoluție foarte bună. Folosind prețul de închidere al GDR-urilor la data raportului, s-a înregistrat o creștere de 36% comparativ cu prețul de 7,7 USD/GDR din oferta publică secundară. Performanța acțiunilor locale, ajustată cu evoluția cursului de schimb valutar USD/RON, a fost similară, înregistrând o creștere de aproximativ 40% comparativ cu prețul de 0,21 lei/acțiune din oferta publică secundară.

Evoluția FTSE 100 și GDR OMV Petrom, ajustată ¹



¹ 20 Oct. 2016 = 100

Cea mai mare tranzacție cu acțiuni din România din iunie 2014

15,8% acțiuni liber-tranzacționabile după SPO

România Meseriaşă – în centrul iniţiativelor de responsabilitate socială ale OMV Petrom



OMV Petrom sprijină educaţia vocaţională în România

România Meseriaşă este un program iniţiat de OMV Petrom în 2015 cu scopul de a sprijini învăţământul profesional. În 2016, programul a fost integrat în proiectul naţional al Preşedinţiei, „România educată”, derulat în parteneriat cu Ministerul Educaţiei Naţionale şi Cercetării Ştiinţifice.

Pentru a putea evalua cu precizie mediul în care noile generaţii de experţi profesionali se pot dezvolta, **OMV Petrom a derulat un studiu** în parteneriat cu societatea de cercetare şi consultanţă Exact pentru a identifica nevoile companiilor din sectorul profesional, aşteptările meseriaşilor pe piaţa muncii şi aşteptările studenţilor, care doresc să dobândească o anumită aptitudine profesională. Potrivit rezultatelor cercetării, principalele dificultăţi cu care se confruntă companiile din România în recrutarea de meseriaşi sunt lipsa calificării (în 65% din cazuri), lipsa experienţei (64%) şi lipsa de angajament a potenţialilor angajaţi (65%). În plus, 85% dintre angajatori consideră că numărul absolvenţilor de învăţământ profesional este insuficient şi, din acest motiv, şase din zece companii recurg la muncitori necalificaţi pentru a acoperi deficitul de personal. Studiul a evidenţiat, de asemenea, faptul că o treime dintre absolvenţii de învăţământ profesional doresc să devină manageri sau să urmeze studii superioare şi că numai doi din zece români apreciază

meseriile şi meseriaşii. Totodată, 60% dintre meseriaşi nu ar recomanda această poziţie unei persoane dragi. Mai mult, opt din zece meseriaşi intervievaţi susţin că nu au fost instruiţi în şcoli de profil, ci prin experienţă directă, lucrând sub îndrumarea altor meseriaşi, care le-au fost mentori, sau a unor colegi de la care „au furat” meserie. Cercetarea s-a bazat pe un eşantion de 1.300 de persoane cu vârsta cuprinsă între 18 şi 55 de ani, din mediul urban şi rural, 200 de companii care angajează meseriaşi, peste 200 de meseriaşi şi 100 de elevi.

Rezultatele acestei cercetări constituie fundamentul pentru o **consultare naţională** pe probleme majore şi posibile soluţii sistemice pentru învăţământul profesional din România, cu implicarea părţilor interesate atât din rândul autorităţilor, profesorilor, angajatorilor şi instituţiilor de învăţământ, cât şi al experţilor în politici publice, jurnaliştilor şi reprezentanţilor studenţilor. În mai 2016, OMV Petrom a găzduit la sediul său prima dezbatere publică, care a vizat calitatea teoriei şi practicii în şcolile profesionale şi liceele tehnologice din România şi a revizuit legăturile angajaţilor cu instituţiile de învăţământ. 40 de reprezentanţi din sectorul privat din România, instituţii de învăţământ, mass-media, autorităţi şi ONG-uri au participat la evenimentul găzduit de Mariana Gheorghe, director general executiv în cadrul OMV Petrom, şi de Mona Nicolici, manager Departament Sustenabilitate în cadrul OMV Petrom. Obiectivul a fost introducerea subiectului învăţământului profesional pe agenda publică pentru a elabora soluţii relevante la nivel naţional.



OMV Petrom împreună cu Academia Română - Institutul de Cercetare a Calității Vieții au întocmit un raport de politică publică, „Educația vocațională – provocări și perspective pe termen lung”. Raportul conține o analiză complexă din perspectiva a diferite părți interesate (angajatori, strategii, studenți, sindicate, sectorul nonguvernamental, profesori) și recomandări, care pot contribui la o strategie de dezvoltare pe termen lung a educației vocaționale în România.

Tabăra Meseriașilor din Țara lui Andrei

Una dintre inițiativele ce fac parte din programul România Meseriașă este **Tabăra Meseriașilor din Țara lui Andrei**, un proiect de învățământ tehnic și profesional, care constă din ateliere profesionale și personale menite să ajute studenții să fie mai bine pregătiți pentru piața muncii după finalizarea studiilor. Din 2015, aproape 500 de studenți din 41 de licee tehnologice și profesionale din cinci județe au participat la această tabără pentru a-și aprofunda cunoștințele teoretice și aptitudinile practice în domeniul în care doresc să profeseze. Pornind de la nevoile pieței locale a muncii, proiectul a vizat diferite specializări: mecanici auto, operatori de puțuri, bucătari, frizeri și croitori. Alături de studenți, la Tabăra Meseriașilor au participat și aproape 100 de profesori, care și-au dezvoltat aptitudinile de conducere. OMV Petrom a oferit un număr total de 60 de burse pentru cei mai buni studenți din Tabăra Meseriașilor.



Școala Petroliștilor

Un alt proiect în cadrul programului **România Meseriașă** este Școala Petroliștilor, prin care OMV Petrom sprijină instituțiile de învățământ post-secundar, care pregătesc muncitori

calificați pentru industria țițeiului și a gazelor. Din 2015, au fost stabilite șase clase în Pitești, Moinești și Târgoviște, OMV Petrom fiind implicată atât în dezvoltarea laboratoarelor mecanice, cât și în actualizarea materialelor de studiu. Aproape 170 de studenți, selectați din peste 440 de candidaturi, au fost incluși în acest proiect. Aceștia au fost instruiți în specializarea aleasă din industria țițeiului și a gazelor și au făcut practică în cadrul OMV Petrom. În plus, fiecare student primește din partea OMV Petrom o bursă lunară în valoare de până la 700 lei în funcție de performanța obținută.



Recunoaștere internațională

România Meseriașă a primit **medalia de aur la Gala Premiilor SABRE** (Rezultate Superioare în angajamentul față de Marcă și Reputație) din 2016, organizată în data de 25 mai 2016 la Berlin. Acest premiu confirmă impactul pozitiv al acestei inițiative a OMV Petrom, având în vedere că au participat peste 2.000 de campanii din Europa, Orientul Mijlociu și Africa.

**~170 de studenți
selectați
pentru Școala
Petroliștilor**

**România
Meseriașă –
medaliată cu aur
la Gala Premiilor
SABRE**

Declarația Directorului General Executiv

Încă un an de
provocări

Fluxul de
numerar extins
s-a îmbunătățit
la 1,6 mld. lei în
2016



Stimați acționari,

Anul 2016 a fost încă un an plin de **provocări** pentru industria globală de țiței și gaze naturale, oferind o imagine mixtă cu o volatilitate crescută a prețurilor. Pe 20 ianuarie, indicele Brent al prețului la țiței a atins cea mai scăzută valoare din ultimii 13 ani, de 26 USD/bbl, pe parcursul anului înregistrând însă o revenire puternică, în special după încheierea acordului OPEC în noiembrie. Prețurile gazelor la nivelul Europei au fost, de asemenea, marcate de volatilitate în cursul anului, în timp ce marjele de rafinare au înregistrat o tendință descendentă comparativ cu vârful din 2015, din cauza menținerii supracapacității în Europa. PIB-ul României a crescut cu 4,8% în 2016, înregistrând una dintre cele mai mari rate de creștere din Uniunea Europeană, reflectând în mare parte factori interni, inclusiv reducerea TVA și creșterile salariale, care, la rândul lor, au declanșat o revenire puternică a consumului privat. Economia a creat noi locuri de muncă aproape în fiecare lună în anul 2016, gradul de ocupare ajungând la nivelul anterior crizei economice. În același timp, am fost martorii unei competiții crescute în segmentul Downstream, dar și ai unor incertitudini fiscale și de reglementare la nivel local.

În acest context, am parcurs o serie de **repere strategice**, în timp ce pe partea operațională am atins obiective importante. Am continuat să capitalizăm pe seama modelului nostru integrat de afaceri, dând dovadă de reziliență a rezultatelor obținute. Am continuat să reacționăm prompt la condițiile pline de provocări ale pieței. În calitate de Director General Executiv, sunt mândră de implementarea cu succes a programelor de **optimizare a costurilor**, care au generat o reducere cu aproximativ 500 mil. lei a cheltuielilor operaționale în 2016, comparativ cu 2015, în plus față de o valoare similară economisită în 2015, comparativ cu 2014. Investițiile au fost reduse cu aproximativ 1,3 mld. lei în 2016, comparativ cu 2015, ca urmare a repriorizării proiectelor, în special în Upstream, pe baza principiului valoare mai presus de volum. Ca urmare a acestor acțiuni, fluxul nostru de numerar extins s-a îmbunătățit cu

1,2 mld. lei, ajungând la 1,6 mld. lei în 2016 și am reușit să menținem o poziție financiară puternică, caracterizată de trecerea pe o poziție de numerar net.

Privind fiecare segment de activitate în parte, în **Upstream** am continuat să implementăm măsurile de îmbunătățire a eficienței și am obținut o reducere semnificativă a costurilor, cheltuielile unitare de producție scăzând cu 10%, la sub 12 USD/bbl. Astfel, am reușit să compensăm declinul de 2,5% al producției zilnice de hidrocarburi, dar nu am putut compensa impactul prețurilor în scădere. Totuși, suntem mândri că am reușit să limităm declinul producției mult sub limita superioară a estimării noastre de 4%. Am pus bazele pentru o amprentă mai eficientă prin vânzarea unor zăcămintele marginale și prin renegocierea a două dintre contractele de creștere a producției.

În segmentul **Downstream Oil**, în contextul competiției puternice din regiunea în care operăm, volumul vânzărilor noastre cu amănuntul a crescut, fiind contrabalansat parțial de marjele de rafinare mai mici, dar încă bune. Volumul vânzărilor totale altele decât cele cu amănuntul a fost afectat de revizia generală planificată de o lună a rafinăriei; cu toate acestea, rata de utilizare a rafinăriei a fost ușor mai mare comparativ cu anul anterior, de 89%. Contribuția segmentului la rezultatul CCA excluzând elementele speciale s-a îmbunătățit cu 14 puncte procentuale, ajungând la circa 66%, fiind susținută și de măsurile de eficiență a costurilor.

În segmentul **Downstream Gas**, am obținut o performanță generală bună, rezultatele segmentului devenind pozitive, în ciuda presiunii constante asupra volumelor și marjelor în activitatea de gaze și a faptului că activitatea de electricitate nu a atins potențialul maxim din cauza opririi neplanificate a centralei de la Brazi în T4/2016. Totuși, contribuția activității de electricitate s-a îmbunătățit, ca urmare a unei combinații favorabile de vânzări spot (pe piața pentru ziua următoare) și la termen (forward) și fiind sprijinită de marjele mai mari. La rezultatele acestui segment a contribuit, de asemenea, evoluția favorabilă a provizioanelor pentru creanțe restante.

Pe baza rezultatelor și a fluxului de numerar extins solid obținute în 2016, noi, Directoratul, am propus și Consiliul de Supraveghere a aprobat un **dividend brut de 0,015 lei/acțiune pentru exercițiul financiar 2016**. Acest dividend va fi supus aprobării AGA, care va avea loc în 25 aprilie 2017.

Un reper important în 2016 a fost oferta publică secundară din octombrie, prin care FP a vândut o participație de 6,4%, în urma căreia procentul din capitalul social tranzacționat liber a crescut la 15,8%, iar certificatele noastre globale de depozit (GDR) au fost listate la Bursa de Valori din Londra. De la acel moment, atât acțiunile locale, cât și GDR-urile au avut o evoluție foarte bună (folosind ca referință prețurile de închidere de la data raportului, aprecierea față de prețurile din ofertă a fost de aproximativ 40%).

În ultimii cinci ani, am muncit mult pentru a face OMV Petrom o companie mai agilă, mai eficientă și mai rezistentă într-un mediu plin de provocări. Reacția noastră la schimbările de pe piețele pe care activăm și la tendințele din sector a condus la revizuirea opțiunilor noastre strategice și a priorităților stabilite în 2012, un exercițiu pe care l-am derulat în 2016. **Strategia Actualizată 2021+** reafirmă direcția actuală a OMV Petrom, asigurând continuitate în obținerea unor performanțe sustenabile. Aceasta se bazează pe viziunea noastră de a asigura accesul durabil la o varietate de surse de energie pentru a satisface nevoile vieții moderne de zi cu zi. Această strategie ne conduce către următorul nivel de atins în procesul nostru de dezvoltare, mai degrabă decât a fi una transformățională.

Ne vom spori eficiența și gradul de integrare a operațiunilor, vom maximiza potențialul portofoliului Upstream, vom urmări oportunitățile de creștere pe care România le oferă în continuare și ne vom extinde amprenta regională. Aceste obiective vor fi atinse valorificând activele OMV Petrom și capacitățile oamenilor noștri, menținând sustenabilitatea în centrul activității noastre și integrând tehnologia și inovația în operațiunile noastre zilnice. Îmbunătățirea ofertei și a experienței oferite de mărcile noastre pentru a satisface nevoile în continuă schimbare ale clienților este critică pentru succesul companiei.

Pentru acționarii noștri, ne asumăm angajamentul de a distribui un dividend atractiv, menținând în același timp o poziție financiară solidă.

Ne-am stabilit **ținte** clare pentru a măsura succesul strategiei noastre: o rată de înlocuire a rezervelor de 100% până în 2021, investiții anuale medii de 1 mld. euro între 2017 și 2021, un flux de trezorerie extins, după distribuirea de dividende, pozitiv pentru majoritatea perioadei și ROACE CCA excluzând elementele speciale mai mare de 10% până în 2021. Suntem încrezători că toate părțile interesate vor remarca beneficiile strategiei noastre generatoare de valoare pe termen lung, strategie care considerăm că va pregăti OMV Petrom pentru provocările unei industrii care evoluează într-un ritm extrem de rapid.

Privind înainte, mediul în care ne desfășurăm activitatea rămâne plin de provocări și volatil. Cu toate acestea, bazându-ne pe prețurile în creștere ale materiilor prime și pe economiile de costuri continue, în 2017 ne așteptăm să obținem un flux de numerar pozitiv după distribuirea dividendelor. În ansamblu, vom continua eforturile de a menține o poziție financiară puternică și ne păstrăm în continuare angajamentul de a oferi un dividend atractiv acționarilor noștri în perioada 2017-2021. Pentru a atinge aceste obiective, în 2017 ne vom concentra pe limitarea declinului producției de hidrocarburi la maxim 3% comparativ cu anul anterior și pe prioritizarea investițiilor bugetate de 0,8 mld. euro. Îndeplinirea în condiții profitabile și de siguranță a principalelor obiective strategice, fără a pierde din vedere oportunitățile pe termen mai lung din sectorul nostru de activitate, rămân premisele-cheie pentru satisfacerea așteptărilor acționarilor noștri.

Atât noi, conducerea, cât și întreaga organizație ne păstrăm angajamentul de a menține agilitatea comercială a Societății.



Mariana Gheorghe

**Angajament
privind acordarea
de dividende
attractive**

Obiectivele și direcțiile strategice ale OMV Petrom

Model de business integrat

OMV Petrom pe scurt

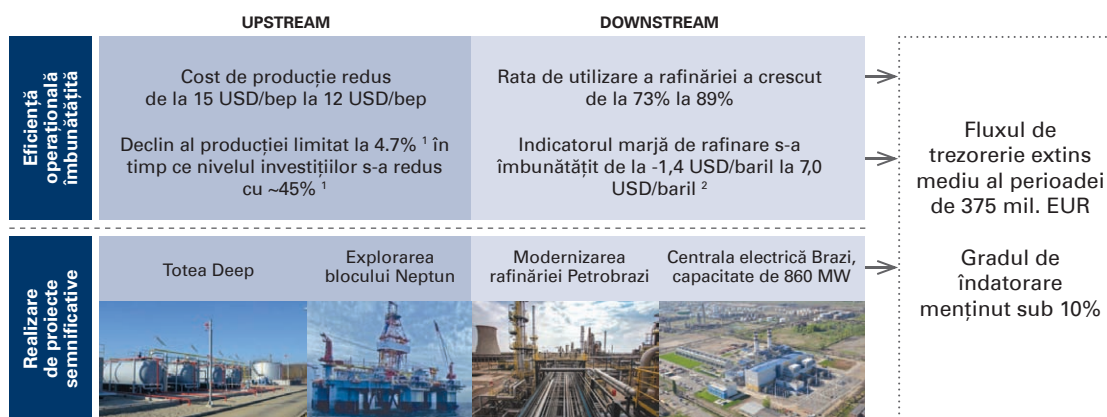
OMV Petrom este cel mai mare grup petrolier integrat din Europa de Sud-Est și cea mai mare companie industrială din România. OMV Petrom este membru al Grupului OMV, care este, de asemenea, o companie integrată de țiței și gaze naturale, ce activează pe piața internațională. OMV Petrom este organizată în trei segmente de activitate integrate operațional – Upstream, Downstream Oil și Downstream Gas. În Upstream, OMV Petrom este prezentă în România și Kazahstan, cu un portofoliu de 606 mil. bep rezerve dovedite (1P) și o producție de hidrocarburi de aproximativ 64 mil. bep în 2016 (din care aproape 4 mil. tone țiței și condensat și 5,3 mld. metri cubi gaze naturale). Portofoliul Downstream Oil cuprinde atât rafinăria Petrobrazi cu capacitate de 4,5 mil. tone/an, care poate procesa întreaga producție din România a OMV Petrom, cât și o rețea de 783 de stații de distribuție operate prin două mărci, Petrom și OMV, localizate în România, Moldova, Bulgaria și Serbia. Segmentul Downstream Oil a generat 4,9 mil. tone vânzări de produse petroliere în anul 2016, dintre care 2,6 mil. tone vânzări cu amănuntul. Segmentul Downstream Gas este singurul canal de vânzare al gazelor naturale, însumând 50,4TWh volume de vânzări în 2016 (dintre care 43,9TWh către terți). Portofoliul Downstream Gas cuprinde centrala electrică Brazi, cu o capacitate de 860 MW, și parcul eolian Dorobanțu, cu o capacitate de 45 MW, care cumulativ au generat 2,9TWh electricitate în 2016. OMV Petrom și-a consolidat poziția pe piața

de țiței și gaze naturale în urma unui amplu program de modernizare și eficientizare susținut de investiții totale de aproape 13 miliarde EUR în ultimii 12 ani, după privatizare. Pe parcursul acestei perioade, OMV Petrom a reprezentat un pilon de stabilitate pentru economia României, în calitate sa de furnizor de încredere de energie, angajator important și contribuitor major la bugetul de stat. Generarea de valoare pentru clienții noștri, prin creșterea gradului de satisfacție și îmbogățirea experienței acestora, a reprezentat întotdeauna unul din obiectivele noastre. OMV Petrom consideră că responsabilitățile sale față de angajați și față de mediu sunt o prioritate. În acest sens, OMV Petrom a depus eforturi considerabile pentru a diminua frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat și pentru a reduce în mod continuu emisiile de gaze cu efect de seră și intensitatea utilizării apei. De asemenea, OMV Petrom a oferit randamente atractive acționarilor săi, plătiind în perioada 2012-2016 acționarilor săi aproximativ 900 mil. EUR sub formă de dividende.

Cinci ani de succes în generarea de valoare

De la ultima revizuire a direcțiilor sale strategice în 2012, OMV Petrom a făcut progrese continue în a îmbunătăți eficiența operațională și a maximiza valoarea generată, în ciuda provocărilor de natură legislativă și fiscală, în plus față de mediul caracterizat de un preț scăzut al țițeiului în ultimii doi ani și jumătate. Cele mai importante realizări din această perioadă sunt sumarizate mai jos:

Performanță 2012 - 2016



¹ 2016 vs. 2012; ² Din care modernizarea rafinăriei Petrobrazi a contribuit cu ~5,0 USD/baril

Acești cinci ani de generare consecventă de valoare demonstrează faptul că OMV Petrom a trecut printr-o transformare de succes în ceea ce privește eficiența și talentul, capitalizând pe modelul integrat de afaceri, pe experiența sa în gestionarea capitalului și pe o poziție financiară solidă care asigură flexibilitate și reziliență a rezultatelor. Pentru a continua acest succes și pentru a răspunde mediului actual de pe piața de țiței și gaze naturale, OMV Petrom a decis să își revizuiască direcțiile strategice, concentrându-se asupra priorităților pe termen mediu (până în 2021), luând, de asemenea, în considerare perspectivele pe termen mai lung (până în 2026).

Viziunea OMV Petrom

Viziunea OMV Petrom este de a furniza **acces durabil la energie pentru viața modernă de zi cu zi** prin construirea unei afaceri care este pregătită pentru schimbare și în măsură să întâmpine cerințele din ce în ce mai sofisticate ale clienților săi. **Strategia Actualizată 2021+** reafirmă direcțiile curente ale Societății, asigurând continuitate în generarea de performanță. OMV Petrom se angajează să mențină și să consolideze poziția de companie integrată lider în regiune, asigurându-și dezvoltarea pe termen lung, cu accent pe

oportunitățile pe care România încă le are de oferit, îmbunătățind experiența oferită clienților și dezvoltând portofoliul prin expansiune regională. Performanța HSSE reprezintă fundamentul activității operaționale a OMV Petrom și, prin urmare, va continua să fie o prioritate, în special în ceea ce privește sănătatea și siguranța angajaților și a contractorilor.

Strategia Actualizată 2021+

Strategia Actualizată 2021+ este centrată în jurul a trei piloni strategici, toți contribuind la angajamentul nostru de asigurare a profitabilității, menținând o poziție financiară solidă și oferind un randament atractiv acționarilor: *îmbunătățirea competitivității portofoliului existent, dezvoltarea opțiunilor de creștere și expansiunea regională*. Succesul în atingerea obiectivelor pentru 2021+ este construit pe trei factori-cheie strategici: *Oamenii și Cultura Organizațională, Sustenabilitatea, Tehnologia și Inovația*. Cu un plan de execuție clar definit, strategia va adresa sustenabilitatea bazei noastre de rezerve, se va concentra pe maximizarea eficienței operaționale și va explora oportunitățile de-a lungul lanțului valoric, pregătind OMV Petrom pentru noile tendințe din sectorul energetic.

Trei factori-cheie strategici

Trei piloni strategici



**Îmbunătățirea
competitivității
portofoliului existent**



**Dezvoltarea
opțiunilor de creștere**



**Expansiune
regională**



Angajament pentru a oferi un randament atractiv acționarilor

Îmbunătățirea competitivității portofoliului existent

OMV Petrom va continua să îmbunătățească eficiența operațională la nivelul tuturor segmentelor de activitate prin **exceleța operațională**, concentrându-se pe **valoare mai presus de volum**, în timp ce inițiativele bazate pe tehnologie vor contribui la crearea unei organizații mai agile și mai eficiente. Deși până în prezent s-au realizat optimizări operaționale semnificative, OMV Petrom va continua să implementeze măsurile de creștere a eficienței începute în anii precedenți, prin excelența operațională și prin scăderea costului unitar.

Valorificarea întregului potențial al câmpurilor petrolifere existente în **Upstream** și raționalizarea portofoliului vor contribui la sustenabilitatea Companiei pe termen lung. Mai multe inițiative au fost prevăzute pentru a maximiza ratele de recuperare în condiții economice ale zăcămintelor existente. Această direcție strategică va completa exploatarea rezervelor 1P și 2P. Programele existente de foraj și de reparații capitale la sondă vor continua. Acestea vor fi suplimentate prin campanii de foraj de completare de gabarit și programe de redezvoltare a zăcămintelor selecționate utilizând cele mai noi tehnologii, cum ar fi cele de modelare rezervor și capabilități îmbunătățite de foraj. Oportunitățile digitale rezultate din extinderea și guvernanta îmbunătățită a programului OMV Petrom „Câmpuri Petrolifere Digitale” vor fi valorificate pentru a atinge întregul potențial al portofoliului românesc de active de producție. În timp ce motivația de a crește baza de rezerve există, aceasta se va realiza doar cu condiția generării de valoare. OMV Petrom va continua să își raționalizeze portofoliul prin renunțarea la zăcămintele care nu aduc valoare și la cele marginale.

Prin efectul combinat al programelor de foraj, reparații capitale la sondă și redezvoltare a zăcămintelor, ne vom îmbunătăți ratele curente de recuperare, la 28% rată finală de recuperare pentru țiței și 55% rată finală de recuperare pentru gaze naturale. Maximizarea ratelor de recuperare din activele existente de producție va contribui substanțial la obiectivul de **100% rată de înlocuire a rezervelor**.

Modernizarea facilităților de suprafață existente și simplificarea instalațiilor în Upstream vor susține, de asemenea, eforturile noastre de îmbunătățire a competitivității, vizând 100 de facilități suplimentare modernizate până în 2021, pe lângă cele 300 deja modernizate. În ceea ce privește indicatorul MTBF (mean time between failure – timp mediu între două defecțiuni), OMV Petrom se mândrește cu realizarea din 2016, mai precis atingerea valorii de 555 de zile. Obiectivul pentru 2021 este continuarea creșterii acestei valori la 750 de zile.

În **Downstream Oil**, obiectivul rămâne captarea **maximului de valoare operațională din integrare**. Programele începute pentru a maximiza disponibilitatea și rata de utilizare a rafinării Petrobrazi vor fi continuate ca parte a Strategiei Actualizate 2021+. Ne propunem o rată de utilizare de 92% până în 2021, în timp ce consumul de energie este estimat să scadă de la 9% în 2016 (excluzând efectele generate de reviziile planificate) la 8,7% în 2021, mai ales pe baza implementării legislației referitoare la biocombustibili în 2020. Îmbunătățirea eficienței globale a rafinării pentru a atinge valori de referință internaționale este susținută de revizia planificată a rafinării în 2018, cât și de alte proiecte planificate pentru perioada următoare. În segmentul de vânzări cu amănuntul, **creșterea volumului de vânzări la nivel de stație de carburanți** este un obiectiv important în ceea ce privește dezvoltarea competitivității Companiei.

Downstream Gas va continua, de asemenea, să capteze **beneficiile modelului de afaceri integrat de gaze naturale și electricitate**, valorificând activele și portofoliul de produse pentru a genera rezultate sustenabile pe termen lung. Consolidând baza existentă de clienți prin intensificarea relațiilor comerciale tradiționale cu unii dintre cei mai mari consumatori industriali din România, concomitent cu diversificarea către segmente mai atractive, Downstream Gas va contribui la performanța globală a Grupului cu volume stabile de vânzare a gazelor naturale în perioada 2017-2021.

Tranziția către **o organizație agilă și eficientă** este o condiție necesară pentru succesul pe termen lung. Întreaga organizație s-a angajat să realizeze

economii suplimentare în ceea ce privește costurile, valorificând inițiative tehnologice și simplificând procesele în linie cu orientarea către eficiență existentă la nivelul OMV Petrom.

Dezvoltarea opțiunilor de creștere

În Upstream, cel de-al doilea pilon al strategiei, este centrat în jurul proiectului Neptun Deep. A doua campanie de foraj de explorare a fost finalizată la începutul anului 2016. Până la finalul anului 2016 investițiile totale pentru proiectul Neptun Deep au depășit 1,5 miliarde USD, 50% dintre acestea reprezentând partea OMV Petrom. Dacă se confirmă viabilitatea comercială, dezvoltarea resurselor descoperite va implica investiții suplimentare estimate la nivelul mai multor miliarde de dolari. Procesul de analiză a datelor obținute, pentru a determina dacă dezvoltarea comercială este viabilă, este în curs de derulare. În acest sens, mai multe variabile trebuie luate în considerare: factori endogeni (volume, concept, costuri), precum și factori exogeni, cum ar fi cadrul fiscal și de reglementare și schimbările pieței gazelor naturale (prețul gazelor naturale, potențialii cumpărători, rețeaua de transport etc.). Proiectul Neptun Deep, dacă i se confirmă viabilitatea comercială, va contribui substanțial la atingerea obiectivului de **100% rată de înlocuire a rezervelor** și va ajuta România să își sporească securitatea energetică.

Pe lângă Neptun, mai multe prospecte în perimetre onshore de mare adâncime în România și perimetre offshore cu ape de mică adâncime **vor revitaliza portofoliul** și vor oferi oportunități de dezvoltare pentru anii următori. În plus, oportunitățile generate de licențele de explorare existente vor fi completate cu unele generate prin participarea în noi runde de acordare a licențelor.

În **Downstream Oil**, creșterea valorii din integrare rămâne în continuare nucleul strategiei. Un număr de proiecte vor susține creșterea contribuției acestui segment de activitate, pe măsură ce piața se ajustează la noile condiții de preț al petrolului. Proiectul Poli-combustibili va genera un avantaj competitiv prin creșterea producției de compuși cu valoare adăugată ridicată și prin structura mai flexibilă a

producției începând cu 2019. Gama de produse va fi, de asemenea, completată prin **explorarea oportunităților tehnologice** pentru țiței, valorificând capabilitățile și activele existente. Modernizarea rețelei de depozite de carburanți se va finaliza în 2018, conducând la o eficiență mai ridicată a operațiunilor.

În cadrul segmentului de vânzare cu amănuntul, obiectivul nostru strategic este creșterea volumului de vânzări cu amănuntul la nivel de benzinărie, în ciuda intensificării concurenței pe piață. OMV Petrom își va extinde rețeaua de benzinării pentru a capta astfel volumele generate în zonele cu trafic intens. Oferirea de produse diferențiate și îmbunătățirea experienței clienților sunt esențiale pentru succesul Strategiei Actualizate 2021+. OMV Petrom va opera în continuare două mărci, respectiv Petrom și OMV. Prin marca Petrom, caracterizată prin **„raport calitate/preț accesibil”**, Grupul urmărește creșterea traficului în benzinării prin parteneriate cu mărci din domeniul comerțului cu amănuntul ce au o bază loială de clienți, precum Subway și Auchan, pentru a spori astfel volumul total al vânzărilor. În mod similar, marca internațională OMV, caracterizată prin **„servicii de înaltă calitate”**, continuă cooperarea cu Mastercard și KFC (parteneriate cu KFC sunt încheiate doar în Serbia și Bulgaria) și cu partenerii din domeniul serviciilor digitale, îmbunătățind astfel experiența oferită clienților și percepția mărcii de către aceștia pe piață.

În **Downstream Gas**, ne propunem să avem o ofertă atractivă, diversificată, generatoare de valoare adăugată pentru clienții noștri, în vederea **extinderii prezenței pe piața internă**. Eforturile noastre se concentrează pe extinderea și diversificarea portofoliului de clienți pentru gaze naturale prin **competitivitatea ridicată a produselor** și interacțiunea susținută cu clienții. Inovarea și îmbunătățirea ofertei comerciale reprezintă unul dintre obiectivele noastre, de exemplu, prin oferirea de soluții energetice integrate/multiple de produse și servicii. În plus, **explorarea oportunităților generatoare de valoare adăugată** pentru gaz reprezintă o altă direcție pe care ne propunem să o urmărim, căutând activ oportunități și parteneriate care ar putea avea ca rezultat creșterea consumului de gaze

Două branduri de retail

**Bună poziționare
pentru
expansiune
regională**

naturale în România. Stabilitatea mediului fiscal și eliminarea barierelor de reglementare privind vânzarea de gaze naturale vor constitui factori-cheie pentru dezvoltarea afacerii noastre. Atât în Downstream Oil, cât și în Downstream Gas, implementarea **inițiativelor tehnologice**, precum Aplicațiile Inteligente (Smart Apps) și Optimizarea Prețurilor și a Portofoliului pentru a automatiza interfețele pentru clienții și partenerii noștri, va permite automatizarea proceselor și procesarea rapidă a datelor.

Expansiunea regională

Oportunitățile pentru expansiune regională în segmentele Upstream și Downstream Gas vor completa portofoliul existent în vederea securizării sustenabilității afacerii și a bazei de rezerve. Experiența vastă a OMV Petrom în operarea activelor mature în România și Kazahstan creează o poziție puternică de expansiune regională prin **investiții selective**. Prioritățile pe termen mediu sunt reprezentate de regiunea Caspică și Vestul Mării Negre, urmând ca în timp acestea să poată fi extinse. În Downstream Gas, schimbările structurale ale pieței creează oportunități pentru expansiune în afara României. Inițiativele și reglementările Uniunii Europene, precum Uniunea energetică și Al treilea pachet energetic, urmăresc să integreze piețele energetice și să modernizeze piețele interne pentru a spori astfel securitatea furnizării de gaze naturale pe întregul continent. Urmând aceste direcții de dezvoltare, OMV Petrom intenționează să își diversifice canalele de vânzări concomitent cu dezvoltarea interconectorilor pentru gaze naturale. Odată ce activitatea de producție va demara în perimetrul Neptun Deep, cu condiția confirmării viabilității comerciale, expansiunea regională va reprezenta o modalitate importantă de valorificare a gazelor naturale.

**Factori strategici-
cheie și ținte
clare**

Factori strategici-cheie

► Oamenii și Cultura Organizațională

Oamenii reprezintă centrul activității noastre. Creăm un loc de muncă plin de satisfacții, divers și orientat către învățare. Formăm echipe talentate, care lucrează eficient și în condiții sigure, pentru a atinge performanța. Obiectivele noastre strategice – oameni pasionați, un loc de muncă sigur și motivant și lucru în echipă

– vor fi realizate având la bază trei inițiative principale: 1) dezvoltarea managerilor actuali în lideri care sprijină colaborarea și inovarea; 2) implementarea indicatorilor de performanță și a sistemelor rafinate de dezvoltare; și 3) încurajarea transferului de cunoștințe pentru a îmbunătăți abilitățile întregii forțe de muncă.

► Sustenabilitatea

Ne străduim să operăm într-un mod sigur, eficient și responsabil cu scopul de a crea valoare durabilă pentru OMV Petrom și pentru toate părțile interesate, acum și în viitor, ținând cont de obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU. Obiectivele noastre strategice definite sunt: Mediu și Eco-Eficiență, Dezvoltare Economică Durabilă și Responsabilitate Socială Corporativă. În calitatea sa de cetățean corporativ responsabil, OMV Petrom continuă să se concentreze asupra: 1) desfășurării activității în condiții de siguranță, eficiență și responsabilitate pentru a crea valoare sustenabilă pentru toate părțile interesate; 2) creării unei culturi organizaționale având obiective ambițioase în ceea ce privește siguranța la locul de muncă, respectiv ZERO prejudicii – NICIO pierdere; și 3) sprijinirii creșterii economice pe termen lung prin inițiative la nivelul comunității.

► Tehnologia și Inovația

Adoptăm progresele din tehnologie și digitalizare cu scopul de a ne inova activitatea pentru un viitor durabil și pentru a oferi o experiență valoroasă clienților noștri. Susținerea agilității în execuție, valorificarea activelor de date și eco-inovația sunt obiectivele noastre strategice definite pentru anii următori. Abilitatea OMV Petrom de a valorifica progresele din tehnologie și de a le adopta ca un „smart follower” va fi determinantă pentru succesul Societății pe termen lung, asigurând ajustări rapide la schimbările mediului de afaceri. OMV Petrom utilizează deja sonde digitalizate și a început implementarea sistemelor de analiză predictivă și a instrumentelor de mentenanță în toate sectoarele de activitate în vederea creșterii eficienței. În viitor, extinderea sistemului „Managementul Ideilor” va facilita colectarea, selecția și implementarea ideilor inovative în cadrul întregii companii. Dincolo de generarea de idei, automatizarea activității Societății va

permite obținerea de informații detaliate privind comportamentul clienților la nivelul tuturor canalelor de distribuție, precum și adaptarea rapidă a afacerii, în timp real, la schimbările pieței.

Ținte-cheie pentru implementarea cu succes a strategiei

Ținte clare, robuste au fost stabilite de către management pentru a evalua procesul de implementare a strategiei. OMV Petrom trebuie să atingă o **rată de înlocuire a rezervelor de 100%** pentru a securiza viitorul pe termen lung al Companiei. De aceea, considerând ipotezele actuale ale pieței, alocarea sumei de aproximativ **1 miliard EUR pe an pentru investiții**, precum și menținerea **fluxului de trezorerie extins după distribuirea de dividende pozitiv** pentru majoritatea perioadei reprezintă obiective ale Companiei. **ROACE CCA excluzând elemente speciale se așteaptă a fi mai mare de 10%** până în 2021, deși investițiile se vor ridica la

aproximativ 5 miliarde EUR în total pentru perioada 2017-2021. Această valoare a investițiilor include dezvoltarea proiectului Neptun Deep (dacă se confirmă viabilitatea comercială). În plus, OMV Petrom se angajează să mențină o **poziție financiară solidă** și să ofere un dividend atractiv.

Calea noastră către succesul pe termen lung

Ambiția **Strategiei Actualizate 2021+** este de a crea o companie mai solidă, bine pregătită pentru schimbările rapide ale pieței de energie. Obiceiurile consumatorilor evoluează rapid, reflectând creșterea cotei de piață a vehiculelor electrice, descentralizarea sistemului energetic și alte inovații în tehnologie adoptate în sectorul energetic. Pentru menținerea competitivității pe termen lung și securizarea licenței de operare va fi nevoie de o schimbare în cultura organizațională, un angajament pentru sustenabilitate și de adoptare a noilor tehnologii pentru a ține pasul cu schimbările din industrie.



Dezvoltare durabilă / declarația nefinanciară

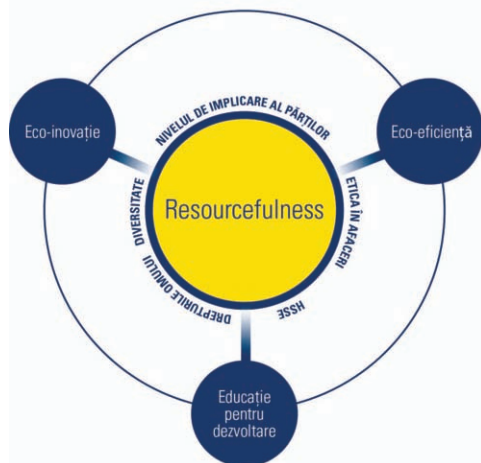
Strategia OMV Petrom privind dezvoltarea durabilă: Resourcefulness

În calitate de cel mai mare producător de țiței și gaze naturale din sud-estul Europei, obiectivul OMV Petrom este acela de a asigura o rezervă solidă de energie pentru societate, mai ales în momentele în care sectorul în care OMV Petrom activează se confruntă cu provocări importante, încercând să minimizeze riscul de afaceri, să sprijine dezvoltarea comunităților în care operează și să minimizeze impactul asupra mediului.

Strategia OMV Petrom privind dezvoltarea durabilă, Resourcefulness, reunește toate angajamentele de responsabilitate ale Societății legate de HSSE, diversitate, etica în afaceri, drepturile omului, implicarea părților interesate și este concentrată în trei domenii-cheie:

- ▶ **Eco-eficiența**
- ▶ **Eco-inovație**
- ▶ **Educație pentru dezvoltare**

Trei domenii-cheie pentru sustenabilitate



Comitetul de Conducere Resourcefulness este corpul de guvernare care gestionează și supervizează strategia de dezvoltare durabilă a OMV Petrom. Acest comitet este coordonat de Directorul General Executiv al OMV Petrom, este format din reprezentanți pentru fiecare problematică Resourcefulness și din fiecare segment de activitate și este responsabil pentru dezvoltarea proiectelor, informarea și alinierea tuturor funcțiilor și unităților de afaceri cu privire la toate inițiativele legate de dezvoltarea durabilă. Întâlnirea comitetului în 2016 a fost dedicată promovării unui comportament responsabil de-a lungul lanțului de distribuție. În 2016, peste 230 de

directori au integrat obiective de Resourcefulness în țintele lor de performanță și dezvoltare. Mai mult decât atât, angajamentul intern în Resourcefulness a fost obținut prin programe de voluntariat, inițiate de angajați, cu scopul de a contribui la rezolvarea problemelor comunității.

Eco-eficiența

OMV Petrom urmărește limitarea impactului asupra mediului, cu focus special pe eficiență energetică, pe managementul emisiilor de gaze cu efect de seră (GHG) și managementul apei.

Proiectele de eficiență energetică au contribuit la continuarea reducerii emisiilor totale de GHG cu 5,9% ⁱⁱ în 2016 față de 2015. În Upstream, principalele contribuții au fost aduse de reducerea consumului de gaze (de ex., prin înlocuirea tehnologiei vechi de degazolinare cu tehnologia de separare la temperaturi joase în PECTimiș-Calacea și prin modernizarea/optimizarea facilităților la Zona de producție 2 și PECTurnu), precum și de reducere a emisiilor de gaze ventilate și arse la faclă (de ex., datorită proiectelor de conversie gaze în electricitate (G2P) și integrității îmbunătățite a activelor). În cadrul Programului de Eficiență Energetică G2P, trei noi unități G2P și CHP au fost puse în funcțiune în anul 2016. Capacitatea totală instalată G2P/CHP la sfârșitul anului 2016 a fost de 65 MW, iar de la începutul programului, în 2008, s-a obținut o producție cumulată de peste 1.400.000 MWh. În Downstream Oil, proiectele energetice la rafinăria Petrobrazî au avut drept obiectiv reducerea consumului de energie și creșterea eficienței energetice. Reducerea consumului de energie electrică s-a bazat pe integrarea căldurii în instalația de hidrotratare nafta, fracționarea gazelor și unitățile etil-butil-eter (ETBE), prin instalarea de noi schimbătoare de căldură. Reducerea s-a bazat, de asemenea, pe recuperarea condensatului, prin instalarea unei pompe noi în unitatea de desulfurare a gazelor și recuperare a sulfului (DGRS). O eficiență energetică crescută a fost obținută prin înlocuirea de talere în unitatea de reformare catalitică (RC).

Eco-inovație

În 2016, OMV Petrom a continuat să adune idei care au întrunit criteriile de sustenabilitate, economii energetice și combustibili alternativi. Au fost selectate trei proiecte pentru a fi dezvoltate și

Obiectivele Resourcefulness sunt integrate în țintele de performanță a peste 230 de manageri

ⁱⁱ Indicator auditat de EY - ar putea suferi modificări

implementate: sistem de ardere pentru carburant, sistem de eliminare de gaze arse pe platforma centrală Petromar și optimizarea puterii pompei cu prăjină de pompare liniară (LRP).

Educație pentru dezvoltare

OMV Petrom cultivă sentimentul de încredere în cadrul comunităților în care operează, pentru a menține **licența socială** de operare, desfășurându-și în același timp activitatea în mod eficient. Cea mai importantă responsabilitate socială a Societății este de a stimula creșterea economică în peste 80 de comunități locale în care operează, dezvoltând competențele de care oamenii au nevoie pentru a avea succes.

Obiectivul strategic al Educației pentru dezvoltare este axat pe educația vocațională și antreprenorială.

O inițiativă în cadrul programului „România Meseriașă” – principalul program de educație vocațională al OMV Petrom – a fost **tabăra meseriașilor** din „Țara lui Andrei” (platforma de responsabilitate socială a OMV Petrom), un proiect de educație tehnică și vocațională constând din ateliere personale și profesionale, care ajută elevii să fie mai bine pregătiți pentru piața muncii după finalizarea studiilor. În 2016, 270 de studenți din județele Gorj, Bacău, Dâmbovița și Argeș, care urmează studii în domeniile țigări și gaze, mecanică, energie electrică, construcții, turism și alimentație, au fost instruiți în comunicare, aptitudini pentru angajare, responsabilitate eco-civică, antreprenoriat, lucrul în echipă, prin intermediul atelierelor practice. 55 de profesori au fost instruiți să dezvolte aptitudini de conducere în sistemul educațional și să comunice mai bine cu studenții; au fost oferite 40 de burse celor mai buni studenți din tabăra de vară.

În 2016, am lansat și „Bursa petroliștilor”, o bursă oferită celor mai buni studenți de la Universitatea Petrol-Gaze din Ploiești și Universitatea Politehnică din București. În 2016, cinci studenți au beneficiat de această oportunitate.

„Fabricat în Țara lui Andrei” este un proiect pentru educație antreprenorială, ce ia forma unui concurs cu premii în bani și a unei școli de antreprenoriat social pentru persoanele cu inițiativă, care doresc

să schimbe viața comunităților lor. Proiectul are, de asemenea, ca obiectiv formarea a zece afaceri sociale care să aducă valoare economică și socială în comunitățile OMV Petrom. În 2016, au fost anunțați câștigătorii celei de-a doua ediții. Noile afaceri sociale au creat locuri de muncă pentru 21 de persoane, din care 16 pentru persoanele dezavantajate.

Prin intermediul tuturor proiectelor noastre, aproape 14.000 de persoane din comunitățile OMV Petrom au beneficiat de inițiative educaționale în 2016, din care peste 250 au primit burse. Aproape 770 de persoane au primit calificări și suport pentru a deveni competitivi pe piața muncii. OMV Petrom a identificat **elementele-cheie** care îi influențează performanța și, pentru fiecare din acestea, măsoară constant efectele acțiunilor sale, cu scopul de a identifica ulterior cele mai adecvate soluții de îmbunătățire, atât pentru OMV Petrom, cât și pentru părțile sale interesate.

1. Sănătate, siguranță, securitate și reziliență, mediu (HSSE)

HSSE este una din valorile-cheie ale OMV Petrom. Bunăstarea fizică și mentală a angajaților, precum și integritatea unităților noastre operaționale au o importanță crucială pentru OMV Petrom. Prevenirea pierderilor și managementul proactiv al riscurilor sunt esențiale pentru păstrarea licenței de funcționare a Societății și pentru atingerea obiectivului „ZERO accidentări – NICIO pierdere”

Sănătate:

- ▶ Oferirea în continuare a asigurării private de sănătate, fiind unul dintre cele mai importante beneficii pentru angajați: peste 4.200 de beneficiari în 2016;
- ▶ Oferirea programelor anuale de screening angajaților eligibili: screening pentru risc cardiovascular pentru mai mult de 11.000 de participanți; screening pentru risc de hepatită pentru mai mult de 8.000 de participanți; screening pentru risc de diabet pentru mai mult de 9.000 de participanți și vaccinări antigripale pentru mai mult de 3.000 de participanți;
- ▶ Oferirea de suport financiar pentru tratamentele medicale unui număr de 15 angajați cu probleme de sănătate grave;
- ▶ Consolidarea platformei „Sănătate: acum!” în

**„ZERO
accidentări –
NICIO pierdere”
în HSSE**

Siguranța este prioritatea noastră

rândul angajaților printr-o serie de inițiative: „Pașaport pentru sănătate”, un concurs la nivel de Societate pentru a încuraja implicarea angajaților în programele de sănătate ale Societății; „Câștigă Sănătate: acum!”, un concurs (bazat pe cunoștințe despre sănătate) organizat la sediul OMV Petrom cu 135 de participanți; s-au organizat patru ateliere pe teme de sănătate cu participarea managerilor de nivel 1 și 2 din toate diviziile.

Siguranță:

- ▶ OMV Petrom a continuat programul de siguranță bazat pe comportament „Mai siguri împreună” și în 2016. Peste 500 de persoane au participat la sesiunile de studiu despre principiile siguranței bazate pe comportament;
- ▶ Forumul contractorilor privind siguranța,

organizat în 2016 de OMV Petrom, a fost dedicat îmbunătățirii performanței siguranței operațiunilor de mentenanță, urmărind, în același timp, optimizarea parteneriatului în domeniul siguranței dintre OMV Petrom și contractorii săi și a avut drept scop dezvoltarea unei abordări armonizate pentru gestionarea siguranței contractorilor din Upstream și Downstream. Cei 107 participanți din cadrul principalelor companii furnizoare de servicii de mentenanță și din cadrul OMV Petrom și-au împărtășit experiența privind implementarea bunelor practici în domeniul siguranței în cadrul operațiunilor de mentenanță;

- ▶ Mai mult de 2.700 de angajați au finalizat instruiți legale privind siguranța și situațiile de urgență prin intermediul platformei interne online de învățare și testare, Link2Learn.

OMV Petrom - Indicatori de performanță privind siguranța

	2014	2015	2016 ⁱⁱⁱ
Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (LTIR) per un milion de ore lucrate, pentru angajații proprii	0,47	0,23	0,25
Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (LTIR) per un milion de ore lucrate, pentru contractori	0,21	0,13	0,19
Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (LTIR) per un milion de ore lucrate, pentru angajații proprii și contractori	0,30	0,16	0,21
Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR) per un milion de ore lucrate, pentru angajații proprii	0,90	0,50	0,60
Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR) per un milion de ore lucrate, pentru contractori	0,56	0,31	0,33
Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR) per un milion de ore lucrate, pentru angajații proprii și contractori	0,68	0,38	0,43

Securitate și reziliență (S&R)

În domeniul securității și rezilienței, OMV Petrom s-a concentrat pe trei direcții principale în 2016:

▶ Detectarea și prevenirea pierderilor semnificative

Programul s-a axat pe o abordare holistică a prevenirii pierderilor ca bază pentru dezvoltarea și implementarea elementelor de control în procesul de afaceri vulnerabil la a suferi pierderi semnificative. În acest sens, OMV Petrom a dezvoltat o metodologie de securitate de protecție, abordând zonele-cheie ale afacerii cum ar fi logistica secundară, logistica rafinăriilor și

achizițiile. Au fost evaluate nouă procese de afaceri cuprinzătoare și s-au propus măsuri de gestionare a riscului, aliniate cu reprezentanții din business.

▶ Creșterea eficienței operaționale a prestatorilor de servicii

În 2016, au fost extinse protocoalele de cooperare cu autoritățile. Au fost stabilite relații cu Institutul Național pentru Fizica Pământului pentru a consolida gradul de pregătire a OMV Petrom în cazul unui cutremur major. OMV Petrom S.A. a semnat, de asemenea, un protocol de cooperare cu Serviciul Român de Informații (SRI) prin intermediul Centrului Național de Cibernetică,

ⁱⁱⁱ Indicator auditat de EY - ar putea suferi modificări

pentru a asigura o reacție eficientă în cazul unui atac cibernetic având drept țintă infrastructura IT a OMV Petrom. Acest protocol a permis organizarea unui exercițiu comun de gestionare a situațiilor de criză între SRI și OMV Petrom, pe baza unui scenariu din domeniul IT.

► **Implicarea în comunități pentru reducerea incidentelor de securitate**

În 2016, am continuat angajamentul asumat împreună cu patru comunități din zonele în care activează OMV Petrom (Moinești, Zemeș, Gura Ocnitei și Moreni). Scopul proiectului a fost aducerea OMV Petrom mai aproape de persoanele care trăiesc în comunitățile în care operează și creșterea conștientizării siguranței și securității în rândul locuitorilor acestora. Reprezentanții OMV Petrom au discutat cu mai mult de 400 de persoane din aceste comunități despre subiecte legate de securitate, au derulat activități de voluntariat și, împreună cu autoritățile (Poliția, Jandarmeria și IGSU), au implementat campanii de prevenire pentru mai mult de 800 de copii.

Managementul mediului

OMV Petrom gestionează impactul asupra mediului de-a lungul întregului lanț valoric, cu scopul de a utiliza în mod eficient resursele naturale și de a minimiza deșeurile și emisiile în aer, apă și sol. OMV Petrom are în vedere prevenirea și reducerea deversărilor și a scurgerilor de țitei.

În 2016, software-ul pentru integritatea conductelor a fost optimizat și 2.613 km de conducte cu volum ridicat/consecințe semnificative în caz de defectare beneficiază acum de date de o precizie ridicată în Sistemul de Informare Geografică (GIS) și PODS (Standardul de Date Deschise despre Conducte). Drept urmare, programul de reparații implementat pentru conducte a înregistrat o scădere puternică a numărului de scurgeri în a doua jumătate a anului. Programul Siguranța, Riscurile și Operabilitatea Proceselor (HAZOP – Process Safety Hazard and Operability) va intra în penultimul an pentru unitățile cu risc ridicat, totalizând 123 de unități finalizate la sfârșitul anului 2016 și 80 rămase a fi finalizate în perioada 2017-2018.

Au avut loc exerciții de răspuns în situații de urgență în toate unitățile organizatorice din Upstream România cu scopul de a îmbunătăți capacitatea de răspuns în caz de incidente. În

2016, am continuat campania de conștientizare pe teme de mediu intitulată „Modelarea valorilor de mediu prin performanță”, în care au fost incluși în grupul-țintă aproximativ 200 de angajați din sediul central al OMV Petrom, cu scopul de a promova performanța de mediu și bunele practici în domeniu.

Eforturile de a proteja resursele de apă au generat o reducere totală a volumului de apă dulce extrasă în 2016, comparativ cu 2015, de 6,2% ^{iv}. În Upstream, OMV Petrom a continuat măsurile de mentenanță preventivă și reparații pentru reducerea pierderilor de apă, precum și de optimizare a sistemelor de alimentare cu apă dulce și de modernizare/reducere a parcurilor. Noua stație de tratare a apei uzate (Suplacu de Barcău) este planificată a fi finalizată la începutul anului 2017. Construcția a fost finalizată, lucrările electrice, mecanice și civile fiind în curs de desfășurare. Această stație nouă o înlocuiește pe cea existentă și utilizează cea mai nouă tehnologie disponibilă. Este echipată cu unități de tratare fizică, chimică și biologică, precum și cu sisteme de filtrare cu carbon activat pentru tratarea apei înainte de deversarea în râul Barcău.

În Downstream, rafinăria Petrobrazi a menținut cea mai mică intensitate a apei extrase din ultimii ani ca urmare a proiectelor implementate anterior (de ex., recuperarea condensatului, modernizarea bateriilor de trasori cu aburi, reducerea purjărilor și optimizarea rețelei de apă potabilă).

2. Drepturile omului

Fiind membră a Pactului Global al Națiunilor Unite (UNG), OMV Petrom a adoptat principiile acestuia în Codul său de conduită și în politica sa privind drepturile omului. Am continuat să solicităm tuturor partenerilor de afaceri (de ex., furnizori și subcontractori) să adopte politica OMV Petrom și să-i încurajăm să elaboreze standarde similare. În 2016, am derulat un audit-pilot la unul dintre subcontractorii noștri pe subiecte legate de conformitate, drepturile omului, calitate, angajamentul părților interesate și HSSE.

În decembrie, am lansat un nou instrument de instruire online privind drepturile omului, care este disponibil pentru toți angajații.

2016 a fost al treilea an în care OMV Petrom a beneficiat de serviciile departamentului

Reducerea cu 6,2% a volumului de apă dulce extrasă în 2016

Principiile UNGC se regăsesc în politicile noastre

^{iv} Indicator auditat de EY - ar putea suferi modificări

ombudsman, numit „PetrOmbudsman”. A existat o trecere clară de la cazuri operaționale la aspecte mai complexe, care au presupus o analiză profundă și cooperarea cu un număr mare de parteneri de dialog. Împreună cu conducerea, s-au stabilit soluții amiabile pentru îmbunătățirea climatului organizatoric, fapt ce a determinat schimbări sistemice. A fost implementată o strategie pentru reducerea litigiilor cu scopul de a reduce numărul de dosare și reclamanți implicați în litigii de muncă împotriva OMV Petrom. Mai mult, a fost implementat „Proiectul Ambasadorii Ombudsman” pentru a sprijini programul și, de asemenea, pentru a crește vizibilitatea în cadrul organizației.

În 2016, a fost dezvoltat un proiect-pilot pentru stațiile de distribuție carburanți, în care PetrOmbudsman și-a extins sfera de cuprindere a activității sale de la angajații proprii la angajații stațiilor de distribuție OMV și Petrom din țară. Se intenționează continuarea proiectului și în 2017.

3. Diversitate și dezvoltarea angajaților

Întrucât forța de muncă a OMV Petrom cuprinde peste 36 de naționalități diferite, diversitatea, incluziunea și egalitatea de șanse sunt prioritare la toate nivelurile organizaționale. Diversitatea contribuie la recunoașterea OMV Petrom ca angajator preferat și intenționăm să rămânem așa. Atingerea echilibrului în materie de gen a fost întotdeauna o provocare în sectorul în care OMV Petrom activează. La sfârșitul anului 2016, procentul femeilor angajate de Grupul OMV Petrom a crescut la peste 25% (din care 31% ocupau poziții de conducere), peste standardele sectorului. Mai multe detalii privind promovarea femeilor se regăsesc în Raportul de guvernanță corporativă, parte a Raportului anual curent.

Cu o medie de vârstă a angajaților crescândă (47 în 2016, în creștere cu 1,5-2 ani în ultimii cinci ani), OMV Petrom se concentrează pe furnizarea de programe de transfer de cunoștințe și pe asigurarea succesiunii pentru pozițiile critice (tehnice). De asemenea, OMV Petrom urmărește să atragă cei mai buni studenți și să le ofere oportunitatea de a finaliza învățământul oficial participând la activități practice, specifice unui anumit segment de activitate. Open4U este programul de stagiatură internă de succes al OMV Petrom, care, în 2016, a găzduit 31 de studenți care au urmat pentru două luni stagiul de practică plătit.

4. Etica în afaceri și conformitatea

Încrederea și integritatea constituie fundamentul tuturor activităților noastre și avem drept obiectiv construirea unei culturi a eticii și a responsabilității. Toți angajații OMV Petrom, precum și contractorii și partenerii de afaceri au obligația să adopte o atitudine caracterizată de onestitate, transparență și integritate în relațiile profesionale. Codul de etică în afaceri al OMV Petrom cuprinde, printre altele, reguli clare privind conflictele de interese, precum și cadourile și protocolul. În fiecare an, OMV Petrom oferă instruire pe teme legate de etica în afaceri, legislația în domeniul concurenței și tranzacții bazate pe informații privilegiate. În 2016, au avut loc cursuri pentru aproximativ 700 de angajați pe probleme de etică în afaceri, 250 pe legislația în domeniul concurenței și 290 pe conformitatea emitentului – informații privilegiate. OMV Petrom a dezvoltat un set de cursuri online cu privire la etica în afaceri și tranzacționarea pe bază de informații privilegiate, care este disponibil tuturor angajaților pe pagina de intranet. OMV Petrom și-a îmbunătățit programul de conformitate, care combină cursurile, ghidurile, reglementările interne și asistența de specialitate. Pentru a optimiza conceptul „tone from the top”, au fost organizate pentru directorat și distribuite mai departe către conducerea superioară ateliere la nivel înalt privind etica în afaceri și conformitatea, conduse de oratori externi de renume. S-au depus eforturi susținute pentru a promova etica în afaceri și conformitatea în rândul furnizorilor, încurajându-i să participe la proceduri de evaluare acceptate internațional și astfel să obțină o certificare în domeniul conformității.

5. Implicarea părților interesate

Managementul eficient al părților interesate este crucial pentru OMV Petrom. OMV Petrom identifică părțile interesate, care influențează sau sunt influențate de activitățile sale și se angajează în dialog cu acestea pentru a discuta nevoile și perspectivele lor.

În 2016, OMV Petrom a continuat dialogul transparent și deschis cu părțile interesate locale prin sprijinirea celor unsprezece organizații nonguvernamentale locale, care au fost create începând din 2008. Aceste unsprezece ONG-uri locale, care activează într-o serie de județe din România (Oradea – Suplacu și Marghita; Gorj – Bustuchin; Olt – Poboru; Teleorman – Talpa, Poeni,

Siliștea; Dâmbovița – Mănești; Prahova – Băicoi, Telega, Boldești; Bacău – Moinești și Zemeș; Galați – Schela; Dolj – Ișalnița) sunt stimulate anual să-și îmbunătățească aptitudinile și potențialul participând la un concurs de proiecte, care are drept rezultat final activități de dezvoltare a comunității locale, precum:

- ▶ **angajamentul civic** și participarea membrilor comunității la deciziile consiliilor locale, crescând voluntariatul în comunitatea lor (Galați/Schela);
- ▶ îmbunătățirea calității **educației** și reducerea abandonului școlar prin programe de tip „școală după școală” (Teleorman/Talpa);
- ▶ creșterea **oportunităților de angajare** prin stimularea potențialului economic local și prin îmbunătățirea aptitudinilor tehnice ale oamenilor pe baza unor instruirii certificate (Bacău/Zemeș);
- ▶ sprijinirea **implicării tinerilor** în dezvoltarea locală prin asociații sau grupe de inițative, programe de discursuri publice etc. (Bacău/Moinești, Gorj/Bustuchin, Prahova/Băicoi).

În total, au fost sprijiniți mai mult de 1.000 de beneficiari în crearea de instrumente proactive pentru dezvoltarea comunităților lor, întrucât OMV Petrom a intenționat întotdeauna să fie un partener social pentru părțile sale interesate.

Educația rămâne unul dintre cele mai importante subiecte pentru obiectivele de sustenabilitate ale OMV Petrom. „România Meseriașă” are drept principal scop introducerea pe agenda publică a subiectului educației vocaționale și găsirea de soluții pentru îmbunătățirea educației viitorilor meseriași. Pentru a îndeplini aceste obiective, OMV Petrom a continuat și în 2016 să implice activ diferite părți interesate (ONG-uri, reprezentanți ai Ministerului Educației și ai Ministerului Muncii, experți în educație, profesori, reprezentanți ai companiilor) în dezbateri extinse legate de schimbarea sistemică a sistemului de învățământ profesional.

În 2016, de asemenea, ne-am adresat și părților interesate la nivel național prin „**Ideile din Țara lui Andrei**”, concursul de subvenții prin care OMV Petrom sprijină dezvoltarea durabilă a comunităților din România. În concurs au intrat peste 170 de proiecte, fiind oferite subvenții în valoare de 150.000 EUR pentru 13 proiecte selectate câștigătoare. Opt proiecte au avut drept

obiectiv dezvoltarea educației vocaționale prin echiparea laboratoarelor, instruirea profesorilor și asigurarea de ore de practică pentru viitorii absolvenți, iar celelalte cinci proiecte au vizat gestionarea problemelor de mediu prin ecologizare, utilizarea de mijloace de transport nepoluante, colectarea selectivă a deșeurilor și reciclare.

O categorie de părți interesate foarte importantă pentru OMV Petrom este reprezentată de furnizori. Împreună cu Global Compact Network Romania, OMV Petrom a organizat la sediul său evenimentul „OMV Petrom susține parteneriatele” împreună cu 57 de reprezentanți ai furnizorilor-cheie. Subiectele evenimentului s-au axat pe riscuri, impactul asupra drepturilor omului asociat cu activitățile de afaceri și modul de transformare a obiectivelor globale de dezvoltare durabilă (SDG) în afaceri locale.

OMV Petrom joacă un rol important în consolidarea capacităților de intervenție ale autorităților în situații de urgență. În acest sens, în 2016, a fost concepută o bază aeriană modernă pentru elicoptere medicale în Constanța. Acest lucru a fost posibil datorită parteneriatului puternic dintre OMV Petrom, Serviciul Mobil de Urgență, Reanimare și Descarcerare, Administrația Autonomă de Canalizare, Autoritatea pentru Sănătate Publică și ExxonMobil.

Astfel, în 2016, peste 1.900 de angajați ai OMV Petrom au continuat să fie părți interesate-cheie în prezentarea activității privind sustenabilitatea prin activități de voluntariat, prin sprijinirea societății civile și prin redirecționarea a 2% din impozitul pe venit către 220 ONG-uri.

Sistemul de management al plângerilor monitorizează pro-activ plângerile părților interesate ale OMV Petrom, primite și soluționate. Sistemul este un important instrument de conformitate al OMV Petrom deoarece ajută conducerea să identifice riscurile de neconformitate și să le reducă prin adoptarea de măsuri corective la timp. Numărul de plângeri primite în 2016 a scăzut cu aproape 30%, comparativ cu 2015.

Informații mai detaliate despre performanța OMV Petrom în domeniul sustenabilității în 2016 vor fi disponibile în Raportul de sustenabilitate, care va fi publicat în a doua parte a anului 2017.

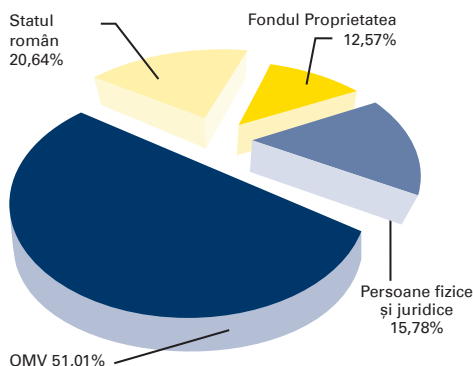
Eveniment pentru furnizori organizat împreună cu Global Compact Network România

Plângerile au scăzut cu 30% față de 2015

Acțiuni OMV Petrom

Structura acționariatului

La sfârșitul anului 2016, OMV Petrom S.A. avea următoarea structură a acționariatului: 51,01% - OMV Aktiengesellschaft, 20,64% - statul român (prin Ministerul Energiei), 12,57% - Fondul Proprietatea S.A. În octombrie 2016, Fondul Proprietatea a vândut o participație de 6,4% deținută în cadrul OMV Petrom S.A., prin intermediul unei oferte publice secundare (SPO) ce a inclus atât acțiuni, cât și certificate globale de depozit (GDR), așa cum a fost detaliat deja în secțiunea Evenimente Importante. Cota rămasă, de 15,78%, se tranzacționează liber ca acțiuni la categoria Premium a Bursei de Valori București (BVB) și ca GDR-uri la categoria Standard pe piața principală a Bursei de Valori din Londra (LSE). La sfârșitul anului 2016, aproximativ 520 de persoane juridice, atât din România, cât și din străinătate, dețineau aproximativ 13,8% din acțiunile tranzacționate liber, procentul rămas (2%) fiind deținut de aproape 456.600 de persoane fizice.



Acțiunile

Acțiunile OMV Petrom S.A. sunt tranzacționate la Bursa de Valori București din 3 septembrie 2001. În prima zi de tranzacționare din 2016 (4 ianuarie), prețul acțiunii OMV Petrom S.A. a atins nivelul anual maxim de 0,2915 lei. Ulterior, acțiunile au urmat o tendință de scădere (reflectând prețul țițeiului), valoarea minimă a anului, de 0,2155 lei, fiind atinsă pe 12 februarie (în timp ce indicele Brent al prețului țițeiului a atins valoarea sa minimă de 26 USD/bbl pe 20 ianuarie). Până la sfârșitul lunii septembrie 2016, prețul acțiunii a fluctuat în linie cu tendințele pieței de țiței. Pe 21 septembrie, când OMV Petrom a publicat

clarificări legate de rentabilitatea pentru acționari pentru 2016, s-a înregistrat o creștere de 2%. Anunțul făcut de Fondul Proprietatea (FP) pe 23 septembrie legat de vânzarea unei participații de 6,4% și anunțul din 13 octombrie legat de prețul ofertei au declanșat o scădere a prețului acțiunii de circa 4% în fiecare din zilele în cauză, scădere recuperată parțial în zilele în care acțiunile și GDR-urile au fost decontate în cadrul ofertei publice secundare.

Spre sfârșitul anului 2016, prețul acțiunii OMV Petrom S.A. a început să crească, în mare parte datorită anunțului OPEC privind limitarea coordonată a producției de țiței. Per ansamblu, prețul acțiunii OMV Petrom S.A. a scăzut cu 10% în 2016. Cu toate acestea, la sfârșitul anului prețul acțiunii a fost cu 24% mai mare comparativ cu prețul din oferta publică secundară de 0,21 lei. Capitalizarea bursieră a OMV Petrom S.A. la sfârșitul anului 2016 a fost de 14,8 mld. lei (3,3 mld. euro) și a reprezentat 10% din capitalizarea bursieră totală a companiilor listate la BVB și 16% din capitalizarea indicelui BET (al celor mai tranzacționate zece companii listate la BVB).

Pe segmentul Regular al Bursei de Valori București, volumul mediu zilnic cu acțiunile OMV Petrom S.A. a fost de 5,5 mil. în 2016, mai mare cu 56% față de anul anterior. În 2016, pe segmentul Deal al BVB au fost, de asemenea, încheiate 39 de tranzacții cu un total de 486 mil. acțiuni OMV Petrom S.A. (sau 12,5 mil. acțiuni în medie), din care 167,2 mil. acțiuni au fost tranzacționate în perioada dintre datele de decontare ale ofertei și prima zi de listare la Bursa de Valori din Londra.

În ceea ce privește evoluția indicilor pe piața internă, 2016 a fost un an mai bun comparativ cu 2015. Mai mult, OMV Petrom a fost parțial responsabilă de evoluția pozitivă a indicelui BET din decembrie. Ajutat de creșterea cu 14% a prețului acțiunii OMV Petrom S.A., indicele BET a crescut cu 3,7% numai în decembrie, încheind anul pozitiv, cu o creștere de 1,2%. Indicele BET-NG (al companiilor din sectorul energetic și de utilități), în care OMV Petrom S.A. are o pondere de 30%, a scăzut cu 3%. Indicele BET-BK (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și investitorii instituționali) a crescut cu 0,2% în aceeași perioadă.

**87% din 15,8%
acțiuni liber-
tranzacționabile
sunt deținute
de investitori
instituționali**

**Prețul acțiunii a
variat între 0,22
și 0,29 lei**

Simboluri acțiuni OMV Petrom S.A.

ISIN	ROSNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	ROSNPBX

Acțiunile OMV Petrom S.A. – în cifre

	2014	2015	2016
Număr de acțiuni (mil.)	56.644,1	56.644,1	56.644,1
Capitalizare bursieră (mil. lei) ¹	23.111	16.427	14.784
Capitalizare bursieră (mil. euro) ¹	5.156	3.627	3.256
Preț maxim (lei)	0,4900	0,4025	0.2915
Preț minim (lei)	0,3700	0,2895	0.2155
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,4080	0,2900	0.2610
Rezultat pe acțiune (lei/acțiune)	0,0371	(0,0119)	0,0184
Dividend pe acțiune (lei)	0,0112	0	0,015 ²
Randamentul dividendului ¹	2,7%	0	5,7% ²
Rata de distribuire a profitului ³	30%	0	81% ²

¹ Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

² Dividend supus aprobării de către AGA din 25 aprilie 2017

³ Calculată pe baza profitului net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2016 la nivel de Grup

Certificate globale de depozit (GDR)

GDR-urile OMV Petrom S.A. au fost listate la Bursa de Valori din Londra din 20 octombrie 2016, ca urmare a vânzării de către FP a unei participații de 6,4%, prin intermediul unei oferte publice secundare ce a inclus atât acțiuni, cât și GDR-uri, în cadrul căreia fiecare GDR reprezintă 150 de acțiuni. Au fost emise 2.492.328 GDR-uri în schimbul unui depozit de 373.849.200 de acțiuni ordinare OMV Petrom S.A. creat la Citibank Europe plc, Dublin – Sucursala România, în calitate de custode, pentru Citibank N.A., banca depozitară.

Pe 20 octombrie, prețul de închidere al GDR-urilor a fost de 8,4 USD. În ultima zi de tranzacționare din an, prețul de închidere al GDR-urilor a fost de 9,14 USD, care reprezintă o creștere de 8,8%. Comparativ cu prețul ofertei publice secundare de 7,7 USD/GDR, GDR-urile OMV Petrom S.A. s-au apreciat cu 18,7%.

La sfârșitul lunii decembrie 2016, existau 1.756.419 GDR-uri în circulație.

În perioada 20 octombrie – 31 decembrie 2016, au fost tranzacționate 939.374 GDR-uri (aproximativ 7,8 mil. USD), ceea ce înseamnă o medie zilnică de circa 19.000 GDR-uri (0,16 mil. USD).

Pe piețele financiare internaționale, indicii europeni și americani au înregistrat evoluții pozitive în 2016, comparativ cu 2015: DAX a crescut cu 7%, FTSE 100 a crescut cu 14,4%, Dow Jones Industrial a înregistrat o creștere medie de 13,4%, în timp ce Indicele Global al Energiei FTSE, care cuprinde cele mai mari companii de țiței și gaze din lume, a crescut cu 23,1%.

GDR-urile OMV Petrom listate la LSE din 20 octombrie

Simboluri GDR-uri OMV Petrom S.A.

Bursa de Valori din Londra Regulamentul S	PETB
ISIN Regulamentul S GDR	US67102R3049
Bursa de Valori din Londra Regula 144A	PETR
ISIN Regula 144A GDR	US67102R2058

Acțiuni proprii

La sfârșitul anului 2016, OMV Petrom S.A. deținea un număr total de 204.776 de acțiuni proprii, reprezentând 0,0003% din capitalul social emis. OMV Petrom nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii în cursul anului 2016.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2016, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii și-au intensificat prezența pe piețele de capital din țară și din străinătate, parțial ca urmare a SPO, urmată de listarea GDR-urilor OMV Petrom S.A. la LSE. Pe tot parcursul anului, s-a menținut contactul prin organizarea, în mod regulat, de întâlniri și teleconferințe cu investitori instituționali și analiști, atât la nivel local, cât și la nivel internațional. Ca de obicei, OMV Petrom a organizat patru prezentări ale rezultatelor financiare și operaționale trimestriale, care au fost transmise live printr-un webcast audio și teleconferințe. Aceste evenimente au atras 77 de analiști și investitori din instituții financiare și fonduri de acțiuni, dintre care circa 9% au participat în mod activ, adresând întrebări. În plus, OMV Petrom a participat la patru conferințe cu analiști și investitori organizate în Londra, New York, București și Praga, precum și la două campanii de promovare în Londra și Stockholm, după publicarea rezultatelor pentru exercițiul financiar 2015 și pentru prima jumătate a anului 2016.

Cel mai important eveniment al anului a fost campania de promovare a ofertei publice secundare, prin care FP a vândut o participație de 6,4% din deținerea în OMV Petrom S.A. Oferta publică secundară a fost urmată de listarea GDR-urilor OMV Petrom S.A. la Bursa de Valori din Londra. În timpul campaniei, care a avut loc între 6 și 13 octombrie 2016, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii au avut 47 de întâlniri cu 67 de investitori din Varșovia, Londra, București, Tallinn, Boston, New York și Stegersbach (Austria).

În 2016, a fost organizat la sediul OMV Petrom și

un eveniment pentru investitorii retail, în timpul căruia aproximativ 30 de investitori retail au avut oportunitatea să întâlnească Directorul General Executiv al OMV Petrom.

Toate aceste evenimente au menținut un nivel înalt de accesibilitate pentru analiști și investitori, care au avut oportunitatea să adreseze întrebări direct conducerii executive a OMV Petrom, precum și reprezentanților echipei dedicate relației cu investitorii, și să discute rezultatele raportate ale OMV Petrom și direcțiile sale strategice. În 2016, au fost organizate circa 145 de întâlniri „1 la 1” sau de grup în timpul acestor evenimente, precum și 45 de teleconferințe.

Acoperirea de către analiștii companiilor de brokeraj cu rapoarte de analiză s-a îmbunătățit. Acțiunea OMV Petrom este acoperită de un număr de opt analiști. Calitatea acoperirii s-a îmbunătățit deoarece majoritatea analiștilor au furnizat rapoarte de analiză mai regulat, Goldman Sachs a inițiat acoperirea, iar UniCredit a reluat-o.

Pentru a asigura un nivel înalt de transparență și promptitudine, toate rapoartele OMV Petrom, comunicatele și informațiile importante pentru acționari, analiști și investitori se diseminează pe website-urile BVB și LSE și sunt încărcate pe website-ul OMV Petrom, www.omvpetrom.com, la secțiunea Relația cu Investitorii.

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului pentru AGA Ordinară de a distribui un dividend brut pe acțiune de 0,015 lei pentru anul 2016. Acesta se traduce printr-o ieșire totală de numerar de circa 850 mil. lei, o rată de distribuire a dividendelor de 81% din profitul net atribuit acționarilor societății-mamă obținut în 2016 la nivel de Grup sau de 55% din fluxul de numerar extins al Grupului în 2016, ceea ce este în concordanță cu Politica de dividende actuală și cu principiile privind rentabilitatea pentru acționari pentru anul 2016, făcute publice în septembrie 2016. Această propunere va fi supusă aprobării în AGA Ordinară din data de 25 aprilie 2017.

Mediul macroeconomic

Tendențe macroeconomice și sectoriale globale

Economia globală a înregistrat în 2016 o creștere estimată la 3,1%, puțin mai lentă decât în anul anterior. De la începutul crizei economice în 2009, creșterea globală a PIB fost sub așteptări, fiind impactată atât de incertitudinile semnificative din domeniul politicilor internaționale și de politica monetară neconvențională, cât și de efectul îndatorării excesive. Scăderea investițiilor publice și private a continuat și în 2016 în economiile dezvoltate, contribuind astfel la încetinirea comerțului mondial. Economiiile bazate pe exportul de materii prime, în special, și-au redus în continuare investițiile publice în infrastructură și servicii sociale, pentru a răspunde pierderii constante a veniturilor. Economia SUA a crescut cu 1,6% în 2016, fiind susținută, în principal, de cheltuielile de consum. În ciuda schimbărilor de direcție a politicilor economice sub noua administrație Trump din SUA, studiile privind încrederea în economie derulate după alegerile prezidențiale din noiembrie sugerează o perspectivă economică optimistă pe termen scurt, sprijinită și de creșterea puterii de cumpărare. Creșterea economică în Japonia a fost modestă, de numai 0,9%, în timp ce economia Chinei pare să se fi stabilizat, înregistrând o creștere de 6,7%, sprijinită în mod constant de măsuri stimulative. În Argentina și Brazilia, nivelul de activitate economică a fost mai scăzut decât cel așteptat, în timp ce incertitudinea politică din Turcia s-a accentuat ca urmare a loviturii de stat eșuate din iulie, care a generat o scădere drastică a veniturilor din turism. Economia Regatului Unit a sfidat așteptările legate de o posibilă încetinire ca urmare a votului de a părăsi UE, înregistrând o creștere de 1,8%. În zona euro, cererea internă a arătat unele semne de revenire în partea a doua a anului. Economia zonei euro a crescut cu 1,7% în 2016, sprijinită de continuarea politicii monetare expansive.

Rata inflației prețurilor de consum în economiile dezvoltate a crescut la 0,7% în 2016, deoarece politicile de relaxare monetară din economiile majore mondiale au început să-și arate efectele. Însă creșterea inflației este în continuare lentă în majoritatea economiilor, sub nivelul premergător crizei economice. Divergența de politică monetară din zona euro și SUA s-a accentuat, pe fondul unei creșteri suplimentare

a ratelor dobânzii în SUA, cu încă 25 de puncte de bază, la 0,75%. Ca o consecință, randamentul obligațiunilor, în special în SUA, a crescut, marcând astfel începutul unui ciclu de condiții financiare înăsprițe.

Se estimează că în 2016, **cererea de țiței totală la nivel mondial** a crescut cu 1,6% comparativ cu 2015, până la 96,5 mil. bbl/zi. Rata implicită a creșterii de 1,6 mil. bbl/zi s-ar situa astfel mult peste media ultimilor cinci ani, de 1,3 mil. bbl/zi înregistrată în perioada 2011–2015. Cererea de țiței la nivel mondial a crescut în toate regiunile lumii, în regiunea Asia/Pacific avansând cu 2,8%. În Europa, cererea a crescut cu 2%, fiind sprijinită de cererea industrială ridicată și condițiile de vreme rece. Cererea de țiței în China a fost, de asemenea, robustă, înregistrând o creștere de 3,5%, până la 11,9 mil. bbl/zi, parțial pe fondul unei performante puternice a sectorului petrochimic. **Producția mondială de țiței** s-a menținut la 96,9 mil. bbl/zi, înregistrând o creștere marginală de doar 0,3 mil. bbl/zi comparativ cu 2015. Producătorii non-OPEC și-au redus producția la 57,6 mil. bbl/zi, marcând o scădere anuală de 1,4%, ca efect al scăderii prețului țițeiului. În schimb, producția crescută a producătorilor OPEC în 2016 a dus la scăderea rezervei capacității de producție la 1,26 mil. bbl/zi, cea mai redusă valoare din ultima decadă. Acțiunea coordonată între OPEC și alți 11 producători non-OPEC, conduși de Rusia, s-a concretizat într-un acord încheiat la sfârșitul lunii noiembrie de a plafona producția de țiței. Acest acord a marcat o întoarcere a OPEC la gestionarea pieței cu scopul de a accelera redobândirea echilibrului pe piața țițeiului, prin reducerea excedentului existent.

În 2016, indicele Brent al prețului mediu la țiței a scăzut pentru al patrulea an la rând, ajungând la 43,7 USD/bbl, cu 17% mai mic decât nivelul mediu din 2015. Prețurile au scăzut la începutul anului, când Rusia și Arabia Saudită și-au crescut producția, dar au recuperat pe parcursul anului pe măsură ce cererea de țiței a crescut și detaliile acordului OPEC de a reduce producția au început să se contureze. Diferența dintre indicii Brent și Ural ai prețului țițeiului s-a adâncit în 2016 la 1,6 USD/bbl, în creștere de la 0,9 USD/bbl în anul anterior. În 2016, indicele mediu Ural al prețului țițeiului a fost de 42,1 USD/bbl, cu 18% mai mic comparativ cu 2015.

Preț volatil al țițeiului în 2016

PIB-ul României a crescut cu 4,8%

România – tendințe macroeconomice și sectoriale

Estimările preliminare ale Institutului Național de Statistică au indicat că **economia României** a înregistrat o creștere de 4,8% în 2016, una dintre cele mai mari din Uniunea Europeană. Performanța economică îmbunătățită s-a datorat în mare parte factorilor interni, inclusiv scăderea TVA-ului, de la 24% la 20%, care, la rândul său, a declanșat o revigorare puternică a consumului privat. Însă creșterea accelerată a puterii de cumpărare a gospodăriilor a jucat, de asemenea, un rol esențial în revenirea consumului. Salariul mediu real din economie a crescut cu 14,5% în 2016, creșterile din sectorul public și cea a salariului minim pe economie declanșând o reacție în lanț asupra treptelor salariale. Indicatorul de încredere al consumatorilor s-a îmbunătățit treptat pe parcursul anului, ajungând la niveluri atinse înaintea crizei economice, la sfârșitul anului 2008.

Consumul crescut al gospodăriilor a dus la o mărire a **deficitului balanței comerciale** la circa 1% din PIB, pe fondul creșterii cererii pentru produse de import. Balanța comercială netă pentru servicii a înregistrat un surplus de 4,5% din PIB, permițând țării să-și consolideze poziția de exportator net de servicii, în principal datorită contribuției substanțiale a activităților de transport. În ansamblu, **deficitul de cont curent** a înregistrat o dublare comparativ cu anul anterior, depășind 4 mld. EUR, echivalentul a 2,4% din PIB. Performanța industrială a fost mai slabă comparativ cu anii anteriori, înregistrând o creștere mediocră de 1,7%. Sectorul producției a fost încă o dată principalul motor al creșterii industriale, înregistrând o creștere de 2,6%, în timp ce mineritul și exploatarea în carieră au înregistrat o scădere de aproape 16%. Construcțiile au înregistrat încă un an întunecat, volumul activității scăzând cu 4,8% comparativ cu 2015. Dar, cu toate acestea, economia României a devenit mai atractivă. **Investițiile străine directe** au înregistrat o creștere anuală de 38%, ajungând la 4 mld. EUR. Aproape întreaga sumă a fost reprezentată de participatii la capital ale entităților străine prezente în România.

În 2016, deficitul bugetar a fost de 2,4% din PIB, ca rezultat al abordării precaute a politicii cheltuielilor publice de către guvernul tehnocrat de tranziție, care a reușit astfel să

mențină deficitul sub control. Însă, din cauza constrângerilor de a menține deficitul bugetar sub control, presiunea politică de a crește atât salariul minim pe economie, cât și salariile din sectorul public într-un an cu alegeri parlamentare și locale a dus la investiții scăzute în sectorul public. Acestea s-au ridicat la numai 6,5 mld. EUR sau echivalentul a 3,9% din PIB, cea mai mică valoare din ultimii ani. Veniturile totale realizate de guvern au fost cu mai mult de 3% mai mici decât cifrele bugetate, în principal din cauza veniturilor mai mici din TVA și accize.

Condițiile **pe piața muncii** au devenit tot mai stricte în 2016, pe fondul accelerării creșterii economice. Economia a adăugat noi locuri de muncă aproape în fiecare lună în 2016, gradul de ocupare ajungând la nivelul anterior crizei economice. În consecință, **rata șomajului** a urmat un trend descendent, ajungând la 5,5% la sfârșitul anului.

Rata anuală a inflației exprimată prin indicele armonizat al prețurilor de consum (IAPC) a fost de (1,1)% în 2016, întrucât reducerea TVA cu patru puncte procentuale a condus la scăderea prețurilor interne. Scăderea prețurilor la energia electrică de la începutul anului anterior a fost un alt factor care a contribuit la menținerea inflației într-un interval negativ. **Politica monetară** a rămas neschimbată în 2016, rata de referință a dobânzii menținându-se la 1,75%.

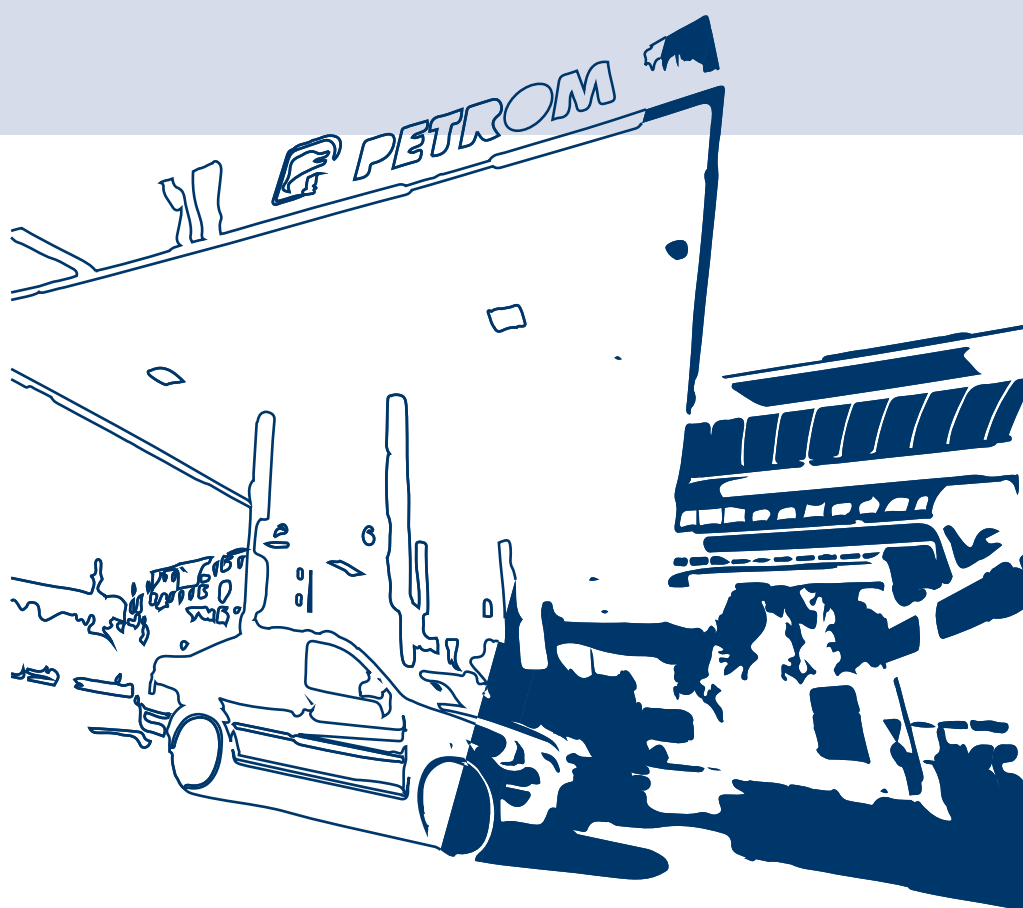
Volatilitatea **cursului de schimb RON/EUR** a fost ușor mai ridicată comparativ cu 2015, dar a rămas la un nivel scăzut din perspectivă istorică recentă. În 2016, moneda RON s-a depreciat atât în raport cu EUR, cât și cu USD, cu 1,1% și, respectiv, 1,3%.

Nivelul total al **resurselor de energie** ale României a crescut ușor în 2016, cu 0,8%, la 33,2 mil. tep, creșterea economică generând o cerere mai mare de resurse. În ansamblu, importurile totale de resurse de energie au crescut cu aproape 17%, importul de gaze naturale fiind în creștere cu 1 mil. tep și ajungând la o valoare de șapte ori mai mare decât în anul precedent. Producția internă de țiței a scăzut cu 4,3%, declanșând o creștere a importurilor de 0,9 mil. tep, echivalentul unei creșteri anuale de peste 13%.

Deficit bugetar ținut sub control

Segmentele de activitate

- 32 Upstream
- 38 Downstream Oil
- 41 Downstream Gas



Segmentul Upstream explorează și extrage țiței și gaze naturale în România și Kazahstan. În România, OMV Petrom acoperă aproape întreaga producție de țiței și aproximativ jumătate din producția de gaze



Peter Zeilinger, membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream:

„2016 a fost un an cu urcușuri și coborâșuri în ceea ce privește volatilitatea prețului țițeiului, conducând la adaptări frecvente pentru a diminua impactul financiar. Ne-am concentrat pe menținerea profitabilității și generarea fluxului de numerar prin inițiative inteligente și durabile de optimizare a costurilor. Am reușit astfel să obținem economii substanțiale de costuri operaționale printr-o disciplină strictă. În același timp, am rămas pe deplin dedicați oamenilor și siguranței lor - rata incidentelor cu timp de lucru pierdut (LTIR) de 0,3 în Upstream a fost comparabilă cu valoarea de referință la nivel internațional.

Ca urmare a prioritizării investițiilor, am reușit să limităm declinul producției la aproximativ 2,5% comparativ cu anul anterior, cauzat în parte de depletarea naturală a rezervoarelor și de impactul modernizării instalațiilor de suprafață la Totea Deep.

În același timp, am pus bazele reducerii complexității și creșterii eficienței, prin vânzarea zăcămintelor marginale și renegocierea a două din Contractele noastre de creștere a producției.

Luând în considerare mediul caracterizat printr-un preț scăzut al țițeiului, care determină o schimbare a paradigmei de la volum către valoare, eforturile noastre în 2016 s-au concentrat pe dezvoltarea opțiunilor strategice având ca obiective maximizarea valorii portofoliului și asigurarea sustenabilității bazei de rezerve. Valorificarea întregului potențial al portofoliului activelor producătoare din România și creșterea bazei existente de active pentru a asigura sustenabilitatea pe termen lung sunt cele două direcții strategice pentru segmentul Upstream.”

Upstream în cifre

	2014	2015	2016
Total vânzări segment (mil. lei) ¹	12.889	8.979	7.303
EBIT (mil. lei) ²	3.932	(1.815)	401
EBIT excluzând elementele speciale (mil. lei)	4.667	919	575
EBITD (mil. lei)	7.201	4.099	3.094
Investiții (mil. lei)	5.349	3.486	2.119
Producția totală a Grupului (mil. bep)	65,82	65,19	63,74
din care în România	62,57	61,90	60,66
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	690	647	606
din care în România	671	625	582

¹ Include și vânzările între segmente

² Nu include eliminarea profitului între segmente

HSSE (Sănătate, Siguranță, Securitate, Mediu) reprezintă cea mai importantă prioritate în Upstream

Din punctul de vedere al HSSE, preocuparea generală s-a consolidat în 2016, continuându-se implementarea de măsuri suplimentare de îmbunătățire. Indicatorul LTIR în Upstream a fost de 0,30, în linie cu valoarea de referință la nivel internațional. Rata accidentelor soldate cu decese a fost redusă cu 90% între 2008 și 2016; în mod tragic, însă, am înregistrat un accident de muncă soldat cu deces în 2016.

LTIR menținut în linie cu valoarea de referință la nivel internațional

Performanța financiară

EBIT-ul excluzând elementele speciale al Upstream a fost cu 37% mai mic în comparație cu 2015, în valoare de 575 mil. lei, din cauza prețurilor mai scăzute și volumelor de hidrocarburi mai mici, care au contrabalansat scăderea cheltuielilor de explorare, a costurilor de producție, a amortizării și a redevențelor. În plus, instrumentele de acoperire împotriva riscurilor privind prețul țițeiului pentru perioada cuprinsă între T4/15 și T2/16 au fost valorificate în 2015, împreună cu influența instrumentelor de acoperire a riscurilor pentru

prețul țițeiului aferente T3/15 îmbunătățind EBIT-ul excluzând elementele speciale pentru anul 2015 cu 101 mil. lei.

Cheltuielile de explorare au scăzut la 262 mil. lei în 2016 (2015: 577 mil. lei), în principal ca urmare a reducerii activității la blocul Neptun. Prețul mediu realizat la țiței la nivel de Grup a fost 35,58 USD/bbl, cu 21% mai mic decât în 2015. Costurile de producție la nivel de Grup au fost de 11,85 USD/bep, cu 10% mai mici decât în 2015, în principal datorită eforturilor depuse în vederea simplificării și ajustării organizației, efectelor favorabile ale cursului de schimb, costurilor mai mici cu serviciile, personalul și materialele, parțial contrabalansate de scăderea volumelor de producție disponibile pentru vânzare. Costurile de producție în România, exprimate în USD/bep, au fost de 11,69 USD/bep, mai mici cu 9% față de 2015, în timp ce, exprimate în lei/bep, au scăzut la 47,44 lei/bep (2015: 51,23 lei/bep), în principal datorită costurilor mai mici cu serviciile, personalul și cu materialele.

EBIT-ul raportat în 2016 a fost în sumă de 401 mil. lei, fiind afectat de elementele speciale legate de restructurarea personalului, de ajustările de depreciere a activelor de explorare și de actualizarea creanțelor, în timp ce în 2015 a fost influențat, în principal, de deprecierea activelor de producție din România și Kazahstan, în sumă totală de 2,7 mld. lei.

Investițiile în Upstream au scăzut cu 39% față de 2015, la 2.119 mil. lei, și au reprezentat 82% din investițiile totale ale Grupului pentru 2016. Investițiile în Upstream s-au concentrat pe activități de reparații capitale și operațiuni de adâncime, finalizarea proiectelor de dezvoltare a zăcămintelor, proiecte pentru facilitățile de suprafață, forarea de sonde de dezvoltare, precum și pe investițiile în proiectul Neptun Deep. Investițiile de explorare au atins 338 mil. lei, în principal datorită finalizării activităților de foraj în Marea Neagră.

Rata de înlocuire a rezervelor (RRR)

La 31 decembrie 2016, **rezervele totale dovedite** de țiței și gaze din portofoliul Grupului OMV Petrom erau de 606 mil. bep (din care 582 mil. bep în România), în timp ce **rezervele dovedite și probabile** de țiței și gaze erau de 879 mil. bep (din care 829 mil. bep în România).

Pentru anul 2016, calculată individual, **rata de înlocuire a rezervelor** la nivel de Grup a fost de

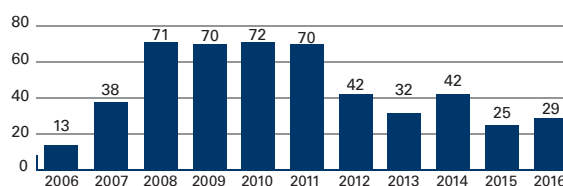
36% (2015: 33%), în timp ce valoarea înregistrată în România a crescut la 29% (2015: 25%). Rata medie de înlocuire a rezervelor la nivel de Grup, calculată pe ultimii trei ani, a crescut la 37% în 2016 (2015: 35%), iar în România a fost de 32% (2015: 33%).

Grupul OMV Petrom și-a menținut rata de înlocuire a rezervelor la aproximativ 36% în ultimii trei ani, în principal datorită studiilor continue de zăcământ efectuate, susținute de programe de foraj, de diversificarea mecanismelor de recuperare și de noi extinderi ale zăcămintelor existente.

Un audit al rezervelor a fost efectuat de societatea De Golyer & Mac Naughton pentru valorile raportate pentru anul 2015. Raportul a fost finalizat la jumătatea anului 2016, iar estimările auditorului sunt în acord cu evaluarea rezervelor făcută de OMV Petrom pentru 2015.

Costuri de producție mai mici cu 10% decât în 2015

Rata de înlocuire a rezervelor în România (%)



Operațiunile Upstream în România

Explorare

2016, al doilea an al fazei curente de explorare, a fost dificil din cauza persistenței unui mediu caracterizat de un preț scăzut al țițeiului. Ca urmare, OMV Petrom și-a revizuit programele de explorare, în concordanță cu direcțiile strategice ale Grupului.

Activitățile s-au concentrat pe integrarea și interpretarea datelor seismice 3D, achiziționate în anii precedenți, pentru a identifica noi oportunități de foraj.

În timpul anului, au fost finalizate trei sonde de explorare, dintre care două au avut ca operator pe OMV Petrom:

- **Sonda 2500 Preajba**, în blocul IX București: având o adâncime proiectată de 2.500 m, sonda a atins obiectivul geologic proiectat la adâncimea de 2.725 m, fără a întâlni hidrocarburi; prin urmare, sonda va fi transformată în sondă de injecție reziduală pentru zăcământul Preajba, fiind un exemplu relevant de sinergie între activitatea de dezvoltare și cea de producție;

Rată de înlocuire a rezervelor de 36% la nivel de Grup

**Demararea
producției
experimentale la
sonda Padina 1**

**Finalizarea
programului de
foraj de explorare
din blocul
Neptun Deep**

- **Sonda 1 Mercury** – offshore, cu o adâncime proiectată de 1.104 m în blocul XVIII Istria, a fost proiectată utilizând un concept nou. Sonda a atins obiectivul geologic fără a indica prezența de hidrocarburi, fiind astupată și abandonată;
- **Sonda 1 Largu** (50% Hunt Oil – operator; 50% OMV Petrom), cu o adâncime proiectată de 2.530 m, având ca obiectiv straturi din Cretacic (Albian). La adâncimea de 2.470 m, sonda a întâlnit indicații de hidrocarburi necomerciale, fiind abandonată în secțiune deschisă și pusă în conservare în zona tubată, în caz că o viitoare transformare în sondă de injecție reziduală va fi luată în calcul.

La doar doi ani de la descoperirea inițială, am finalizat infrastructura de suprafață și am început **producția experimentală la sonda Padina 1**. Investiția totală făcută împreună cu partenerul nostru Hunt Oil între 2014 și 2016 pentru proiectul Padina Nord 1 s-a ridicat la aproximativ 17 mil. euro. Cu o producție medie totală de gaze și condensat stabilizată la aproximativ 1.900 bep/zi (100%), în linie cu estimările inițiale, sonda Padina Nord 1 este printre cele mai productive sonde din portofoliul OMV Petrom.

Anul 2016 a marcat și finalizarea programului de foraj de explorare pentru faza curentă de explorare din **blocul Neptun Deep**. Au fost forate în total 7 sonde de explorare și evaluare între

iulie 2014 și ianuarie 2016 în a doua campanie de explorare și majoritatea au întâlnit hidrocarburi. Detalii suplimentare au fost prezentate în secțiunea Evenimente importante a prezentului raport.

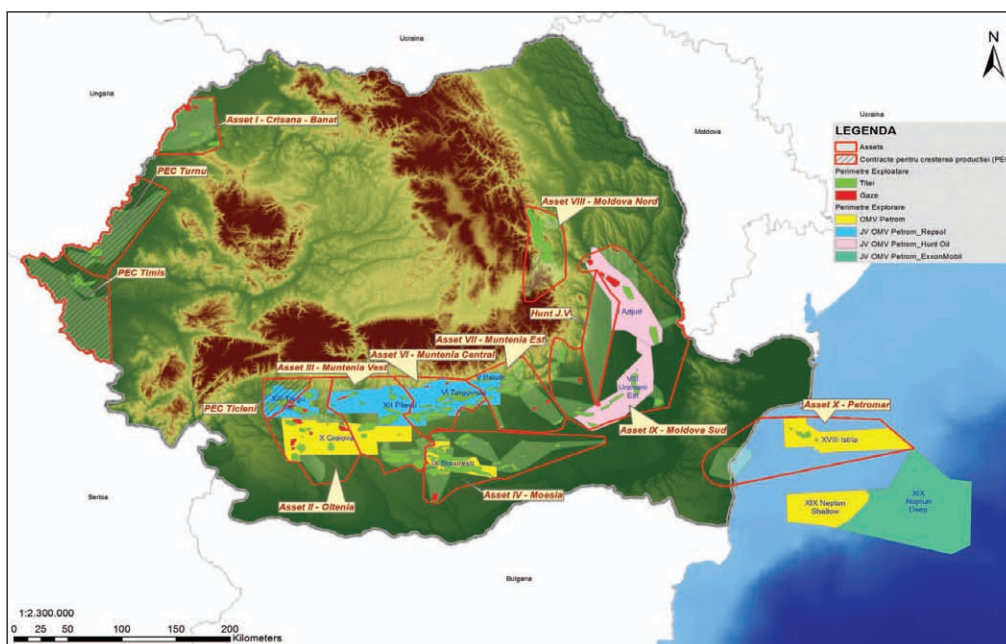
În 2016, Titularii de licență au solicitat ANRM renunțarea la contractul de concesiune Midia Deep, aprobarea fiind acordată la începutul lui 2017.

Producție

În 2016, OMV Petrom a operat 232 zăcămintele comerciale de țiței și gaze în România, din care s-a obținut o producție medie zilnică de 165,8 mii bep/zi, față de 169,6 mii bep/zi în 2015.

OMV Petrom a produs în România 3,66 mil. tone țiței, inclusiv condensat, și 5,25 mld. mc gaze naturale, echivalentul unei producții totale de 60,66 mil. bep țiței și gaze. Producția offshore a fost de aproximativ 8% din producția de țiței și 26% din producția de gaze naturale a OMV Petrom în România. Un eveniment important a fost finalizarea proiectului offshore de comprimare a gazelor (Lebăda Est NAG). Cel mai mare câmp de gaze, Totea Deep, a atins o producție de platou în timpul anului, producția anuală totală fiind impactată de închiderea planificată pentru a permite modernizarea instalațiilor în septembrie-octombrie 2016.

Concesiunile OMV Petrom pentru explorare, dezvoltare și producție în România



Producția de țiței obținută utilizând tehnici de recuperare îmbunătățite a reprezentat aproximativ 21% din producția totală internă de țiței. Țițeiul greu, reprezentând țițeiul cu densitate mai mare de 900 kg/m³, a contribuit în proporție de peste 35% la producția totală de țiței, inclusiv condensat. În 2016, producția medie de țiței a fost de 72,0 mii bep/zi, sub nivelul de 75,1 mii bep/zi atins în 2015. Producția internă de gaze a fost de 93,8 mii bep/zi, sub nivelul de 94,5 mii bep/zi atins în 2015. Consumul propriu de gaze pentru operațiuni Upstream a fost de aproximativ 12,3% din producția totală de gaze.

O campanie de succes de reparații capitale la sonde a compensat parțial declinul natural al producției. Activitatea de foraj a fost redusă în comparație cu anii trecuți, din cauza prețului încă scăzut al țițeiului și a perspectivei de la începutul anului.

La 17 octombrie 2016, OMV Petrom și Mazarine Energy România au anunțat că au semnat un acord privind transferul a 19 zăcăminte petroliere onshore. Transferul licențelor se realizează în conformitate cu toate drepturile și obligațiile care decurg din Legea Petrolului și din alte reglementări. Transferul este supus aprobării autorităților competente și termenul estimat de finalizare este în prima jumătate a anului 2017.

Proiecte-cheie

În mediul dificil creat de prețurile mici la țiței, programul de foraj a continuat în 2016 cu 35 de sonde noi și sidetrack-uri, având OMV Petrom ca operator, dintre care două au fost sonde de explorare (una onshore și una offshore de mică adâncime). Portofoliul de sonde a fost diversificat, acoperind sonde noi și sidetrack-uri pentru țiței și gaze, precum și sonde de injecție.

În ultimii ani, OMV Petrom a urmărit să deblocheze creșterea producției în România prin investiții în Proiecte de Redezvoltare a Zăcămintelor (FRD). Aceste proiecte integrate au ca obiectiv maximizarea factorului final de recuperare a zăcămintelor respective sau accelerarea producției rezervelor deja dovedite. Aceasta se obține prin procese de extracție cu recuperare îmbunătățită a țițeiului, precum injecția de apă, injecția de abur, foraje de completare gabarit sau reparații capitale la sondă, împreună cu modernizarea operațiunilor noastre.

În particular, injecția de apă are o prioritate majoră pentru a menține presiunea în zăcămintă și pentru a mări recuperarea hidrocarburilor. Programul nostru de creștere a gradului de recuperare în România

acoperă 51 de zăcămintă, dintre care 4 sunt FRD (Oprișenești, Vața, Slătioarele și Tazlău). De exemplu, FRD Tazlău Kliwa 1 este un proiect-pilot, care are scopul de a îmbunătăți rata de recuperare a țițeiului în zona Tazlău, în stratul cu cel mai mare potențial, utilizând injecția de apă conform unui model.

Ca reacție la prețurile mici la țiței, investițiile în segmentul de activitate Upstream au fost analizate cu atenție și s-a acordat prioritate finalizării FRD aflate în faze de dezvoltare. În 2016, eforturile noastre au condus la pași semnificativi în direcția finalizării a 4 proiecte FRD (Istria Faza 1, Istria Faza 2, Vața Faza 1 și Tazlău Kliwa 1), în timp ce 7 proiecte FRD erau în faza de dezvoltare și 3 proiecte FRD în faza de evaluare.

Următoarele proiecte sunt exemple ale Programului nostru pentru dezvoltare/redezvoltare a zăcămintelor:

► FRD Phoenix Vața Faza 1

La finalul lui 2016, proiectul a devenit operațional, iar faza de execuție a constat din 26 sonde noi, o unitate centrală de producție, o stație de epurare a apei, cinci kilometri de conductă de gaze și trei grupuri mobile de injecție de înaltă presiune. Proiectul FRD Vața Faza 1 subliniază importanța și potențialul proiectelor integrate de redezvoltare pentru OMV Petrom. Oportunități suplimentare sunt în prezent în curs de evaluare și maturare în această zonă.

► FRD Independența

Independența este un zăcămintă matur aflat în producție din 1959 și rămâne unul dintre cele mai importante zăcămintă din portofoliul OMV Petrom. Scopul FRD Independența este de a crește producția de țiței prin forare în perimetre nedezvoltate în trecut, cu potențial ridicat de acumulare de țiței. Proiectul constă în forarea unor sonde orizontale, construirea și modernizarea punctelor de colectare și de măsurare și construirea unei conducte de legătură. În prezent, proiectul rămâne în faza de execuție, cu un total de 17 sonde forate, trei puncte de măsurare mobile finalizate și o conductă de șase țoli în construcție.

Pornind de la forarea cu succes a sondelor orizontale planificate pentru 2016, patru sonde noi (sonde FRD Independența Upside) au fost identificate de echipa de proiect și aprobate în iulie 2016. Toate cele patru sonde suplimentare au fost forate în 2016. Proiectul este planificat a se termina până la sfârșitul lui 2017.

Programul de Dezvoltare / Redezvoltare a Zăcămintelor a continuat

► **FD Totea Deep**

Totea Deep este cea mai importantă descoperire onshore de gaze din România din ultimii ani. Producția medie anuală a atins în 2016 a doua creștere consecutivă la 18,3 mii bep/zi, după mediile de 15 mii bep/zi din 2015 și de 10,5 mii bep/zi din 2014. Organizarea unităților de suprafață a fost finalizată odată cu modernizarea pentru siguranță la Parcul 4540 Totea, în octombrie 2016. Durata de oprire a producției pentru activitățile de construcție a fost scurtată de la estimarea inițială de 30 zile la numai 5 zile, utilizând conceptul de facilități de producție din faze incipiente, în paralel cu lucrările de construcție în Parcul 4540 Totea. Aceasta a permis obținerea unei producții la 70% din potențialul sondelor în timpul modernizării. După deblocarea și modernizarea finală, capacitatea proiectată a Parcului 4540 Totea a fost mărită cu 50%.

► **FRD Lebăda Est NAG**

În Lebăda Est NAG, OMV Petrom are drept țintă reducerea declinului natural al producției de gaze offshore prin modernizarea unităților de comprimare și a celor auxiliare. În 2015, modernizările de la Lebăda Est NAG s-au desfășurat conform planului și au fost finalizate cu capacitate crescută de compresie pe partea de joasă presiune și cu lucrările asociate unui pachet de compresoare de înaltă presiune și de modificare a faciei. Prima fază de execuție a fost terminată în noiembrie 2015. Finalizarea modernizărilor rămase, care au inclus modernizarea sistemului de compresie a gazelor libere, a avut loc în al doilea trimestru din 2016. Proiectul se evidențiază prin performanțe în ce privește siguranța și costurile și este programat a fi finalizat în 2017.

► **FRD Burcioaia și modernizarea de siguranță Mădulari**

În proiectul de modernizare a sistemului de siguranță Mădulari și FRD Burcioaia, îmbunătățim procesarea gazelor utilizând tehnologii de deshidratare. Obiectivul ambelor proiecte include linii de debit la amplasamentul unității, o stație de colectare, sisteme de separare și o instalație de comprimare la depletarea zăcămintului, condiționarea gazelor și manipularea apei produse. Scopul acestor unități este de a produce la presiunea minimă de abandonare în paralel cu asigurarea livrării de gaze conform specificațiilor. Majoritatea lucrărilor de construcție au fost terminate în 2016. Ambele proiecte au început

procesul de testare și aprobare la sfârșitul anului 2016.

Contracte de creștere a producției (Production Enhancement Contracts – PEC) și Parteneriate (Joint Ventures – JV)

Din iulie 2010, în vederea executării strategiei de optimizare a portofoliului de active existente, OMV Petrom a încheiat **parteneriate** cu companii internaționale pentru creșterea producției. Parteneriatele cu PetroSantander și Expert Petroleum sunt guvernate de Contracte de creștere a producției (PEC) la care ne referim ca PEC Țicleni, PEC Turnu și PEC Timiș, acoperind în total 26 de zăcăminte mature.

PEC-urile stipulează că toți contractorii vor prelua și finanța operațiunile și, împreună cu OMV Petrom, se vor angaja în dezvoltarea viitoare a zăcămintelor predate, pentru a maximiza producția și a îmbunătăți eficiența. OMV Petrom rămâne unicul titular al contractelor de concesiune și proprietarul producției de hidrocarburi și al activelor existente, precum și al drepturilor și obligațiilor ce decurg din respectivele concesiuni, așa cum sunt acestea definite prin Legea Petrolului.

În 2016, operațiunile noastre în PEC și JV au obținut o performanță foarte bună în privința siguranței, 2016 fiind primul an fără incidente cu timp de lucru pierdut (LTI) de la începerea contractelor (în comparație cu 2 LTI în 2015).

Producția totală anuală a PEC în 2016 a fost de aproximativ 7,3 mii bep/zi, cu 9% mai mică decât producția anuală din 2015. Producția totală a PEC de la data începerii contractelor este cu 2% mai mare decât producția medie a celor 12 luni dinainte de predarea operațiunilor către contractorii noștri PEC. Producția obținută de PEC-uri a fost după cum urmează: PEC Țicleni 3,7 mii bep/zi, PEC Turnu 1,4 mii bep/zi și PEC Timiș 2,2 mii bep/zi (2015: PEC Țicleni 3,7 mii bep/zi, PEC Turnu 1,9 mii bep/zi și PEC Timiș 2,5 mii bep/zi).

În **PEC Timiș**, partenerii au optimizat sistemul de producție și fluxurile de proces, ceea ce a condus la reducerea semnificativă a emisiilor de CO₂. Intensitatea GHG a scăzut cu 49% și intensitatea volumului de apă dulce extrasă cu 51% față de 2015. În plus, au fost negociați termenii financiari cu Expert Petroleum, îmbunătățind indicatorii economici ai OMV Petrom.

În **PEC Turnu** s-a obținut o performanță bună din punctul de vedere al reducerii costurilor. Personalul a scăzut cu 19% față de anul precedent, în principal datorită măsurilor de optimizare. În februarie

2016, PetroSantander a hotărât să închidă sistemul gas-lift în zona Turnu Est, ceea ce a condus la o reducere a producției cu 0,3 mii bep/zi.

În **PEC Țicleni** au fost forate și puse în producție două sonde noi, conducând la o creștere de producție de 0,2 mii bep/zi. Din punct de vedere operațional, a fost obținută o ușoară creștere a producției și este în curs un proiect de reducere a activității care va avea un impact semnificativ asupra numărului de personal.

În 2016, a fost semnat un contract de vânzare-cumpărare de acțiuni între Petrofac și Expert Petroleum pentru transferul a 100% din părțile sociale ale Petrofac în PEC Țicleni. Operațiunile au fost preluate de Expert Petroleum începând cu 1 septembrie 2016.

În 2016, împreună cu partenerul nostru Hunt Oil România, am pus în funcțiune **Unitatea de producție experimentală (Early Development Facility) Padina**. Construcția a fost finalizată în doar șapte luni și prima producție experimentală a fost obținută de la sonda Padina Nord 1, la sfârșitul T3/16.

Având în vedere cele de mai sus, **producția totală înregistrată de PEC și JV** în 2016 a fost de 7,5 mii bep/zi (8,0 mii bep/zi în 2015), 4,5% din volumul total al producției OMV Petrom în România.

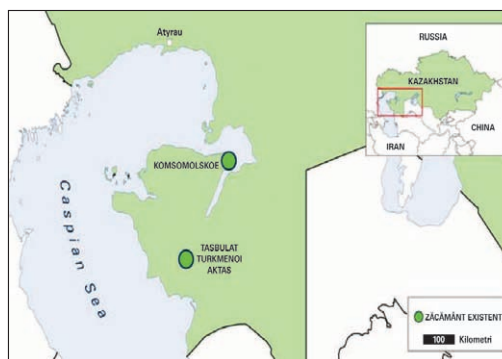
Operațiunile internaționale Upstream

În **Kazakhstan**, OMV Petrom deține licențe de dezvoltare și producție pentru zăcămintele petroliere TOC (Tasbulat, Aktas și Turkmenoi) și

pentru zăcămintul petrolier Komsomolskoe. În 2016, producția medie de țiței și gaze în Kazakhstan a fost de 8,4 mii bep/zi (TOC: 3,9 mii bep/zi; KOM: 4,5 mii bep/zi) față de 9,0 mii bep/zi în 2015. Costurile de producție unitare au scăzut cu aproximativ 25%, iar subsidiara din Kazakhstan a obținut un flux pozitiv de numerar. Kom Munai LLP a început recuperarea TVA istorice acumulate în timpul dezvoltării zăcămintului Komsomolskoe, aceasta contribuind la îmbunătățirea situației sale financiare.

Înlocuirea primei jumătăți a conductei Turkmenoi a fost finalizată. Proiectul Gas to Power din TOC a fost finalizat, dar trebuie pus în funcțiune. A fost reînceput proiectul de injecție a apei în Komsomolskoe.

Localizarea zăcămintelor OMV Petrom în Kazakhstan



Costurile de producție unitare în Kazakhstan au scăzut cu 25% față de 2015

Producția în 2016

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	mld. mc	mil. bep	mil. bep
România	3,66	26,34	5,25	34,32	60,66
Kazakhstan	0,36	2,81	0,05	0,27	3,07
Grupul OMV Petrom	4,02	29,15	5,29	34,59	63,74

Rezerve dovedite la 31 decembrie 2016

	Țiței și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	bcf	mil. bep	mil. bep
România	45,8	329,6	1.360,7	252,0	581,6
Kazakhstan	2,8	21,9	15,1	2,5	24,5
Grupul OMV Petrom	48,6	351,5	1.375,9	254,5	606,1

Downstream Oil

Activitățile din segmentul Downstream Oil includ procesarea și rafinarea țițeiului și furnizarea de produse rafinate către clienți cu amănuntul și angro. În cadrul lanțului valoric, segmentul Downstream Oil operează rafinăria Petrobrazî și are o rețea de benzinării de 783 de unități, distribuite în patru țări din Europa de Sud-Est, fiind operate sub două mărci, Petrom și OMV.

Contribuție
îmbunătățită
la rezultatele
Grupului



Neil Morgan, membru al Directoratului responsabil cu activitatea Downstream

Oil: „În 2016, segmentul Downstream Oil a avut o contribuție semnificativă la rezultatele Grupului datorită unei performanțe operaționale mai bune, a cererii mai mari de produse petroliere și a unei eficiențe îmbunătățite a costurilor, compensând parțial declinul marjelor de rafinare ce s-au menținut, totuși, la un nivel bun. Rata de utilizare a rafinăriei a fost de 89%, reflectând revizia obligatorie, în timp ce consumul de energie a fost stabil. În pofida creșterii concurenței în regiunea în care operăm, contribuția activității comerțului cu amănuntul la rezultatele segmentului a crescut, fiind susținută de volume de vânzări mai mari, precum și de îmbunătățirea vizibilității mărcii și de campaniile de fidelizare a clienților.”

Downstream Oil în cifre

	2014	2015	2016
Total vânzări segment (mil. lei) ¹	16.755	13.322	11.731
EBIT (mil. lei) ²	(79)	1.230	1.289
EBIT CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ³	654	1.315	1.112
EBITD (mil. lei)	541	1.841	1.917
Investiții (mil. lei)	794	393	440
Țiței procesat (mii tone) ⁴	3.728	3.926	3.945
Vânzări totale produse rafinate (mii tone)	4.807	5.028	4.932
din care: Benzină	1.297	1.343	1.297
Motorină	2.255	2.417	2.409
Kerosen/combustibil de aviație	245	254	251
Păcură	390	298	282
din care: Vânzări cu amănuntul (mii tone) ⁵	2.373	2.529	2.561

¹ Include și vânzările între segmente

² Nu include eliminarea profitului între segmente

³ Ajustat pentru elementele excepționale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil

⁴ Inclusiv condensat; capacitatea de prelucrare anuală a rafinăriei a fost actualizată de la 4,2 mil. tone la 4,5 mil. tone începând cu 2015; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate

⁵ Vânzările cu amănuntul includ vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului, din România, Bulgaria, Serbia și Moldova. Cifrele au inclus, de asemenea, vânzările cu ridicata din Moldova, până la sfârșitul anului 2015, când raportarea a fost schimbată; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate

Performanța financiară

EBIT CCA excluzând elementele speciale din Downstream Oil a scăzut la 1.112 mil. lei, comparativ cu 1.315 mil. lei în 2015, fiind în cea mai mare parte influențat de marjele de rafinare mai mici, în pofida unui management al costurilor mai bun. **Indicatorul marjă de rafinare** a scăzut la 6,98 USD/bbl, de la 8,71 USD/bbl în 2015, reflectând un mediu de rafinare dificil, cu

diferențiale mai mici la produse, în pofida costului mai mic cu țițeiul consumat. **EBIT-ul raportat** a fost de 1.289 mil. lei, reflectând **elemente speciale** pozitive de 58 mil. lei, ca urmare a hotărârilor judecătorești definitive obținute în T1/16 de a reduce amenzile aplicate de Consiliul Concurenței și a rezultatului pozitiv al unei acțiuni în instanță din T3/16, parțial contrabalansate de actualizarea unor creanțe în T4/16 și **efecte pozitive din**

deținerea stocurilor (efecte CCA) în valoare de 120 mil. lei, comparativ cu o pierdere de 201 mil. lei în 2015.

Investițiile în Downstream Oil s-au ridicat la 440 mil. lei în 2016. Investițiile în rafinăria Petrobrazî au fost de aproximativ 319 mil. lei, fiind alocate în special lucrărilor asociate cu revizia planificată a rafinăriei din T2/16. Investițiile au fost, de asemenea, direcționate către proiectele de eficientizare și oportunități de creștere, precum și către proiecte de înlocuire și de conformare cu prevederile legale și de mediu.

Investițiile în activitatea de comerț cu amănuntul s-au concentrat pe optimizarea portofoliului actual de stații de distribuție, pe îndeplinirea cerințelor legale și pe îmbunătățirea eficienței energetice.

Performanța operațională

În 2016, am continuat să îmbunătățim performanța operațională și eficiența energetică a rafinăriei Petrobrazî. Rata de utilizare a fost puțin peste nivelul din 2015 (89% în 2016 comparativ cu 88% în 2015), fiind susținută de cererea mai mare de produse petroliere pe piața internă, în pofida reviziei planificate de o lună a rafinăriei.

Performanță operațională și eficiență energetică îmbunătățite

Producția (mii tone)

	2014	2015	2016
Benzină	1.143	1.262	1.222
Motorină	1.428	1.498	1.524
Kerosen/combustibil de aviație	207	190	171
Păcură	309	193	219
GPL total	191	207	204
Cocs de petrol	233	263	265

Volumul vânzărilor totale de produse rafinate ale Grupului OMV Petrom a însumat 4.932 mii tone în 2016, cu 2% mai mici decât în 2015, reflectând vânzări mai mici la export și faptul că OMV Petrom a trebuit să aloce o parte din producția obținută în această perioadă și pentru creșterea nivelului stocurilor obligatorii.

În 2016, eforturile au fost direcționate către menținerea cotei de piață în segmentul **vânzărilor cu amănuntul**. În stațiile de carburanți OMV, ne-am concentrat pe oferirea celor mai buni carburanți și a celor mai bune produse și servicii, precum și pe continuarea diversificării serviciilor oferite clienților (ex. transfer de bani, asigurări pentru mașini, plata utilităților, servicii poștale), în timp ce în stațiile Petrom principalul obiectiv a fost consolidarea poziționării de lider a mărcii, ce oferă un raport calitate/preț echilibrat.

Vânzările cu amănuntul ale Grupului au crescut cu 1% față de 2015, atingând valoarea de 2.561 mii tone, reflectând evoluția pozitivă de pe piața

internă. Până la sfârșitul anului 2015, vânzările cu amănuntul ale Grupului au inclus, de asemenea, volumele de vânzări cu ridicata din Moldova. Folosind aceeași bază de comparație, în 2016, vânzările cu amănuntul ale Grupului au crescut cu 4%, față de anul anterior. În România, vânzările cu amănuntul au fost de 2.093 mii tone în 2016, cu 5% mai mari comparativ cu 2015. Prin urmare, în 2016, volumele de vânzări cu amănuntul în România au fost în medie de 4,63 mil. litri/benzinărie (2015: 4,45 mil. litri/benzinărie), în timp ce la nivel de Grup au fost de 4,04 mil. litri/benzinărie în 2016 (2015: 4,01 mil. litri/benzinărie).

Cota de piață a vânzărilor din comerțul cu amănuntul în regiunea de operare a fost de 33%, la un nivel similar cu cel înregistrat în 2015, în pofida concurenței crescute, reflectând eficiența îmbunătățită și optimizarea portofoliului. În 2016, cifra de afaceri obținută din comercializarea produselor complementare a crescut cu 14%, comparativ cu anul anterior, reflectând îmbunătățirea performanței și

Cotă de piață stabilă la vânzările cu amănuntul

* Estimările OMV Petrom bazate pe datele preliminare disponibile; cota de piață a vânzărilor OMV Petrom din comerțul cu amănuntul se calculează împărțind vânzările din comerțul cu amănuntul (benzină + motorină) la vânzările totale cu amănuntul de pe piață (benzină + motorină)

rezultatul implementării conceptului „shop-in-shop”^{vi} și al altor parteneriate strategice. Ca urmare a acestor măsuri, contribuția activității de comercializare a produselor complementare la cifra de afaceri a segmentului vânzărilor cu amănuntul a crescut cu aproape 2 puncte procentuale față de anul precedent, susținută de creșterea puterii de cumpărare a populației în România.

Cu privire la canalele de **vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul**, în 2016, OMV Petrom a continuat optimizarea operațiunilor într-un mediu de piață dificil, cu accent pe activitățile dedicate segmentului comercial. În România, conceptul privind utilizarea canalelor multiple (utilizarea unor canale diferite pentru a deservi grupurile noastre țintă de clienți) a fost implementat în vederea consolidării profitabilității durabile. Vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul la nivel de Grup au scăzut la 2.371 mii tone, cu 5% mai mici față de nivelul din 2015, reflectând creșterea concurenței pe piață. În

România, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au fost de 1.175 mii tone, cu 7% mai mici față de anul anterior.

În ceea ce privește **prețurile carburanților** practicate de OMV Petrom, acestea au o evoluție dinamică reflectând cotațiile internaționale ale carburanților, respectiv Platts Mediterranean, precum și concurența de pe piață. În plus, prețurile sunt influențate de politica fiscală și de cursul de schimb valutar. Având în vedere volatilitatea crescută a cotațiilor internaționale, o reflectare imediată în nivelul prețurilor ar duce la destabilizarea pieței, motiv pentru care prețurile carburanților practicate de OMV Petrom reflectă numai tendința, nu și cotațiile maxime sau minime.

În ceea ce privește **rețeaua de stații de distribuție**, la sfârșitul anului 2016, numărul total de benzinării operate în cadrul Grupului OMV Petrom a scăzut cu cinci unități comparativ cu 2015, ca urmare a optimizării rețelei de distribuție.

Număr de stații de distribuție pe țări la sfârșitul perioadei

	2014	2015	2016
România ¹	544	554	554
Republica Moldova	86	84	78
Bulgaria	89	90	90
Serbia	61	60	61
Total¹	780	788	783

¹ Începând cu 2015, cifrele includ stațiile de distribuție ce deservesc transportul rutier comercial (4 în 2015, 3 în 2016). Volumele vândute în aceste stații sunt incluse atât în vânzările totale de produse rafinate, cât și în vânzările cu amănuntul.

^{vi} Spațiu închiriat partenerilor în zona comercială a unei stații de distribuție carburanți

Downstream Gas

OMV Petrom deține o poziție solidă pe piața de gaze naturale din România, urmărind toate canalele de vânzare. Din 2012, lanțul valoric al gazelor din producția proprie a fost extins, gazele fiind transformate în electricitate prin intermediul centralei electrice Brazi, cu o capacitate de 860 MW. În plus, OMV Petrom deține parcul eolian Dorobanțu, cu o capacitate de 45 MW, care este programat a fi vândut până la sfârșitul anului 2017.



Lăcrămioara Diaconu-Pințea, membru al Directoratului responsabil cu activitatea

Downstream Gas: „În 2016, segmentul Downstream Gas a avut o contribuție pozitivă la rezultatele Grupului datorită bunei performanțe operaționale, atât în activitatea de gaze naturale, cât și în cea de electricitate. Contextul pieței de gaze a fost dificil, cu schimbări impredictibile ale condițiilor de piață și apariția unor noi jucători. Cu toate acestea, am reușit să valorificăm pe piață tot volumul de gaze naturale disponibil pentru vânzare – producția de gaze a OMV Petrom a fost cea mai mare din România în 2016. Valorificând modelul nostru de business

integrat, ne-am menținut poziția puternică pe piață, îmbunătățind canalele existente de vânzare a gazelor și progresând, în același timp, în crearea unor noi. Pe piața energiei electrice, am captat valoare, beneficiind de un mix favorabil de vânzări spot și la termen (forward). În plus, am progresat în atingerea obiectivului nostru de a optimiza portofoliul de produse și de a îmbunătăți orientarea către client, pentru a asigura o generare de valoare sustenabilă.”

Performanță operațională bună, atât în activitatea de gaze naturale, cât și în cea de electricitate

Downstream Gas în cifre

	2014	2015	2016
Total vânzări segment (mil. lei) ¹	4.375	4.536	4.411
EBIT (mil. lei) ²	(818)	(216)	3
EBIT excluzând elementele speciale (mil. lei)	(63)	(145)	11
EBITD (mil. lei)	49	(4)	121
Investiții (mil. lei)	3	9	13
Vânzări de gaze (TWh)	47,7	51,4	50,4
din care către terți (TWh)	44,3	45,2	43,9
Producție netă de energie electrică (TWh)	1,3	2,7	2,9

¹ Include și vânzările între segmente

² Nu include eliminarea profitului între segmente

Performanța financiară

EBIT excluzând elementele speciale în segmentul Downstream Gas a fost de 11 mil. lei în 2016, față de (145) mil. lei în 2015, când impactul net al provizioanelor pentru creanțe restante a fost de (87) mil. lei, în timp ce în 2016 impactul net al provizioanelor a fost favorabil, 13 mil. lei. Activitatea de gaze naturale a fost constant sub presiune din punct de vedere al volumelor și marjelor, în timp ce activitatea de electricitate și-a îmbunătățit considerabil contribuția, datorită unei bune combinații de vânzări pe piața pentru ziua următoare (spot) și vânzări la termen (forward).

EBIT-ul raportat a fost de 3 mil. lei în 2016, față de rezultatul negativ de (216) mil. lei din 2015, când a reflectat elemente speciale de (71) mil. lei, în principal legate de reclassificarea parcului eolian ca activ deținut pentru vânzare, în plus față de provizioanele pentru creanțe restante.

Noutăți legislative și de reglementare

Liberalizarea prețului gazelor naturale pentru clienții casnici nu a progresat în 2016, acesta rămânând nemodificat, la 60 lei/MWh, până la sfârșitul T1/17. ANRE nu a stabilit o cotă medie de import pentru clienții casnici în 2016 (cota

2015: 1%). Obligația pentru producătorii de gaze din România de a vinde o parte din producția lor pe platformele centralizate de tranzacționare a continuat să fie aplicată și în 2016. Acest lucru s-a dovedit a fi o provocare din cauza lichidității insuficiente pe piață în cea mai mare parte a anului 2016, deși nivelul lichidității a crescut ușor spre finalul anului.

Referitor la piața de electricitate, liberalizarea pentru consumatorii casnici și micile întreprinderi a continuat conform calendarului oficial. Cota resurselor regenerabile de energie în consumul brut stabilită de Guvern a fost de 12% (2015: 12%); cu toate acestea, excesul de certificate verzi de pe piață și, în consecință, prețurile scăzute ale certificatelor au persistat pe tot parcursul anului.

Performanța operațională

Conform estimărilor OMV Petrom, consumul național de **gaze naturale** a crescut cu aproape 3%, la aproximativ 125 TWh (2015: 122 TWh), fiind caracterizat de volatilitate crescută și impredictibilitate, având un trend de scădere în prima jumătate din 2016, dar recuperând în ultimele luni ale anului. Piața s-a dovedit a fi competitivă, în mare parte din cauza ponderii crescute a gazelor din import în mix-ul de consum (13% în 2016, față de 2% în 2015).

Construind pe punctele noastre forte – activitatea integrată de gaze și electricitate și portofoliul solid de clienți – am reușit să limităm scăderea vânzărilor de gaze la 2% față de 2015. Declinul a rezultat din volumele scăzute înmagazinate pentru vânzare la începutul anului 2016 (în concordanță cu obiectivul OMV Petrom de a minimiza cheltuielile cu înmagazinarea). Toate canalele de vânzare a gazelor naturale au fost folosite, inclusiv piețele centralizate, împreună cu un portofoliu divers de clienți, acoperind de la jucători industriali importanți până la întreprinderi mici, astfel încât ne-am menținut cu succes poziția de lider pe piața concurențială de gaze naturale. Pentru a îndeplini obligația legală, un volum total de 3,9 TWh gaze naturale a fost injectat în depozite (2015: 2,8 TWh). La sfârșitul anului, volumul înmagazinat era de 2,5 TWh (2015: 1,9 TWh), din care 0,6 TWh erau deja contractați pentru vânzare cu livrare în T1/17.

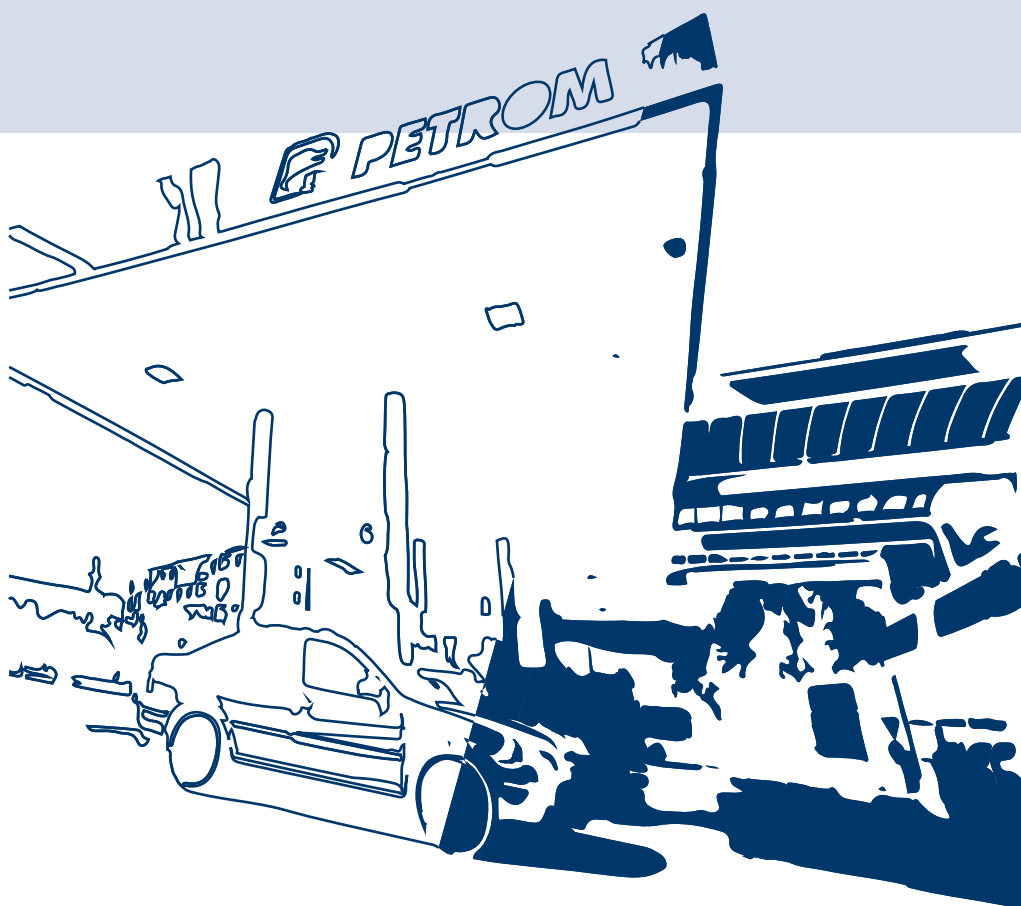
Conform datelor preliminare disponibile în prezent de la operatorul de sistem, producția

națională brută de **energie electrică** a scăzut cu 2%, la 61 TWh (2015: 62 TWh), în timp ce consumul național de energie electrică a crescut ușor, cu 1%, la 56 TWh (2015: 55 TWh).

Având ca obiectiv consolidarea activității noastre de electricitate, în 2016 am creat un portofoliu divers de vânzări spot și la termen (forward), care a dus la o creștere a producției nete de electricitate a centralei Brazi la 2,8 TWh (2015: 2,6 TWh). Integrarea sa deplină în cadrul lanțului valoric al gazelor a jucat un rol-cheie, mai ales în timpul verii. Din cauza unei întreruperi neplanificate la una dintre turbinele centralei, jumătate din capacitatea de producție a fost indisponibilă în T4/16. În 2016, centrala Brazi a acoperit 5% din producția de electricitate a României și 7% din piața de echilibrare, contribuind la stabilitatea sistemului energetic național. Parcul eolian Dorobanțu a generat o producție netă de electricitate de 0,08 TWh în 2016, la același nivel cu 2015, primind aproximativ 128.000 de certificate verzi, din care jumătate sunt eligibile pentru vânzare după 1 ianuarie 2018.

Raportul structurilor de conducere

- 44 Raportul Consiliului de Supraveghere
- 49 Raportul consolidat al Directoratului
- 60 Raportul de guvernanță corporativă
- 71 Declarație de guvernanță corporativă
- 83 Declarația conducerii



Raportul Consiliului de Supraveghere

Transparența și responsabilitatea față de acționari reprezintă o practică instituită și adânc înrădăcinată în cadrul OMV Petrom. Astfel, în decursul anului 2016, Consiliul de Supraveghere a continuat să dedice o atenție deosebită direcției strategice și performanței economice ale Societății, în toate domeniile de activitate ale acesteia.

Raportul de față oferă o sinteză privind principalele puncte de interes ale Consiliului de Supraveghere din anul supus analizei.

Pe lângă acest raport, acționarii și alte părți interesate au la dispoziție diferite modalități de a accesa informații relevante despre OMV Petrom și Consiliul de Supraveghere, prin:

- vizitarea website-ului OMV Petrom, www.omvpetrom.com, unde sunt disponibile diferite informații despre Societate, precum și date de contact relevante;
- citirea celorlalte secțiuni ale Raportului Anual al OMV Petrom;
- contactarea directă a OMV Petrom – acționarii, investitorii și analiștii se pot adresa departamentului Relația cu Investitorii;
- adresarea de întrebări în cadrul AGA, cu privire la punctele de pe ordinea de zi ce urmează să fie dezbătute în cadrul acestor adunări.

Componența Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri aleși de către AGA Ordinară, în conformitate cu prevederile Legii Societăților, precum și ale Actului Constitutiv. Mandatul prezent al Consiliului de Supraveghere a început în 2013 și este valabil până la data de 28 aprilie 2017. CV-urile actualilor membri ai Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul OMV Petrom și sunt incluse și în Raportul de Guvernanță Corporativă. La începutul anului 2016, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Rainer Seele (Președinte), David Charles Davies (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Christoph Trentini, Riccardo Puliti, George Băeșu, Bogdan-Nicolae Badea și Joseph Bernhard Mark Mobius. AGA Ordinară din 26 aprilie 2016 l-a numit

pe Dan Manolescu în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere până la data de 28 aprilie 2017, ca urmare a renunțării lui Bogdan-Nicolae Badea la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere. Începând cu data de 1 august 2016, Reinhard Florey a fost numit în calitate de membru interimar și Vicepreședinte al Consiliului de Supraveghere ca urmare a renunțării lui David Charles Davies la mandatul său. Ulterior, ca urmare a renunțării lui Riccardo Puliti la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere, Jochen Weise a fost numit în calitate de membru interimar al Consiliului de Supraveghere, începând cu data de 1 noiembrie 2016, până la data următoarei AGA. Ca urmare a celor de mai sus, la sfârșitul anului 2016, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Christoph Trentini, George Băeșu, Dan Manolescu, Joseph Bernhard Mark Mobius și Jochen Weise.

Începând cu 1 ianuarie 2017, ca urmare a renunțării lui Christoph Trentini la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere, Daniel Turnheim a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere până la următoarea AGA.

Independența

Cu ocazia fiecărei numiri a membrilor Consiliului de Supraveghere, OMV Petrom efectuează o evaluare a independenței acestora în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților). Această evaluare a independenței constă într-o evaluare individuală realizată de fiecare membru al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă.

Totodată, în scopul pregătirii acestui raport, OMV Petrom a verificat din nou împreună cu toți membrii Consiliului de Supraveghere statutul lor de independenți sau neindepenenți la 31 decembrie 2016.

În urma acestei evaluări, a rezultat că următorii membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit pe parcursul anului 2016 toate

criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernare Corporativă, respectiv:

- George Băeșu
- Dan Manolescu
- Riccardo Puliti
- Jochen Weise

Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt prezentate și pe website-ul OMV Petrom.

Activitatea Consiliului de Supraveghere

În 2016, Consiliul de Supraveghere a analizat în profunzime poziția și perspectivele OMV Petrom și și-a îndeplinit atribuțiile în conformitate cu legislația în vigoare, Actul Constitutiv al Societății, Codul de Guvernare Corporativă aplicabil și reglementările interne relevante. Consiliul de Supraveghere s-a coordonat cu Directoratul în privința acelor aspecte importante legate de activitatea de conducere a OMV Petrom, a monitorizat activitatea Directoratului, implicându-se, totodată, în luarea deciziilor-cheie ale OMV Petrom. În cazurile impuse de lege, de Actul Constitutiv sau de reglementările interne ale OMV Petrom, Consiliul de Supraveghere a adoptat decizii întemeiate pe o analiză minuțioasă.

În anul supus analizei, Consiliul de Supraveghere s-a întrunit de cinci ori în persoană. În plus, pentru aspecte și proiecte specifice foarte urgente survenite între ședințele programate, Consiliul de Supraveghere și-a dat aprobarea în scris în alte șase ocazii. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au participat, în persoană, prin telefon sau videoconferință, la marea majoritate a ședințelor Consiliului de Supraveghere din 2016, procentul mediu de participare fiind de peste 95%. Doar în patru cazuri, anumiți membri ai Consiliului de Supraveghere au fost reprezentați în ședință de alți membri ai Consiliului de Supraveghere.

În conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă, reprezentanților sindicatelor le-au fost transmise invitații de participare la ședințele Consiliului de Supraveghere și, în acest sens, le-au fost puse la dispoziție din timp ordinea de zi și materialele aferente.

În cadrul întâlnirilor, Directoratul a furnizat, atât verbal, cât și în scris, informații detaliate despre aspectele de importanță fundamentală pentru OMV Petrom, inclusiv despre poziția financiară, strategia de afaceri, investițiile planificate și gestionarea riscului. Consiliul de Supraveghere a discutat în plen toate aspectele semnificative cu privire la OMV Petrom, pe baza rapoartelor întocmite de Directorat. Frecvența întâlnirilor, atât în plen, cât și la nivel de comitet a facilitat dialogul intensiv dintre Directorat și Consiliul de Supraveghere.

Pe lângă subiectele obișnuite, propunerile și materialele care au fost discutate și supuse aprobării AGA Ordinară din aprilie 2016, principalele arii de interes ale Consiliului de Supraveghere în 2016 au fost revizuirea și actualizarea Strategiei OMV Petrom 2021+, adusă la cunoștința publicului în cursul lunii februarie 2017, precum și numirea, începând cu 1 aprilie 2016, a unui nou membru al Directoratului responsabil cu activitatea Upstream, respectiv Peter Rudolf Zeilinger, ca urmare a renunțării lui Gabriel Selischi la mandatul său.

De asemenea, Consiliul de Supraveghere și-a manifestat interesul în asigurarea unei mai bune conformări cu Codul de Guvernare Corporativă în ceea ce privește funcția de audit intern și, în acest sens, a aprobat transferul acesteia de la Divizia CFO la Divizia CEO, începând cu 1 octombrie 2016.

Totodată, pentru a răspunde mai bine așteptărilor acționarilor, Consiliul de Supraveghere a detaliat suplimentar Politica OMV Petrom privind Dividendele pentru anul financiar 2016.

În ceea ce privește proiectele, în cursul anului 2016, Consiliul de Supraveghere a sprijinit implementarea de către Directorat a listării secundare a OMV Petrom la Bursa de Valori din Londra, cu GDR-uri. Detalii suplimentare cu privire la acest subiect pot fi găsite în secțiunea Acțiuni OMV Petrom.

Într-un an marcat de condiții de piață nefavorabile, OMV Petrom a inițiat mai puține

Detalii suplimentare privind Politica de Dividende pentru 2016

proiecte de investiții. Dintre acestea, numai două au necesitat aprobarea Consiliului de Supraveghere în 2016, respectiv: investiția pentru o nouă unitate ce va fi construită în cadrul rafinării Petrobrazî, bazată pe tehnologia inovativă Poli-combustibili (Polyfuels), ce permite conversia componentelor GPL în benzină și distilate medii, folosind un proces catalitic, care se estimează că va deveni complet operațională la începutul anului 2019 și investiția pentru o instalație centralizată de separare a hidrocarburilor în zona Hurezani.

Mai mult, în cadrul tuturor ședințelor Consiliului de Supraveghere ținute în 2016, Directoratul a informat cu privire la stadiul procesului privind majorarea de capital a OMV Petrom prin încorporarea valorii terenurilor primite în administrare și / sau folosință de la Statul român, pentru care OMV Petrom a obținut / este în curs de a obține certificatele de atestare a dreptului de proprietate, cât și cu privire la dialogul constant dintre OMV Petrom și Statul român, prin reprezentanții săi legali, pentru clarificarea aspectelor nesoluționate. În plus, Președintele Directoratului a informat în mod constant Consiliul de Supraveghere despre evoluțiile privind activitatea OMV Petrom și tranzacțiile importante.

Autoevaluarea Consiliului de Supraveghere

OMV Petrom a implementat un ghid de autoevaluare a Consiliului de Supraveghere, care prevede scopul, criteriile și frecvența acestei evaluări. Scopul acestui proces este acela de a evalua și, dacă este necesar, de a îmbunătăți atât eficiența, cât și eficacitatea activității Consiliului de Supraveghere, precum și de a se asigura că Consiliul de Supraveghere este capabil să își îndeplinească responsabilitățile față de acționari și alte părți interesate.

Pe baza acestui ghid, Consiliul de Supraveghere a realizat un proces de autoevaluare pentru anul 2016, sub conducerea Președintelui Consiliului de Supraveghere.

Membrii Consiliului de Supraveghere consideră, în principal, că structura, în ceea ce privește experiența și calificarea, diversitatea, numărul de membri și, de asemenea, prezența,

este satisfăcătoare. De asemenea, membrii Consiliului de Supraveghere au apreciat buna colaborare cu Directoratul, organizarea și desfășurarea ședințelor Consiliului de Supraveghere, dar și calitatea documentelor pregătite pentru ședințe și prezentate în timpul acestora.

Comitetul de Audit

Comitetul de Audit este un comitet consultativ constituit din membri ai Consiliului de Supraveghere cu scopul de a acorda sprijin Consiliului de Supraveghere în materie de raportare financiară, audit extern, audit intern, control intern și gestionarea riscului, precum și conformitate, conduită și conflicte de interes. La începutul anului 2016, Comitetul de Audit era format din Riccardo Puliti (Președinte), David Charles Davies (Vicepreședinte) și George Băeșu.

Ca urmare a renunțării lui David Charles Davies la mandatul său de Vicepreședinte și membru al Comitetului de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Reinhard Florey pentru aceste poziții, începând cu 1 august 2016. Ca urmare a renunțării lui Riccardo Puliti la mandatul său de Președinte și membru al Comitetului de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat numirea lui Reinhard Florey în calitate de Președinte al Comitetului de Audit și numirea lui Jochen Weise în calitate de Vicepreședinte și membru al Comitetului de Audit, începând cu 1 noiembrie 2016.

Ca urmare a celor de mai sus, la sfârșitul anului 2016, precum și la data prezentului raport, Comitetul de Audit era format din următorii trei membri: Reinhard Florey (Președinte), Jochen Weise (Vicepreședinte – independent) și George Băeșu (Membru – independent). CV-urile actualilor membri ai Comitetului de Audit sunt disponibile pe website-ul OMV Petrom și sunt incluse și în Raportul de Guvernare Corporativă.

În anul 2016, Comitetul de Audit s-a întrunit de trei ori, ocazii cu care a analizat și pregătit adoptarea situațiilor financiare anuale, a propunerii Directoratului de a nu distribui

dividende pentru anul financiar 2015 și a recomandat Consiliului de Supraveghere și AGA re alegerea Ernst & Young (EY) în calitate de auditor financiar independent.

În plus, Comitetul de Audit a supervizat și evaluat eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului, gradul de adecvare al rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern, precum și promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau punctele slabe identificate în urma controlului intern în cadrul OMV Petrom. Comitetul de Audit și-a îndreptat atenția și spre eficacitatea și scopul funcției de audit intern, spre monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate, precum și spre evaluarea rapoartelor echipei de audit intern, inclusiv a planului de audit intern pentru anul 2017.

Totodată, Comitetul de Audit a examinat și revizuit tranzacțiile cu părțile afiliate ale OMV Petrom (și în special a celor a căror valoare depășește sau se așteaptă să depășească 5% din activele nete ale Societății din anul financiar precedent).

Auditorul Financiar independent

EY a fost auditorul independent al Grupului OMV Petrom în anul 2016. Pe baza recomandărilor Comitetului de Audit, propunerea pentru re alegerea EY ca auditor financiar independent al Grupului OMV Petrom va fi supusă spre aprobare în viitoarea AGA Ordinară care va avea loc pe data de 25 aprilie 2017.

Situațiile financiare anuale

OMV Petrom întocmește situațiile financiare consolidate la nivel de Grup în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de către Uniunea Europeană, prezentate în acest Raport Anual. Situațiile financiare individuale ale OMV Petrom pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2016 sunt, de asemenea, întocmite în conformitate cu IFRS, întrucât Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 stipulează că societățile românești listate

trebuie să întocmească situații financiare în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană, începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2012.

EY a auditat situațiile financiare pentru anul 2016, a revizuit conformitatea raportului anual cu situațiile financiare și a emis o opinie de audit fără rezerve.

Situațiile financiare și rapoartele de audit pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2016, precum și propunerea Directoratului de a distribui dividende în valoare de 0,015 lei per acțiune (corespunzând unei rate de distribuie de 81% din profitul net atribuibil acționarilor societății-mamă obținut în 2016 la nivel de Grup) au fost înaintate în timp util Consiliului de Supraveghere spre analiză. EY a luat parte la ședința Comitetului de Audit convocată cu scopul aprobării situațiilor financiare. Comitetul de Audit a dezbătut situațiile financiare împreună cu auditorul financiar independent și le-a examinat în detaliu. Mai mult, Comitetul de Audit a raportat Consiliului de Supraveghere cu privire la analiza efectuată și a recomandat aprobarea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate ale OMV Petrom, inclusiv a rapoartelor conducerii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 și propunerea Directoratului privind alocarea profitului, inclusiv distribuirea de dividende.

Situațiile financiare individuale și consolidate au fost aprobate în ședința Consiliului de Supraveghere din 23 martie 2017, în conformitate cu recomandarea Comitetului de Audit, și vor fi supuse ulterior spre aprobare în cadrul AGA Ordinară, care va avea loc pe data de 25 aprilie 2017.

În plus, ulterior revizuirii de către Consiliul de Audit, Consiliul de Supraveghere a revizuit și aprobat raportul privind plățile efectuate către guverne în anul 2016, pregătit în conformitate cu Capitolul 8 al Anexei 1 a Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului European și a Consiliului.

Rata de distribuție a profitului ca dividende la 81%

**Încredere că
OMV Petrom e
bine poziționată
pentru
provocările
viitoare**

Guvernanță corporativă

Consiliul de Supraveghere a aprobat, de asemenea, raportul Directoratului pentru anul 2016, care include Raportul de Guvernanță Corporativă.

Le mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în OMV Petrom. În 2016, procesul de dezvoltare operațională a OMV Petrom a continuat cu succes, în pofida dificultăților cauzate de efectele unui mediu caracterizat de un preț scăzut al țițeiului.

Din acest motiv, Consiliul de Supraveghere dorește să-și exprime aprecierea sa față de Directorat, manageri, angajații Societății, precum și față de reprezentanții sindicatului pentru angajamentul și dedicarea lor. Cu toții au depășit cu succes provocările anului 2016, care s-a dovedit dificil, și au obținut rezultate excelente. De asemenea, dorim să

ne exprimăm aprecierea față de clienții și partenerii de afaceri ai OMV Petrom. Datorită performanței operaționale foarte bune și a poziției financiare solide ale OMV Petrom, Consiliul de Supraveghere are încrederea că OMV Petrom este bine poziționată, astfel încât să depășească viitoarele provocări și să valorifice întregul său potențial în anii ce vor urma.

București, 23 martie 2017



Rainer Seele,
Președinte al Consiliului de Supraveghere

Raportul consolidat al Directoratului



Andreas Matje, Director Financiar: „În anul 2016, am reușit să ne consolidăm poziția financiară și să livrăm un flux de trezorerie solid, ca efect al scăderii investițiilor și al continuării managementului strict al costurilor, în pofida volatilității pieței și a unui mediu de piață dificil. EBIT-ul Grupului a fost pozitiv comparativ cu anul 2015, când a fost afectat de ajustări de depreciere pentru o parte a activelor productive din segmentul Upstream în urma revizuirii estimărilor noastre cu privire la prețul țițeiului. Prețurile și marjele de rafinare în scădere au impactat profitabilitatea Grupului în anul 2016, dar rezultatul a fost suficient de stabil datorită economiilor de costuri și contribuției îmbunătățite a tuturor segmentelor de activitate, dovedind beneficiile modelului nostru de afaceri integrat. Pe baza rezultatelor noastre și a fluxului de trezorerie extins solid obținut în 2016, noi, Directoratul, am propus și Consiliul de Supraveghere a aprobat un dividend brut per acțiune de 0,015 lei, sub rezerva aprobării de către AGA”

Fluxul de trezorerie extins solid a permis propunerea de dividende

Indicatori financiari ai Grupului OMV Petrom (mil. lei)

	2015	2016	Δ (%)
Venituri din vânzări	18.145	16.247	(10)
Profit / (pierdere) înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	(530)	1.469	n.m.
Profit / (pierdere) net(ă)	(690)	1.038	n.m.
Profit / (pierdere) netă atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă	(676)	1.043	n.m.
Flux de numerar din exploatare	5.283	4.454	(16)
Investiții	3.895	2.575	(34)
Angajați la sfârșitul perioadei	16.038	14.769	(8)

În 2016, Grupul a raportat **vânzări** consolidate în valoare de 16.247 mil. lei, cu 10% mai mici comparativ cu 2015, în principal pe fondul scăderii veniturilor din vânzările de produse petroliere, din cauza unui declin suplimentar al prețului la țiței și a cantităților vândute ușor mai reduse, precum și din cauza vânzărilor mai mici de gaze naturale. Aceste efecte negative au fost parțial compensate de vânzări mai mari de electricitate.

EBIT-ul Grupului pentru anul 2016 s-a ridicat la 1.469 mil. lei, comparativ cu pierderea de (530) mil. lei din 2015, când au fost înregistrate ajustări de depreciere pentru active productive din segmentul Upstream, ca urmare a reducerii estimărilor prețului țițeiului. Elementele speciale nete de natura cheltuielilor din 2016 au însumat (127) mil. lei, în principal aferente actualizării creanțelor și a provizioanelor. **Rezultatul net** al anului 2016 a fost **un profit** de 1.038 mil. lei (2015: o pierdere netă de (690) mil. lei).

Rentabilitatea medie a capitalului angajat^{vii} (ROACE) a înregistrat o valoare pozitivă de 4,1% (2015: (2,2)%), în timp ce ROACE CCA excluzând elementele speciale a scăzut la 4,5% la sfârșitul anului 2016, de la 6,5% la sfârșitul anului 2015.

Datorită soldului solid de numerar de la 31 decembrie 2016, Grupul a trecut pe **o poziție de numerar net** în valoare de 237 mil. lei, comparativ cu poziția de datorie netă de 1.286 mil. lei de la 31 decembrie 2015. Gradul de îndatorare era de 5% la 31 decembrie 2015.

În ceea ce privește **performanța operațională**, în segmentul **Upstream**, am continuat să reducem costurile de producție, ceea ce a compensat impactul declinului producției, dar nu a reușit să neutralizeze în întregime efectul scăderii prețurilor. În pofida scăderii în continuare a investițiilor, am reușit să limităm declinul producției zilnice la numai 2,5% comparativ cu anul trecut, cu mult sub limita maximă a estimării noastre de 4%. În România, producția totală de țiței, gaze naturale și condensat a fost de 60,66 mil. bep, cu 2% mai mică față de anul precedent. Producția internă de țiței a fost de 26,34 mil. bbl, cu 4% mai mică decât nivelul anului 2015, în principal din cauza declinului natural și a lucrărilor de suprafață (atât onshore, cât și offshore). Producția internă de gaze naturale a fost de 34,32 mil. bep, aproape la același nivel ca în 2015. Producția de țiței și gaze naturale

Reducerea costului de producție a compensat scăderea producției

^{vii} Pentru definițiile acestor rate a se vedea paginile 84-86, secțiunea „Abrevieri și definiții”

Managementul mai bun al costurilor a contrabalansat parțial marjele de rafinare mai scăzute

din Kazahstan a scăzut cu 7%, la 3,07 mil. bep, din cauza declinului natural și a lucrărilor de mentenanță la facilități.

Contribuția segmentului **Downstream** la rezultatele OMV Petrom a fost mai mare în 2016 comparativ cu 2015, dovedind beneficiile modelului nostru de business integrat. Rezultatele din segmentul **Downstream Oil** au fost influențate de marjele de rafinare mai scăzute, în pofida unui management mai bun al costurilor. Vânzările totale de produse rafinate ale Grupului au fost de 4,93 mil. tone în 2016, cu 2% sub nivelul înregistrat în 2015, reflectând vânzări mai mici la export. Rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazi a fost ușor mai ridicată – 89% (2015: 88%), fiind susținută de o cerere internă pentru produsele petroliere îmbunătățită și în pofida

reviziei planificate de o lună a rafinăriei.

În segmentul **Downstream Gas**, volumul total al vânzărilor de gaze naturale a scăzut cu 2% la 50,4 TWh (2015: 51,4 TWh), în principal ca efect al cantităților mai mici disponibile în depozitele subterane la începutul anului 2016 (în concordanță cu obiectivul de a minimiza cheltuielile cu înmagazinarea). Integrarea cu centrala electrică de la Brazi a jucat un rol-cheie, mai ales în timpul verii. Producția netă de energie electrică a centralei Brazi a fost de 2,83 TWh (2015: 2,56 TWh), în timp ce parcul eolian Dorobanțu a generat o producție netă de electricitate de 0,08 TWh în 2016, stabilă față de 2015, primind aproximativ 128.000 de certificate verzi, dintre care jumătate eligibile pentru vânzare după 1 ianuarie 2018.

Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)

EBIT (mil. lei)	2015	2016	Δ (%)
Upstream ¹	(1.815)	401	n.m.
Downstream	1.014	1.293	28
din care Downstream Oil	1.230	1.289	5
din care Downstream Gas	(216)	3	n.m.
Corporativ și altele	(75)	(72)	4
Consolidare: eliminarea profitului între segmente	346	(153)	n.m.
EBIT-ul Grupului OMV Petrom	(530)	1.469	n.m.

¹ Exclue eliminarea profitului între segmente prezentat în linia „Consolidare”

În 2016 nu au existat ajustări de depreciere legate de prețul țițeiului

În segmentul **Upstream**, EBIT-ul s-a îmbunătățit la un rezultat pozitiv de 401 mil. lei, comparativ cu pierderea de (1.815) mil. lei înregistrată în 2015, când a fost afectat, în principal, de ajustări de depreciere a activelor de producție din România și Kazahstan cu o valoare totală de 2,7 mld. lei. Rezultatul din 2016 a fost, în principal, influențat de prețurile mai scăzute și de volumele de hidrocarburi mai mici, precum și de actualizarea creanțelor și a provizioanelor, care au anulat scăderea cheltuielilor de explorare, a costurilor de producție, a amortizării și a redevențelor. În plus, instrumentele de acoperire împotriva riscurilor privind prețul țițeiului pentru perioada cuprinsă între T4/15 și T2/16 au fost valorificate în 2015 și, împreună cu instrumentele de acoperire a riscurilor privind prețul țițeiului pentru T3/15, au îmbunătățit EBIT-ul pentru anul 2015 cu 101 mil. lei.

În segmentul **Downstream Oil**, EBIT-ul a fost de 1.289 mil. lei (2015: 1.230 mil. lei), reflectând, în principal, managementul îmbunătățit al costurilor și efectul pozitiv al reducerii amenzilor impuse de Consiliul Concurenței, parțial contrabalansat de marjele de rafinare mai mici și de actualizarea creanțelor și a provizioanelor. **Indicatorul marjă de rafinare** a scăzut la 6,98 USD/bbl, de la 8,71 USD/bbl în 2015, reflectând un mediu de rafinare dificil, marcat de marje mai scăzute la produse, în pofida unui cost mai mic cu țițeiul consumat.

În segmentul **Downstream Gas**, EBIT-ul a fost de 3 mil. lei, înregistrând o îmbunătățire față de (216) mil. lei în 2015. Activitatea de gaze naturale a fost constant sub presiune din punct de vedere al volumelor și marjelor, în timp ce activitatea de electricitate a avut o contribuție îmbunătățită

semnificativ, datorită bunei combinații de vânzări la termen și vânzări pe piața pentru ziua următoare (spot), fiind susținută și de marjele mai bune. În plus, rezultatul din segmentul Downstream Gas a fost afectat în 2015 de provizioane nete pentru creanțe neîncasate de (87) mil. lei, pe

când, în 2016, impactul net al provizioanelor a fost favorabil, de 13 mil. lei.

EBIT-ul în segmentul **Corporativ și altele (CO&O)** a fost de (72) mil. lei, în linii mari la un nivel similar cu anul precedent (2015: (75) mil. lei).

**EBIT stabil
în segmentul
Co&O**

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Situația sumarizată a veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)

	2015	2016	Δ (%)
Venituri din vânzări	18.145	16.247	(10)
Cheltuieli directe de distribuție	(383)	(303)	21
Costul vânzărilor	(16.403)	(12.941)	21
Alte venituri de exploatare	501	488	(3)
Cheltuieli de distribuție și administrative	(1.122)	(1.064)	5
Cheltuieli de explorare	(577)	(262)	55
Alte cheltuieli de exploatare	(692)	(696)	(1)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	(530)	1.469	n.m.
Rezultat financiar net	(196)	(204)	(4)
Impozitul pe profit	36	(227)	n.m.
Profit / (pierdere) net(ă)	(690)	1.038	n.m.
Minus profitul / (pierdere) net(ă) atribuibil(ă) interesului minoritar	(14)	(6)	59
Profit / (pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă	(676)	1.043	n.m.

OMV Petrom este o companie integrată de petrol și gaze. Hidrocarburile produse în segmentul Upstream sunt procesate și comercializate, în principal, în segmentul Downstream. Comparativ cu 2015, **vânzările consolidate** au scăzut cu 10% la 16.247 mil. lei, în principal pe fondul scăderii veniturilor din vânzările de produse petroliere, din cauza unui declin suplimentar al prețului la țitei și a cantităților vândute ușor mai scăzute, precum și din cauza vânzărilor mai mici de gaze naturale. Aceste efecte negative au fost parțial contrabalansate de vânzările mai mari de electricitate. După eliminarea tranzacțiilor în cadrul Grupului în sumă de 6.867 mil. lei, contribuția segmentului **Upstream** reprezentând vânzări către terți a fost de 436 mil. lei sau aproximativ 3% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2015: 682 mil. lei). Vânzările către clienți externi în segmentul **Downstream Oil** au însumat 11.655 mil. lei sau 72% din veniturile consolidate din vânzări (2015: 13.224 mil. lei). După eliminarea vânzărilor din cadrul Grupului, contribuția segmentului **Downstream Gas** a fost

de 4.118 mil. lei și a reprezentat aproximativ 25% din veniturile totale din vânzări (2015: 4.206 mil. lei).

Veniturile din vânzările către clienții externi sunt împărțite pe zone geografice în funcție de locul unde riscurile și beneficiile sunt transferate asupra clientului. România și Europa Centrală și de Est, ca zone geografice, reprezintă cele mai importante **piețe de desfacere** ale Grupului. Vânzările în România au fost în valoare de 13.461 mil. lei sau 83% din totalul vânzărilor Grupului (2015: 14.801 mil. lei), iar vânzările în restul Europei Centrale și de Est au fost 2.771 mil. lei sau 17% din vânzările Grupului (2015: 3.324 mil. lei).

Cheltuielile directe de distribuție au scăzut la 303 mil. lei, de la 383 mil. lei în 2015, în principal ca urmare a scăderii taxelor aferente vânzărilor din companiile din Kazahstan. **Costul vânzărilor**, care include costuri fixe și variabile de producție, precum și cheltuieli cu bunurile și materialele

**83% din
vânzările
Grupului au fost
în România**

Cheltuieli de explorare mai mici

folosite, a scăzut cu 21% la 12.941 mil. lei, ca urmare a ajustărilor de depreciere mai mici (anul 2015 fiind afectat de ajustările de depreciere pentru active productive din segmentul Upstream), unei amortizări mai scăzute și cantităților mai mici de gaze naturale și produse petroliere vândute. **Cheltuielile de distribuție și administrative** în valoare de 1.064 mil. lei au scăzut cu 5% comparativ cu anul 2015 datorită măsurilor de eficientizare a costurilor.

Cheltuielile de explorare au scăzut la 262 mil. lei (2015: 577 mil. lei), în principal ca urmare a reducerii activității la blocul Neptun.

Alte cheltuieli de exploatare au fost relativ constante comparativ cu anul 2015, atingând 696 mil. lei.

Rezultatul financiar net, în mare măsură la un nivel similar celui din anul precedent, arată o cheltuială netă de 204 mil. lei (2015: 196 mil. lei).

Impozitul pe profit a fost în valoare de (227) mil. lei, determinat în principal de profitul generat în anul 2016, în timp ce în anul 2015 acesta a fost pozitiv, în valoare de 36 mil. lei, datorită venitului cu impozitul amânat determinat de ajustările de depreciere pentru active din Upstream.

Investiții

Investiții (mil. lei)

	2015	2016	Δ (%)
Upstream	3.486	2.119	(39)
Downstream	402	453	13
din care Downstream Oil	393	440	12
din care Downstream Gas	9	13	40
Corporativ și altele	7	3	(52)
Total investiții	3.895	2.575	(34)
+/- Alte ajustări ¹	710	218	(69)
- Investiții în active financiare	(0)	(1)	415
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	4.606	2.792	(39)
+/- Modificări nemonetare ²	419	125	(70)
Ieșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	5.025	2.917	(42)
+ Intrări de numerar nete din vânzarea / investiții în companiile din grup, vânzarea din active imobilizate și alte active financiare	(72)	(22)	(69)
Trezoreria netă din activitatea de investiții	4.953	2.896	(42)

¹ Investițiile sunt ajustate cu costurile de dezafectare capitalizate, investițiile în sonde de explorare care nu au descoperit rezerve certe și alte intrări care, prin definiție, nu sunt considerate investiții

² Intrările sunt ajustate pentru elemente care nu au afectat fluxul de numerar al perioadei (incluzând achizițiile prin leasing financiar, reevaluarea provizioanelor privind dezafectările) și modificări ale datoriilor rezultate din investiții

Investițiile au scăzut cu 34% față de 2015

Investițiile au scăzut la valoarea de 2.575 mil. lei (2015: 3.895 mil. lei), influențate, în principal, de o reducere substanțială în segmentul Upstream.

Investițiile în activitățile **Upstream** (2.119 mil. lei) au reprezentat 82% din investițiile totale ale Grupului în 2016, fiind cu 39% sub nivelul din 2015, deoarece reacția rapidă la scăderea

prețului țițeiului a condus la prioritizarea investițiilor. Investițiile în Upstream s-au concentrat pe activități de reparații capitale și operațiuni de adâncime, finalizarea proiectelor de red dezvoltare a zăcămintelor, facilități de suprafață, forarea de sonde de dezvoltare, precum și pe investițiile în proiectul Neptun Deep.

Investițiile din segmentul **Downstream** au însumat 453 mil. lei (2015: 402 mil. lei). Investițiile în Downstream Oil au fost de 440 mil. lei (2015: 393 mil. lei), reflectând, în principal, revizia planificată

a rafinării Petrobrazi și investițiile direcționate către proiectele de eficientizare și creștere a oportunităților, precum și către cele de conformare cu cerințele legale și de mediu.

Situația poziției financiare

Situația simplificată a poziției financiare (mil. lei)

	2015	%	2016	%
Active				
Active imobilizate	36.020	88	35.129	85
Imobilizări corporale și necorporale	31.708	77	30.861	75
Investiții în entități asociate	41	0	44	0
Alte active imobilizate	2.708	7	2.672	6
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1.563	4	1.552	4
Active circulante	5.098	12	6.285	15
Stocuri	1.965	5	1.950	5
Creanțe comerciale	1.318	3	1.540	4
Active deținute pentru vânzare	119	0	273	1
Alte active circulante	1.696	4	2.522	6
Total active	41.118	100	41.414	100
Capitaluri proprii și datorii				
Total capitaluri proprii	25.688	62	26.706	64
Datorii pe termen lung	10.382	25	10.087	24
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	239	1	225	1
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.424	3	1.141	3
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	7.941	19	7.923	19
Provizioane și alte datorii	765	2	798	2
Datorii privind impozitul pe profit amânat	13	0	0	0
Datorii curente	5.049	12	4.621	11
Furnizori și alte datorii asimilate	2.318	6	2.290	6
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	379	1	410	1
Datorii asociate activelor deținute pentru vânzare	10	0	136	0
Provizioane și alte datorii	2.342	6	1.786	4
Total capitaluri proprii și datorii	41.118	100	41.414	100

Comparativ cu 31 decembrie 2015, **activele totale** au crescut cu 296 mil. lei, la 41.414 mil. lei, în principal ca urmare a unei poziții de numerar și echivalente de numerar mai bune, care a compensat scăderea netă a activelor imobilizate,

cheltuielile cu amortizarea și ajustările de depreciere depășind valoarea investițiilor efectuate în această perioadă, iar activele aferente a 19 zăcămintă marginale onshore au fost reclasificate ca active deținute pentru vânzare

Poziție de numerar mai bună

Trecere de la o poziție de datorie netă la cea de numerar net

În cursul anului 2016. Intrările de imobilizări necorporale și corporale au fost în valoare de 2.792 mil. lei (2015: 4.606 mil. lei). Ponderea imobilizărilor necorporale și corporale în total active a fost de 75% (2015: 77%).

Creșterea **capitalurilor proprii totale** cu 1.018 mil. lei s-a datorat profitului net generat în anul curent. Rata capitalului propriu a crescut ușor la 64% (2015: 62%).

Scăderea netă a **împrumuturilor purtătoare de dobânzi** (atât pe termen lung, cât și scurt) cu 252 mi. lei a fost determinată, în principal, de rambursările parțiale ale împrumuturilor în 2016, efect ușor contrabalansat de deprecierea RON în raport cu EUR și USD la sfârșitul anului 2016,

comparativ cu sfârșitul anului 2015.

Datoriile Grupului, altele decât cele purtătoare de dobânzi (atât pe termen lung, cât și termen scurt) au scăzut cu 470 mil. lei, datorită nivelului mai mic al datoriilor financiare, reflectând în bună măsură finalizarea campaniei de foraj de explorare din Marea Neagră.

Indicatorul gradului de îndatorare

Datorită soldului de numerar solid la 31 decembrie 2016, Grupul OMV Petrom a trecut pe o poziție de **numerar net** în valoare de 237 mil. lei, comparativ cu poziția de datorie netă de 1.286 mil. lei la 31 decembrie 2015. Gradul de îndatorare era de 5% la 31 decembrie 2015.

Fluxurile de trezorerie

Situația sumară a fluxului de trezorerie (mil. lei)

	2015	2016
Surse fonduri	5.137	4.482
Flux de trezorerie din activități de exploatare	5.283	4.454
Flux de trezorerie din activități de investiții	(4.953)	(2.896)
Flux de trezorerie extins	329	1.559
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(794)	(376)
Efectul cursului de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar	10	0
Creștere / scădere (netă) a numerarului și echivalentelor de numerar	(455)	1.183
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.268	813
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	813	1.996
Flux de trezorerie extins după plata de dividende	(301)	1.558

În 2016, intrările de numerar din profit înainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare, cum ar fi amortizarea și ajustările de depreciere, mișcarea netă a provizioanelor și alte ajustări nemonetare, precum și cu dobânzile nete și impozitul pe profit plătit, au fost în valoare de 4.482 mil. lei (2015: 5.137 mil. lei), în timp ce **capitalul circulant net** a generat ieșiri de numerar de 27 mil. lei (2015: intrări de numerar de 146 mil. lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a scăzut cu 828 mil. lei, comparativ cu anul 2015, ajungând la 4.454 mil. lei.

În 2016, **ieșirile de numerar din activitățile de investiții** s-au ridicat la 2.896 mil. lei (2015: 4.953 mil. lei), în principal aferente plăților pentru investiții în imobilizări necorporale și corporale.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de numerar din activitățile de exploatare mai puțin fluxul de numerar folosit în activitățile de investiții) s-a materializat în intrări de numerar de 1.559 mil. lei (2015: 329 mil. lei). **Fluxul de trezorerie extins după plata de dividende** s-a concretizat în intrări de numerar de 1.558 mil. lei (2015: ieșiri de numerar de 301 mil. lei).

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finanțare a reflectat o ieșire de numerar netă de 376 mil. lei (2015: 794 mil. lei), decurgând, în principal, din rambursarea ratelor din împrumuturile primite de la Banca Europeană de Investiții și de la Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, anul 2015 incluzând și plata de dividende pentru anul 2014.

Gestionarea riscului

Potrivit Codului de Guvernanță Corporativă, rolul Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom este de a adopta reguli stricte și de a se asigura, prin intermediul Comitetului de Audit, că sistemul de gestionare a riscului este implementat în cadrul OMV Petrom și că acest sistem este eficient. Directoratul OMV Petrom supraveghează și coordonează în permanență sistemul de gestionare a riscului prin implicare directă în procesul de management al riscului și dezvoltarea sa.

Pentru a evalua riscurile asociate cu întreg portofoliul de operațiuni al OMV Petrom, Directoratul a înființat un departament dedicat de Management al Riscurilor și Asigurărilor, cu obiectivul de a conduce și coordona practica de gestionare a riscurilor în cadrul Societății.

Prin procesul de gestionare a riscurilor, OMV Petrom evaluează dacă lichiditatea pe termen mediu și sustenabilitatea pe termen lung sunt menținute și dacă impactul estimat al riscurilor se situează în limite acceptabile.

Pe termen mediu, obiectivul sistemului de gestionare a riscurilor din cadrul OMV Petrom este de a securiza capacitatea sa de a oferi valoare economică adăugată pozitivă prin gestionarea riscurilor la care este expusă și potențialul impact al acestora asupra fluxului de numerar în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale de tip eveniment cu potențial ridicat, precum și riscurile strategice pe termen lung sunt, de asemenea, identificate, evaluate, analizate și gestionate consecvent.

În plus, sistemul de gestionare a riscurilor implementat de OMV Petrom este parte integrantă a procesului de luare a deciziilor. Pentru orice proiecte noi de anvergură, strategii noi sau direcții noi de piață se organizează ateliere, în scopul evaluării riscurilor asociate cu beneficiile respectivei oportunități. Informațiile legate de riscuri colectate în cadrul atelierelor de lucru, precum și orice opinii relevante ale terțelor persoane specializate sunt folosite pentru luarea de decizii informate.

Sistemul de gestionare a riscurilor la nivelul întreprinderii (EWRM) al OMV Petrom respectă standardul ISO31000 și este format dintr-o

organizație de management de risc dedicată, ce operează în baza unui cadru intern de reglementare solid, cu o infrastructură IT ce oferă posibilitatea cuantificării cantitative a riscurilor. În plus, sistemul EWRM urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea tuturor riscurilor principale pentru a minimiza efectele acestora asupra fluxului de numerar al OMV Petrom până la un nivel acceptabil, agreat pe baza apetitului pentru risc. Procesul EWRM este integrat în activitatea operațională zilnică și livrează rezultatele așteptate conform obiectivelor sale.

OMV Petrom are patru niveluri de roluri formate în cadrul sistemului de gestionare a riscurilor organizate tip piramidă. Primul nivel cuprinde proprietarii de risc, care sunt reprezentați în toate zonele de activitate prin manageri din diferite sectoare de activitate, al doilea nivel este reprezentat de unitățile de afaceri și coordonatorii de risc divizionali, care facilitează și coordonează procesul de management de risc din divizia lor, al treilea nivel se referă la managerul de risc reprezentat prin departamentul de managementul riscurilor, care gestionează întreg procesul de management de risc asistat de funcții corporatiste de specialitate (HSSE, Conformitate, Juridic, Financiar, Controlling). Cel mai înalt nivel este reprezentat de Directoratul OMV Petrom, care coordonează și aprobă profilul de risc consolidat al OMV Petrom în conformitate cu apetitul pentru risc și obiectivele Societății. Sistemul de gestionare a riscului și eficacitatea acestuia sunt monitorizate de Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere prin rapoarte regulate.

Patru niveluri de gestionare a riscurilor, tip piramidă

Sistemul EWRM din cadrul OMV Petrom a fost evaluat prin intermediul unui studiu comparativ extern ca fiind în conformitate cu cele mai bune practici la nivel internațional.

Riscurile din cadrul sistemului EWRM al OMV Petrom sunt organizate în următoarele categorii: riscuri de piață și financiare, riscuri operaționale și riscuri strategice. Aceste categorii includ, printre altele: riscuri de piață, riscuri financiare, riscuri de proiect, riscuri de proces, riscuri legate de sănătate, siguranță și securitate, riscuri fiscale, riscuri de conformitate, riscuri de personal, riscuri legate de litigii, riscuri legate de reglementare și riscuri reputaționale.

Aplicarea celor mai bune practici internaționale de gestionare a riscurilor

**Riscul de piață
are o importanță
strategică
centrală**

În ceea ce privește instrumentele și tehnicile utilizate, OMV Petrom urmează cele mai bune practici internaționale în gestionarea riscului și utilizează modele stocastice cantitative pentru a măsura eventualele pierderi asociate portofoliului de riscuri al OMV Petrom, pe un orizont de timp de trei ani și un grad de încredere de 95%. Riscurile identificate sunt analizate în funcție de natura lor, pe baza cauzelor, consecințelor, tendințelor istorice, volatilităților și impactului potențial asupra fluxului de numerar. Cele mai semnificative expuneri, financiare și nonfinanciare, ale OMV Petrom sunt riscul de piață pentru mărfuri tranzacționabile, riscul de schimb valutar și riscurile operaționale cu probabilitate scăzută și impact ridicat. Alte riscuri care pot influența rezultatele OMV Petrom sunt riscul de credit, riscul de lichiditate și riscul de rată a dobânzii.

În ceea ce privește **riscul de piață**, OMV Petrom este expus riscului de preț și volatilității fluxurilor de numerar, generate de activitățile de producție, rafinare și marketing asociate țițeiului, produselor petroliere, gazelor și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică centrală în cadrul profilului de risc al OMV Petrom și al lichidității Societății. Riscul de preț aferent mărfurilor tranzacționabile ale Grupului OMV Petrom este analizat îndeaproape, cuantificat și evaluat.

Instrumentele financiare derivate pot fi folosite cu scopul de a gestiona expunerea la riscurile aferente prețului mărfurilor tranzacționabile și tranzacțiilor în valută, acestea fiind evaluate ținând seama de nevoile Grupului OMV Petrom și aprobate de Directoratul OMV Petrom în concordanță cu apetitul pentru risc al Societății.

În ceea ce privește **gestionarea riscului de schimb valutar**, numerarul OMV Petrom este expus volatilității monedei naționale față de USD, dar și față de EUR. Efectul riscului de schimb valutar asupra fluxurilor de numerar este monitorizat regulat.

Din punct de vedere al **riscului operațional**, OMV Petrom este o Societate integrată, cu un portofoliu vast de active, majoritatea dintre aceste active fiind instalații de producție și prelucrare hidrocarburi. O atenție deosebită este acordată riscurilor legate de siguranța proceselor, politica

OMV Petrom fiind „Să prevenim incidentele, să asigurăm operațiuni sigure”. Riscurile cu probabilitate scăzută și impact ridicat asociate activității operaționale (spre exemplu, erupții, explozii, cutremure etc.) sunt identificate sistematic și pentru fiecare din acestea se elaborează și evaluează scenarii de incident. Acolo unde este considerat necesar, se realizează planuri specifice de gestionare a riscului pentru fiecare locație în parte. Pe lângă planurile de reacție în caz de dezastru, criză și urgențe, politica OMV Petrom cu privire la riscurile asigurabile este de a le acoperi prin instrumente de asigurare. Aceste riscuri sunt analizate îndeaproape, cuantificate, monitorizate de organizația de risc și sunt gestionate prin proceduri interne detaliate.

Gestionarea riscului de credit se referă la riscul aferent neîndeplinirii de către o contraparte a obligațiilor contractuale, care are drept rezultat pierderi financiare pentru OMV Petrom. Principalele riscuri de credit la care este expus Grupul sunt evaluate, monitorizate și gestionate folosind limite de credit predeterminate pentru fiecare dintre țări, bănci, parteneri de afaceri și furnizori. Pe baza bonității acestora și a informațiilor de rating disponibile, tuturor contrapărților li se alocă un nivel maxim (de tip plafon) de expunere în ceea ce privește limita de credit (sume și scadențe), iar evaluările de bonitate și limitele acordate sunt revizuite la intervale regulate.

În scopul evaluării **riscului de lichiditate**, pe termen scurt, intrările și ieșirile de numerar financiare și operaționale bugetate la nivelul OMV Petrom sunt monitorizate și analizate lunar pentru a stabili modificarea netă așteptată a lichidității. Această analiză oferă baza pentru deciziile legate de finanțare și nevoile de capital. Pentru riscurile pe termen mediu, pentru a garanta solvabilitatea permanentă a OMV Petrom și păstrarea flexibilității financiare necesare, sunt menținute rezerve de lichiditate sub formă de linii de credit angajate.

OMV Petrom este expusă în mod inherent **riscului de rată a dobânzii** prin prisma activităților sale de finanțare. Volatilitatea EURIBOR și LIBOR poate genera variații ale resurselor de flux de numerar necesare pentru a finanța plata dobânzilor asociate datoriei OMV Petrom. Cu toate acestea,

volatilitatea menționată anterior este scăzută, acest aspect fiind un lucru pozitiv din perspectiva riscului potențial.

În ceea ce privește **riscul politic și de reglementare**, OMV Petrom este în dialog cu autoritățile din România pe subiecte ce prezintă relevanță pentru industrie și monitorizează evoluțiile în termeni de reglementare. În ceea ce privește riscurile de conformitate, OMV Petrom organizează la intervale regulate instruirii și campanii de conștientizare. La intervale regulate de timp, profilul de risc consolidat al OMV Petrom este raportat prin comparație cu apetitul pentru risc al Societății spre a fi aprobat de Directorat și cu scopul informării Comitetului de Audit al Consiliului de Supraveghere. În 2016, în martie și octombrie, profilul de risc consolidat a fost raportat și aprobat de Directoratul OMV Petrom în conformitate cu

apetitul pentru risc al Societății și a fost prezentat Comitetului de Audit, care a luat act de toate informațiile cuprinse în respectivul raport.

Controlul intern

Grupul a implementat un sistem de control intern, care include activități de prevenire sau detectare a evenimentelor și riscurilor nedorite, precum fraudă, erori, daune, neconformitate, tranzacții neautorizate și denaturări în cadrul raportării financiare.

Sistemul de control intern al OMV Petrom vizează toate operațiunile la nivel de Grup, având următoarele obiective:

- ▶ Conformitatea cu legislația și reglementările interne
- ▶ Credibilitatea raportării financiare (acuratețe, completitudine și prezentare corectă)
- ▶ Prevenirea și detectarea fraudelor și erorilor
- ▶ Operațiuni de afaceri eficiente și eficace.

Sistemul de control intern vizează toate ariile de activitate

Cadrul sistemului de control intern al OMV Petrom constă din următoarele elemente:

Element	Descriere
Mediul de control intern	Existența unui mediu de control reprezintă fundamentul unui sistem de control intern eficace. Acesta constă în definirea și aderarea la valori și principii la nivel de Grup (de ex., etica în afaceri), precum și măsuri organizaționale (de ex., atribuirea clară de responsabilități și autoritate, angajament în domeniul competenței, reglementări privind drepturile de semnătură și separarea responsabilităților).
Evaluarea riscurilor de proces și de conformitate	În general, toate procesele de afaceri, de management și cele de suport se află în sfera de acoperire a sistemului de control intern. Acestea sunt evaluate în scopul identificării activităților riscante și critice, precum și a riscurilor legate de procese și de conformitate.
Reducerea riscurilor prin activități de control	Activitățile și măsurile de control (precum separarea responsabilităților, verificări, aprobări, drepturi de acces IT) sunt definite, implementate și executate pentru a reduce riscurile semnificative de proces și conformitate.
Documentație și informare	Atribuțiile aferente includ documentarea principalelor procese și proceduri conținând o descriere a activităților-cheie de control efectuate.
Monitorizare și audit	Conducerea Societății și funcția de Audit Intern evaluează implementarea eficientă a sistemului de control intern.

Managementul și operațiunile de succes ale OMV Petrom înseamnă crearea de valoare pentru toate părțile interesate și presupun un management sistematic și transparent la nivelul OMV Petrom,

aplicând cele mai bune principii de guvernanță corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, este foarte important să se stabilească și să se mențină un sistem riguros de gestionare a

afacerilor (Business Management System – BMS). BMS reprezintă un set de politici, obiective manageriale, directive și standarde corporative al căror scop este conducerea și controlul organizației, conceput în așa fel încât să corespundă setului integrat de procese și instrumente folosite de Grup pentru dezvoltarea și implementarea strategiei.

Departamentul Afaceri Corporative și Conformitate este responsabil de coordonarea BMS și a modelului de guvernanta a reglementărilor la nivelul Grupului OMV Petrom. De asemenea, acest departament furnizează sprijin diferitelor entități ale OMV Petrom S.A. în vederea îndeplinirii cerințelor de reglementare, coordonează elaborarea de reglementări corporative și realizează verificarea calității acestora. Directiva „Managementul Reglementărilor Interne” stabilește cerințele pentru clasificarea, definirea și structura standardizată a reglementărilor corporative, precum și elaborarea, aprobarea, comunicarea, monitorizarea și procesul de raportare a acestora. Departamentul Audit Intern evaluează eficacitatea și eficiența politicilor, procedurilor și sistemelor în vigoare în OMV Petrom, menite să asigure: identificarea corectă și gestionarea riscurilor, fiabilitatea și integritatea informațiilor, conformitatea cu legile și reglementările, protecția activelor, utilizarea economică și eficiența a resurselor și realizarea obiectivelor și a scopurilor stabilite.

Auditul Intern desfășoară audituri periodice ale companiilor individuale din cadrul Grupului și informează Comitetul de Audit cu privire la rezultatele auditurilor realizate.

Grupul dispune de un Manual de Contabilitate aplicat în mod consecvent în toate companiile din cadrul Grupului în vederea asigurării unui tratament contabil uniform aplicat pentru aceleași situații de afaceri. Manualul de Contabilitate al Grupului este actualizat periodic în funcție de schimbările survenite în Standardele Internaționale de Raportare Financiară. În plus, organizarea departamentelor de contabilitate și de raportare financiară este astfel instituită pentru a se obține un proces de raportare financiară de înaltă calitate. Rolurile și responsabilitățile sunt definite în mod specific și, pentru a se asigura corectitudinea și exactitatea procesului de raportare financiară, este aplicat un proces de revizuire – „principiul celor patru ochi”

Stabilirea unor standarde la nivel de Grup pentru elaborarea situațiilor financiare anuale și interimare, prin intermediul Manualului de Contabilitate al Grupului, face, de asemenea, obiectul unei reglementări corporative interne.

În conformitate cu Capitolul 8 al Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor Contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, care transpune Capitolul 10 al Directivei de Contabilitate (2013/34/UE) a Parlamentului European și a Consiliului, conducerea OMV Petrom a pregătit un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2016. Acest raport va fi publicat împreună cu situațiile financiare consolidate ale OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016.

Evenimente ulterioare

A se vedea Nota 36 la Situațiile Financiare Consolidate.

Perspective pentru 2017

Mediul de piață, fiscal și de reglementare

Pentru anul 2017, OMV Petrom se așteaptă ca prețul țițeiului Brent să înregistreze o valoare medie de 55 USD/bbl. Se anticipează că diferențialul Brent-Urals va fi în ușoară scădere comparativ cu 2016.

Estimăm că cererea de **gaze naturale** din România se va menține relativ stabilă în 2017 comparativ cu 2016, cu concurență puternică și presiune pe marje, inclusiv din partea gazelor naturale de import și a noilor jucători de pe piață. Presiune adițională pe prețuri și marje va veni și din partea amendamentelor aduse Legii Energiei, care includ obligația producătorilor și a furnizorilor de gaze naturale să tranzacționeze pe platformele centralizate. Pe piața de **electricitate**, anticipăm că cererea în 2017 va fi, de asemenea, relativ stabilă, cu marje în medie pozitive pe parcursul anului.

Marjele de rafinare sunt estimate a-și continua scăderea în 2017 ca efect al creșterii prețului țițeiului și a persistenței supracapacității pe piață. Totuși, prețurile mai reduse ale produselor petroliere rezultate din continuarea măsurilor de înlesnire fiscală în România (reducerea TVA cu 1 punct procentual și eliminarea supraaccizei de 7 euro cenți/litru începând cu ianuarie 2017)

vor continua să susțină cererea într-un mediu puternic concurențial.

Impozitarea suplimentară a fost extinsă până la sfârșitul anului 2017, iar impozitul pe construcții speciale a fost eliminat începând cu 1 ianuarie 2017. În plus, conform declarațiilor autorităților, se preconizează măsuri suplimentare în ceea ce privește **sistemul de taxare pentru activitatea de explorare și producție**, consultări publice urmând să aibă loc înainte de punerea în aplicare a noilor măsuri.

În plus, un cadru fiscal și de reglementare stabil, predictibil și favorabil investițiilor este esențial pentru a ne putea menține nivelul investițiilor în viitor, atât onshore, cât și offshore.

Investiții

Ca urmare a unor așteptări de prețuri mai bune la mărfurile tranzacționabile și a atenției acordate în continuare disciplinei costurilor, în 2017, OMV Petrom estimează că va genera un flux de trezorerie extins pozitiv, după distribuirea dividendelor. Valoarea investițiilor (incluzând lucrări de explorare și evaluare capitalizate) pentru 2017 este estimată a se situa la aproximativ 0,8 mld. EUR, cu circa 40% mai mare față de anul anterior, din care aproximativ 85% va fi dedicată segmentului Upstream. Investițiile de explorare sunt estimate să crească cu aproximativ 15% față de nivelul din 2016. Pe baza rezultatelor și a fluxului de trezorerie extins solid din 2016, Directoratul a propus și Consiliul de Supraveghere a aprobat un dividend în valoare de 0,015 lei/acțiune pentru exercițiul financiar 2016, acesta urmând să fie supus aprobării AGA, care va avea loc în 25 aprilie 2017.

În **Upstream**, declinul producției medii anuale față de 2016 se estimează că va fi de până la 3%, fără a include inițiativele noi de optimizare a portofoliului. Transferul a 19 zăcămintele marginale este în curs de desfășurare, iar OMV Petrom va iniția evaluarea următoarei runde de vânzare de zăcămintele.

În 2017, sunt planificate aproximativ 1.000 de reparații capitale și forarea a 70 de noi sonde de producție, precum și a șase sonde de explorare. În ceea ce privește perimetrul Neptun Deep (50% OMV Petrom; 50% ExxonMobil), încă sunt derulate activități extinse pentru a determina viabilitatea comercială a proiectului.

În **Downstream Oil**, continuăm să ne concentrăm pe îmbunătățirea performanței operaționale și pe livrarea de proiecte economice de îmbunătățire a eficienței energetice. Rata de utilizare a rafinăriei este estimată a fi mai mare de 90% în 2017, în linie cu așteptările privind menținerea unei bune performanțe a canalelor de vânzări.

În **Downstream Gas**, ne așteptăm să ne menținem poziția puternică pe piața gazelor naturale, cu un volum de vânzări de aproximativ 50 TWh în 2017. Vom urmări să ne extindem și să ne diversificăm portofoliul de clienți printr-o ofertă și o experiență oferită clienților îmbunătățite. O turbină pe gaze a centralei Brazi se așteaptă să fie indisponibilă până în T3/17, având ca rezultat pierderea unor oportunități de piață; achiziția unui nou transformator va implica investiții cu o singură cifră, în milioane de euro. În plus, o oprire de trei săptămâni este planificată pentru cea de-a doua turbină pe gaze a centralei electrice Brazi în T2/17. Cu toate acestea, ne vom strădui să captăm cele mai mari beneficii ale modelului de activitate integrat. În legătură cu parcul eolian Dorobanțu, procesul de vânzare este în desfășurare și estimăm finalizarea acestuia până la sfârșitul anului 2017.

**Declin al
producției de
până la 3% în
2017 față de
2016**

Raportul de guvernanță corporativă

OMV Petrom a acordat întotdeauna o importanță deosebită principiilor buneii guvernante corporative, considerând guvernanta corporativă un element-cheie care stă la baza dezvoltării durabile a afacerii și a sporirii valorii pe termen lung pentru acționari.

Pentru a-și păstra competitivitatea într-o lume aflată în schimbare, OMV Petrom dezvoltă și își adaptează în mod constant practicile de guvernanta corporativă, astfel încât să se poată conforma noilor cerințe și să poată profita de noile oportunități.

OMV Petrom este administrată în sistem dualist

Începând cu anul 2007, OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a Societății, în timp ce Consiliul de Supraveghere ales de către acționari monitorizează, supraveghează și controlează activitatea Directoratului. Competențele și atribuțiile organismelor menționate mai sus sunt prezentate în Actul Constitutiv al Societății, disponibil pe website-ul nostru (www.omvpetrom.com) și în reglementările interne relevante și detaliate pe scurt aici.

OMV Petrom este administrată într-un climat deschis între Directorat și Consiliul de Supraveghere, precum și în cadrul fiecărui astfel de organ corporativ. Un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare și obiective, sporește încrederea acționarilor în OMV Petrom. De asemenea, acesta contribuie la protejarea drepturilor acționarilor, îmbunătățind performanța generală a OMV Petrom, oferind un acces mai bun la capital și la prevenirea riscurilor.

Membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au acordat permanent atenția cuvenită îndatoririlor de diligență și loialitate față de OMV Petrom. Astfel, membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au luat deciziile privind activitatea OMV Petrom spre binele acesteia, având în vedere în primul rând interesele acționarilor și ale angajaților.

Codul de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București

OMV Petrom a aderat pentru prima dată la Codul de Guvernanta Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2010 și continuă să aplice

principiile de bună guvernanta corporativă încă de atunci.

OMV Petrom respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernanta Corporativă emis de Bursa de Valori București, care a intrat în vigoare pe 4 ianuarie 2016. Mai multe detalii despre conformitatea Societății cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București sunt prezentate în declarația de guvernanta corporativă, care este parte integrantă a prezentului Raport Anual.

Adunarea Generală a Acționarilor

Organizarea AGA

AGA reprezintă organul decizional cel mai înalt al unei societăți. Principalele reguli și proceduri ale AGA sunt prevăzute în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, ambele publicate pe website-ul Societății, precum și în convocatorul pentru AGA respectivă.

AGA este convocată de Directorat de fiecare dată când este necesar. În situații excepționale, atunci când interesul Societății o cere, și Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA. Convocatorul se publică cu cel puțin 30 de zile înainte de AGA, în Monitorul Oficial și în unul din ziarele de largă răspândire din România, și este transmis către Autoritatea de Supraveghere Financiară și către Bursa de Valori București și Bursa de Valori din Londra. Convocatorul va fi, de asemenea, disponibil pe website-ul Societății, împreună cu toate documentele explicative și materialele suport referitoare la punctele incluse pe ordinea de zi a AGA.

AGA este prezidată de obicei de Președintele Consiliului de Supraveghere, care poate desemna o altă persoană pentru a conduce ședința. Președintele AGA desemnează doi sau mai mulți secretari tehnici care verifică îndeplinirea formalităților prevăzute de lege pentru desfășurarea adunării și pentru întocmirea proceselor-verbale ale acesteia. La prima convocare, cvorumul este întrunit numai dacă sunt prezenți acționarii reprezentând mai mult de jumătate din valoarea capitalului social al Societății, hotărârile putând fi luate numai cu votul „pentru” al acționarilor

Standarde înalte de guvernanta corporativă încă din 2010

reprezentând majoritatea din capitalul social al Societății. Aceleași reguli se aplică atât în privința AGA Ordinară, cât și Extraordinară. AGA Ordinară întrunită la a doua convocare poate decide cu privire la punctele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, indiferent de numărul acționarilor prezenți, prin votul acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate în respectiva adunare. Pentru AGA Extraordinară, întrunită la a doua convocare, cerințele de cvorum și majoritate sunt aceleași cu cele pentru prima convocare. În situațiile expres prevăzute de legislația în vigoare, întrunirea cvorumului și adoptarea deciziilor se vor realiza în condițiile prevăzute de reglementările respective.

În conformitate cu reglementările pieței de capital, hotărârile AGA vor fi transmise către Bursa de Valori București și Bursa de Valori din Londra și către Autoritatea de Supraveghere Financiară în termen de 24 de ore de la eveniment. Hotărârile vor fi puse la dispoziție și pe website-ul Societății.

OMV Petrom promovează în mod activ participarea acționarilor săi la AGA. Acționarii înregistrați în mod corespunzător în registrul acționarilor la data de referință pot participa personal sau pot fi reprezentați în cadrul AGA, în baza unei procuri generale sau speciale. De asemenea, acționarii pot vota prin corespondență înainte de întrunirea AGA. OMV Petrom pune la dispoziție la sediul său și/sau pe website-ul propriu modelele de împuternicire și buletinele de vot pentru votul prin corespondență. Acționarii OMV Petrom, indiferent de participația deținută în capitalul social, pot să adreseze întrebări scrise sau verbale cu privire la punctele de pe ordinea de zi a AGA. În vederea protejării intereselor acționarilor, răspunsurile la întrebări vor fi furnizate cu respectarea reglementărilor cu privire la informațiile cu regim special (de exemplu, informații clasificate), inclusiv informații sensibile din punct de vedere comercial, care ar putea duce la pierderi sau dezavantaje concurențiale pentru OMV Petrom.

Principalele atribuții ale AGA

Principalele atribuții ale **AGA Ordinară** sunt următoarele:

- ▶ să discute, să aprobe sau să modifice situațiile

financiare anuale;

- ▶ să distribuie profitul și să stabilească dividendele;
- ▶ să aleagă și să revoce membrii Consiliului de Supraveghere și auditorul financiar;
- ▶ să stabilească remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere și a auditorului financiar;
- ▶ să evalueze activitatea membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, să evalueze performanța acestora și să le dea descărcare de răspundere în conformitate cu prevederile legii;
- ▶ să aprobe bugetul de venituri și cheltuieli pentru următorul exercițiu fiscal.

AGA Extraordinară are dreptul de a decide, în principal, următoarele:

- ▶ schimbarea formei juridice a Societății sau a obiectului de activitate al Societății;
- ▶ majorarea sau reducerea capitalului social al Societății;
- ▶ divizarea sau fuziunea cu alte societăți;
- ▶ dizolvarea anticipată a Societății;
- ▶ conversia acțiunilor dintr-o categorie în alta;
- ▶ modificări aduse Actului Constitutiv.

Drepturile acționarilor

Drepturile acționarilor minoritari ai Societății sunt protejate în mod adecvat în conformitate cu legislația în domeniu. Acționarii au, printre alte drepturi prevăzute de Actul Constitutiv al Societății și legile și reglementările în vigoare, dreptul de a obține informații cu privire la activitățile derulate de OMV Petrom, exercitarea drepturilor de vot și rezultatele votului în cadrul AGA.

Acționarii au dreptul de a participa și de a vota în cadrul AGA și de a primi dividende. OMV Petrom aplică principiul o acțiune, un vot, un dividend. Nu există acțiuni preferențiale fără drept de vot sau acțiuni care conferă dreptul la mai mult de un vot. Mai mult, acționarii au dreptul de a ataca hotărârile AGA sau de a se retrage din Societate și de a solicita Societății să cumpere acțiunile acestora în anumite condiții menționate de lege. De asemenea, unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social, pot solicita convocarea AGA. Acționarii respectivi au, de asemenea, dreptul de a introduce noi subiecte pe ordinea de

O acțiune, un vot, un dividend

Drepturile deținătorilor de GDR-uri

zi a AGA, cu condiția ca propunerile respective să fie însoțite de o justificare sau de un proiect de hotărâre propus pentru aprobare și de copii ale documentelor de identitate ale acționarilor care fac propunerea respectivă.

Drepturile deținătorilor de GDR-uri

Deținătorii de GDR-uri beneficiază de drepturile prevăzute în termenii și condițiile GDR-urilor, așa cum sunt acestea stipulate pe fiecare certificat GDR. Acestea includ:

- ▶ dreptul de a retrage acțiunile depozitate;
- ▶ dreptul de a beneficia de plata, efectuată în dolari americani (USD) de către depozitarul de GDR, a unei sume egale cu dividendele în numerar sau cu alte distribuiri în numerar primite de depozitarul de GDR de la Societate în legătură cu acțiunile depozitate, exclusiv comisioane, taxe și cheltuieli ale depozitarului și orice impozite cu reținere la sursă;
- ▶ dreptul de a primi din partea depozitarului de GDR certificate suplimentare reprezentând acțiuni suplimentare primite de către acesta din partea Societății ca urmare a distribuiri de acțiuni gratuite (sau, în cazul în care depozitarul de GDR consideră că emiterea de GDR este o practică nerezonabilă sau ilegală, veniturile nete în dolari americani obținute în urma vânzării respectivelor acțiuni suplimentare);
- ▶ dreptul de a solicita depozitarului de GDR să exercite subscrierea sau alte drepturi similare puse la dispoziție de Societate pentru deținătorii de acțiuni (sau, în cazul în care depozitarul de GDR consideră că acestea sunt ilegale sau o practică nerezonabilă, dreptul de a primi veniturile nete în dolari americani obținute în urma vânzării drepturilor respective sau a vânzării activelor rezultând din exercitarea respectivelor drepturi);
- ▶ dreptul de a transmite instrucțiuni depozitarului de GDR cu privire la exercitarea oricărui drept de vot pe care Societatea îl comunică depozitarului de GDR sub rezerva anumitor condiții;
- ▶ dreptul de a primi de la depozitarul de GDR copii primite de depozitarul de GDR ale notificărilor transmise de Societate deținătorilor de acțiuni, precum și orice alte informații importante.

Consiliul de Supraveghere

Membrii Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri aleși de AGA Ordinară în conformitate cu prevederile Legii Societăților și Actul Constitutiv. Mandatul actual al Consiliului de Supraveghere a început în 2013 și se va încheia în 28 aprilie 2017.

La începutul anului 2016, Consiliul de Supraveghere avea următorii membri: Rainer Seele (Președinte), David Charles Davies (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Christoph Trentini, Riccardo Puliti, George Băeșu, Bogdan-Nicolae Badea și Joseph Bernhard Mark Mobius.

Pe parcursul anului 2016, au avut loc trei schimbări în componența Consiliului de Supraveghere. Prin urmare, la sfârșitul anului 2016, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Rainer Seele (Președinte), Reinhard Florey (Vicepreședinte), Manfred Leitner, Johann Pleininger, Christoph Trentini, George Băeșu, Dan Manolescu, Joseph Bernhard Mark Mobius și Jochen Weise.

De asemenea, începând cu 1 ianuarie 2017, ca urmare a renunțării lui Christoph Trentini la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere, Daniel Turnheim a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere până la următoarea AGA.

Mai jos este detaliată componența Consiliului de Supraveghere la data prezentului raport:

Rainer Seele (1960) – Președinte

După efectuarea studiilor la Universitatea Göttingen, unde a obținut doctoratul în chimie, Rainer Seele s-a alăturat BASF Aktiengesellschaft, mai întâi în poziția de cercetător științific. După ce a ocupat diferite funcții între anii 1987 și 1996, a fost numit responsabil cercetări chimice la nivelul grupului, precum și responsabil planificare și control al diviziei de cercetare a BASF Aktiengesellschaft. În 1996, a devenit responsabil planificare strategică la Wintershall AG în Kassel, iar

în 2000 a devenit membru al Directoratului WINGAS GmbH. În 2002, Rainer Seele a fost numit Președinte al Directoratului WINGAS GmbH, iar în anul 2009 a devenit Președintele Directoratului Wintershall. Începând cu 1 iulie 2015, Rainer Seele este Director General Executiv și Președinte al Directoratului OMV Aktiengesellschaft.

Pe 22 septembrie 2015, a fost numit în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere OMV Petrom în AGA Ordinară și confirmat ca Președinte al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom.

Reinhard Florey (1965) – Vicepreședinte

Reinhard Florey a absolvit studii de inginerie mecanică și economie la Universitatea de Tehnologie din Graz și studii muzicale la Universitatea de Arte din Graz. Și-a început cariera în consultanță corporativă și strategică. Până în 2002, a lucrat la McKinsey & Company, Austria, iar în perioada 2002-2012 a ocupat diferite funcții de conducere în cadrul Thyssen Krupp AG. În ianuarie 2013, Reinhard Florey s-a alăturat Outokumpu OYJ, Finlanda, mai întâi ca Vicepreședinte Executiv Strategie și Integrare, iar începând cu noiembrie 2013 ca Director Financiar și Director General Adjunct. Din 1 iulie 2016, Reinhard Florey este Director Financiar al OMV Aktiengesellschaft.

A fost numit membru interimar și Vicepreședinte al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 1 august 2016, până la următoarea AGA.

Manfred Leitner (1960)

Manfred Leitner a studiat la Facultatea de Comerț în cadrul Universității Economice și de Afaceri din Viena și, ulterior, a urmat un program de management executiv la Stanford Graduate School of Business. Cariera sa a început cu OMV în anul 1985 în cadrul diviziei de Explorare și Producție. După ce a ocupat câțiva ani poziția de manager financiar în Tripoli, s-a întors în Austria în 1990 pentru a conduce departamentul de controlling din cadrul diviziei de Explorare și Producție. În 1997, s-a transferat în cadrul diviziei de Rafinare și Marketing și a preluat conducerea departamentului de planificare și controlling. În 2003, a devenit Șef Divizie

Downstream Optimization & Supply. Manfred Leitner a devenit membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft începând cu 1 aprilie 2011 și este responsabil cu activitatea de Downstream. Acesta a fost ales pentru prima oară în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 26 aprilie 2011.

Johann Pleininger (1962)

Johann Pleininger a urmat cursurile Colegiului Tehnic pentru Inginerie Mecanică și Economie din Viena, în cadrul căruia a obținut certificatul pentru Management de Proiect Internațional și a absolvit Ingineria Industrială. În perioada 2007-2013, a fost membru al Directoratului OMV Petrom responsabil cu activitatea de Explorare și Producție. Lucrează în industria de țitei și gaze din 1977 și, înainte de a se alătura OMV Petrom în 2005, a deținut diverse funcții în cadrul OMV Aktiengesellschaft, precum operator de zăcăminte, maestru sau supraveghetor producție, inginer de Facilități și Costuri, Director al Departamentului de Management de Proiect și Investiții. Între 2013 și 2015, a fost Vicepreședinte Senior responsabil cu activitatea de Upstream din România și Austria, precum și de dezvoltarea regiunii Mării Negre. A devenit membru al Directoratului OMV Aktiengesellschaft începând cu 1 septembrie 2015 și este responsabil cu activitatea de Upstream.

Johann Pleininger a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în AGA Ordinară din 29 aprilie 2014.

George Băeșu (1970) – independent ^{viii}

George Băeșu este licențiat al Universității Lucian Blaga din Sibiu, Facultatea de Drept, și a obținut diploma de master în Dreptul Afacerilor în cadrul Universității Nicolae Titulescu. În anul 2011, a obținut doctoratul în drept, în cadrul Universității București.

Între anii 1994 și 1999, a lucrat ca ziarist la ziarul „Milcovul” Focșani. Între anii 2001 și 2004, a fost subprefect și prefect al județului Vrancea, iar din 2004 până în 2008, George Băeșu a fost deputat în Parlamentul României, secretar al Comisiei juridice, de disciplină și imunități și membru al Comisiei pentru afaceri europene.

Din 2009 până în 2012, a fost Consilier Economic în cadrul Ministerului Economiei, Comerțului și

Trei membri independenți în Consiliul de Supraveghere

^{viii} Membru independent conform criteriilor Codului de Guvernare Corporativă al Burselor de Valori București, criterii care se aseamănă într-o foarte mare măsură cu cele prevăzute de Legea societăților.

Mediului de Afaceri și la Ambasada României la Atena, perioadă în care a avut atribuții privind colaborarea bilaterală și regională în domeniul energiei.

George Băeșu a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în cadrul AGA Ordinară din 22 aprilie 2013.

Dan Manolescu (1976) – independent ^{ix}

Dan Manolescu este Doctor în Economie (titlu acordat de A.S.E. București) și absolvent al Facultății de Drept a Universității din Craiova. Din 2007 este Consultant Fiscal, membru al Camerei Consultanților Fiscali din România, unde în prezent deține și funcția de Președinte. Din 2008, este și Auditor Financiar. În ianuarie 2013, a fost numit Secretar de Stat în cadrul Ministerului Finanțelor Publice, unde a coordonat procesul din spatele unei revizuirii legislative majore care a intrat în vigoare în ianuarie 2016, care a restructurat codurile fiscale din România. Dan Manolescu a ocupat diverse poziții în structurile de conducere ale unor instituții financiare, cum ar fi cele de membru al Consiliului de Administrație al CEC Bank SA în perioada 2015-2016 și membru al Consiliului de Administrație al Fondului Național de Garantare a Creditelor pentru Întreprinderile Mici și Mijlocii în perioada 2013-2015. În 2016, a primit titlul de Eisenhower Fellow.

Dan Manolescu a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în cadrul AGA Ordinară din 26 aprilie 2016.

Joseph Bernhard Mark Mobius (1936)

Mark Mobius a obținut diploma de licență și diploma de masterat de la Boston University și doctoratul în economie și științe politice la Massachusetts Institute of Technology. A lucrat peste 40 de ani în piețe emergente din întreaga lume. S-a alăturat societății Franklin Templeton în anul 1987 în calitate de președinte al Templeton Emerging Markets Fund, Inc. În 1999, a fost numit vicepreședinte al Global Corporate Governance Forum Investor Responsibility Taskforce al Băncii Mondiale și Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică. În prezent, Mark Mobius este Director General Executiv al Templeton Emerging Markets Group, conduce echipele de analiști din cele 18

reprezentanțe din cadrul piețelor emergente și administrează portofolii de investiții pe aceste piețe.

Mark Mobius a fost ales în calitate de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom pentru prima oară în cadrul AGA Ordinară din 29 aprilie 2010.

Jochen Weise (1956) – independent ^{ix}

Jochen Weise a absolvit studii juridice la Universitățile din Bochum și Bonn, Germania. Deține poziții neexecutive de membru al Consiliului de Supraveghere la Verbundnetzgas AG în Leipzig, Germania, din decembrie 2014 și de Consilier Senior Investiții Energie, Infrastructură la Allianz Capital Partners în Londra din noiembrie 2010. Anterior, a fost membru al Directoratului în perioada aprilie 2004-august 2010, Vicepreședinte Executiv Gas Supply&Trading în perioada ianuarie 2003-martie 2004 la E.ON Ruhrgas AG în Essen, Germania, precum și Director Comercial și de Vânzări la Deutsche Shell GmbH în Hamburg, Germania între aprilie 1998-decembrie 2001.

Jochen Weise a fost numit de către Consiliul de Supraveghere în calitate de membru interimar al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 1 noiembrie 2016, până la următoarea AGA.

Daniel Turnheim (1975)

Daniel Turnheim a studiat Administrarea Afacerilor în cadrul Universității de Studii Economice și Administrarea Afacerilor din Viena. În 2002, s-a alăturat Grupului OMV, unde a ocupat diferite funcții de conducere. În perioada ianuarie 2011 – decembrie 2012, Daniel Turnheim a fost membru al Directoratului OMV Petrom și Director Financiar. În perioada ianuarie 2013 – iunie 2016, dl. Turnheim a fost Vicepreședinte Senior al Corporate Finance în cadrul OMV Aktiengesellschaft. Începând cu iulie 2016, deține funcția de Vicepreședinte Senior al Corporate Finance & Controlling în cadrul OMV Aktiengesellschaft.

Daniel Turnheim a fost numit de către Consiliul de Supraveghere în calitate de membru interimar al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom începând cu data de 1 ianuarie 2017, până la următoarea AGA.

^{ix} Membru independent conform criteriilor Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București, criterii care se aseamănă într-o foarte mare măsură cu cele prevăzute de Legea societăților.

Principalele atribuții ale Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are următoarele competențe:

- ▶ să exercite controlul asupra administrării Societății de către Directorat;
- ▶ să numească și să revoce membrii Directoratului;
- ▶ să înainteze AGA un raport referitor la activitatea de supraveghere desfășurată;
- ▶ să verifice rapoartele membrilor Directoratului;
- ▶ să verifice situațiile financiare anuale individuale și consolidate ale Societății;
- ▶ să propună AGA numirea și revocarea auditorului financiar independent, precum și durata minimă a contractului de audit.

Detalii cu privire la lucrările și activitatea Consiliului de Supraveghere în 2016, precum și rezultatele autoevaluării Consiliului de Supraveghere sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Organizarea Consiliului de Supraveghere

Responsabilitățile membrilor Consiliului de Supraveghere, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interes sunt guvernate de reglementările interne aplicabile.

Consiliul de Supraveghere se întrunește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. Consiliul de Supraveghere poate ține ședințe personal, telefonic sau prin videoconferință. Cel puțin cinci membri ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie prezenți pentru ca deciziile să fie adoptate în mod valabil. Deciziile Consiliului de Supraveghere vor fi adoptate în mod valabil prin votul pozitiv al majorității membrilor prezenți sau reprezentați la ședința respectivă a Consiliului de Supraveghere. În situația egalității de voturi, Președintele Consiliului de Supraveghere sau persoana împuternicită de acesta să prezideze ședința va avea votul decisiv. În situații de urgență, Consiliul de Supraveghere poate lua decizii prin circulare, pe baza aprobării scrise a majorității membrilor, fără a se ține efectiv o ședință. Președintele este cel care va decide dacă problemele sunt de natură urgentă.

Comitete speciale

Consiliul de Supraveghere poate atribui anumite chestiuni unora dintre membrii săi, care să acționeze individual sau în cadrul unor comitete speciale și, de asemenea, poate apela la experți pentru a analiza anumite aspecte. Sarcina comitetelor este de a emite recomandări, în scopul întocmirii hotărârilor care trebuie adoptate de Consiliul de Supraveghere, fără ca prin aceasta Consiliul de Supraveghere, în integralitatea sa, să fie împiedicat să se ocupe de chestiunile atribuite comitetelor. La data de 31 decembrie 2016, unicul comitet special la nivelul Consiliului de Supraveghere era Comitetul de Audit.

Comitetul de Audit

Comitetul de Audit este alcătuit din trei membri, inclusiv președintele și vicepreședintele Comitetului de Audit, numiți prin decizie a Consiliului de Supraveghere dintre membrii Consiliului de Supraveghere.

La începutul anului 2016, Comitetul de Audit era compus din următorii membri: Riccardo Puliti, David C. Davies și George Băeșu. Pe parcursul anului 2016, au avut loc două schimbări în componența Comitetului de Audit, așa cum sunt detaliate în Raportul Consiliului de Supraveghere. Prin urmare, la sfârșitul anului 2016, precum și la data prezentului raport, Comitetul de Audit era compus din Reinhard Florey (Președinte), Jochen Weise (Vicepreședinte - independent) și George Băeșu (membru - independent).

Membrii Comitetului de Audit dețin calificări adecvate, relevante pentru funcțiile și responsabilitățile Comitetului de Audit.

Principalele atribuții ale Comitetului de Audit

Principalele puteri și responsabilități ale Comitetului de Audit conform Termenilor de Referință pentru Comitetul de Audit se concentrează pe patru direcții principale:

- ▶ Raportare financiară – examinează și revizuieste situațiile financiare anuale ale Societății și propunerea de distribuire a profitului înainte de transmiterea acestora către Consiliul de Supraveghere și ulterior către AGA pentru aprobare; începând cu data de 23 martie 2017, atribuțiile Comitetului de Audit includ, de asemenea, supervizarea și

În 2016, Comitetul de Audit a fost unicul comitet special al Consiliului de Supraveghere

Un Comitet Prezidențial și de Nominalizare a fost înființat în martie 2017

aprobarea tipului și nivelului serviciilor non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, precum și emiterea de reglementări / instrucțiuni legate de astfel de servicii;

- ▶ Audit extern – pregătește și face recomandări către Consiliul de Supraveghere cu privire la numirea, renumirea și revocarea auditorului financiar independent, în vederea aprobării acestuia de către acționari;
- ▶ Audit intern, control intern și managementul riscului – efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern;
- ▶ Conformitate, conduită și conflicte de interese – evaluează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate și examinează și revizuieste, înainte de supunerea lor spre aprobarea Consiliului de Supraveghere, tranzacțiile cu societățile-afiliate, a căror valoare este mai mare sau este așteptat să fie mai mare de 5% din activele nete ale Societății în exercițiul financiar anterior.

Detalii privind lucrările și activitățile din 2016 ale Comitetului de Audit se găsesc în Raportul Consiliului de Supraveghere.

Organizarea Comitetului de Audit

Procedurile privind funcționarea Comitetului de Audit sunt stabilite în Termenii de Referință pentru Comitetul de Audit.

Comitetul de Audit se întâlnește în mod regulat, cel puțin de trei ori pe an, și în mod extraordinar, ori de câte ori este necesar. Ședința Comitetului de Audit este prezidată de către Președinte sau în absența acestuia, de către Vicepreședinte sau de către un alt membru, în baza unui mandat din partea Președintelui. Deciziile Comitetului de Audit vor fi adoptate în mod valabil cu votul unanim al tuturor membrilor Comitetului de Audit. În cazul în care nu se întrunește votul unanim cu privire la un punct specific de pe ordinea de zi, acel punct va fi decis de către Consiliul de Supraveghere fără opinia consultativă a Comitetului de Audit. În situații de urgență, Comitetul de Audit poate lua decizii prin circulare, fără a se ține efectiv o ședință, cu votul unanim al tuturor membrilor Comitetului de Audit. Președintele va decide dacă natura chestiunilor este sau nu de urgență.

Comitetul Prezidențial și de Nominalizare

În martie 2017, Societatea a înființat un Comitet Prezidențial și de Nominalizare compus din patru membri aleși de Consiliul de Supraveghere dintre membrii săi, respectiv: Rainer Seele (Președinte), Manfred Leitner (Vicepreședinte), Dan Manolescu (membru – independent) și Joseph Bernhard Mark Mobius (membru). Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este acela de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere.

Directoratul

Membrii Directoratului

Directoratul Societății are în componență cinci membri, aleși de către Consiliul de Supraveghere pentru un mandat de patru ani, care se va încheia în 17 aprilie 2019.

La începutul anului 2016, Directoratul era compus din următorii membri: Mariana Gheorghe (Director General Executiv și Președinte), Andreas Matje (Director Financiar și membru), Gabriel Selischi (membru responsabil cu activitatea Upstream), Neil Anthony Morgan (membru responsabil cu activitatea Downstream Oil) și Lăcrămioara Diaconu-Pințea (membru responsabil cu activitatea Downstream Gas).

Consiliul de Supraveghere l-a numit pe Peter Rudolf Zeilinger în funcția de membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream, începând cu 1 aprilie 2016, ca urmare a renunțării, începând cu aceeași dată, a lui Gabriel Selischi la mandatul său de membru al Directoratului.

Astfel, la sfârșitul anului 2016, precum și la data prezentului raport, Directoratul are următoarea structură:

Mariana Gheorghe (1956)

Director General Executiv și Președinte al Directoratului

A absolvit Facultatea de Relații Internaționale la Academia de Studii Economice București în 1979, Facultatea de Drept, Universitatea București

în 1989 și Corporate Finance, cursuri seral, la London Business School în 1995. A lucrat pentru diverse societăți din România și pentru Ministerul Finanțelor. Între 1993 și 2006, a lucrat pentru BERD în Londra, unde a deținut diverse poziții pe zona geografică Europa de Sud-Est și Regiunea Caspică, ultima poziție deținută fiind de Senior Banker. După privatizarea Petrom în 2004, la propunerea BERD, a devenit Membră a Consiliului de Administrație al Petrom până la data de 15 iunie 2006, când a fost numită Director General Executiv al Petrom. Începând cu aprilie 2007, în urma adoptării unui sistem dualist de administrare, deține și poziția de Președinte al Directoratului.

Andreas Matje (1964)

Director Financiar

A studiat Administrarea Afacerilor la Universitatea de Economie și Afaceri din Viena, specializarea Management și Marketing Industrial. Ulterior, a urmat un program de doctorat și diverse programe de management, incluzând un Global Executive MBA în cadrul Școlii Rotman de Management a Universității din Toronto. Între anii 1995 și 1999, a deținut funcția de division controller Upstream în cadrul OMV Aktiengesellschaft. După mai mulți ani petrecuți în poziții manageriale la Polyfelt GmbH (până în 2005 subsidiară a OMV AG, ulterior denumită TenCate Geosynthetics Austria), acesta s-a realăturat OMV Aktiengesellschaft în 2009, ca Vicepreședinte Senior Controlling. A venit la OMV Petrom pe 1 ianuarie 2013 ca Director Financiar și membru al Directoratului.

Peter Rudolf Zeilinger (1965)

Responsabil cu activitatea de Upstream

A absolvit un master (Diploma Inginer) cu specializarea ingineria petrolieră la Universitatea din Clausthal-Zellerfeld, Germania. În trecut, acesta a deținut o serie de poziții internaționale atât de management, cât și tehnice în cadrul Grupului OMV, precum și în cadrul OMV Petrom, inclusiv poziția de Director Domestic Assets al OMV Petrom în perioada 2008-2011. Înainte de întoarcerea sa în România a condus regiunea Australia OMV din Wellington ca Managing Director OMV Noua Zeelandă Ltd. și Director al OMV Australia Ltd. PTY. A fost ales în calitate de

membru al Directoratului OMV Petrom, începând cu 1 aprilie 2016.

Neil Anthony Morgan (1959)

Responsabil cu activitatea de Downstream Oil

A absolvit Facultatea de Inginerie Chimică din cadrul Universității Salford, Manchester, Marea Britanie. Are o experiență de peste 20 de ani în activitatea de Rafinare și Petrochimie. Înainte de a se alătura Petrom, a lucrat timp de patru ani pentru Petronas Penapisan (Malaysia), unde a deținut poziția de Director Proiect în cadrul proiectului de extindere a rafinăriei. Înainte de Petronas, a lucrat timp de 12 ani pentru Engen Petroleum (Durban, Africa de Sud). Din 1992, de când s-a alăturat Engen Petroleum în funcția de Specialist în Controlul Proceselor, a ocupat mai multe poziții, precum cea de Inginer Șef în Controlul Proceselor și Tehnologia Informației, Director Servicii Tehnice și Director Operațiuni. Între anii 1985 și 1990, a fost Șef Producție, Șef Operațiuni și Inginer Șef Procese în cadrul Sentrachem Ltd. (Johannesburg, Africa de Sud). S-a alăturat echipei Petrom în 2008 și a fost desemnat responsabil cu activitatea de Rafinare și Produse Petrochimice. Începând cu data de 17 aprilie 2011, ca urmare a comasării activităților de marketing ale Grupului OMV Petrom în OMV Petrom Marketing S.R.L., Neil Anthony Morgan a preluat și activitatea de Marketing.

Lăcrămioara Diaconu-Pințea (1973)

Responsabilă cu activitatea de Downstream Gas

A absolvit Facultatea de Finanțe la Academia de Studii Economice București în 1997 și deține un MBA de la Universitatea de Economie și Administrarea Afacerii din Viena din 2008. Și-a început cariera în Petrom în 1998, în cadrul Direcției Strategie, Planificare, Dezvoltare. Ulterior, a deținut diverse poziții de conducere în cadrul Petrom, de la Director Dezvoltare Corporativă cu atribuții în Fuziuni și Achiziții, Relația cu Investitorii și Strategie, la Director al Unității de Afaceri Electricitate, de la crearea acestuia în 2007. În perioada 2012-2013, a fost Vicepreședinte Relația cu Investitorii în cadrul Grupului OMV. Ulterior, a fost responsabilă cu activitatea de Business Suport Explorare și Producție în cadrul OMV E&P GmbH în Viena până în aprilie 2015. A fost aleasă în calitate de

Diversitate de naționalitate și gen la nivelul Directoratului

Atribuțiile și organizarea Directoratului

membru al Directoratului OMV Petrom, începând cu 17 aprilie 2015.

Principalele atribuții ale Directoratului

Principalele atribuții ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea și controlul Consiliului de Supraveghere, sunt:

- ▶ stabilirea strategiei și a politicilor de dezvoltare a Societății, inclusiv a organigramei Societății și a departamentelor operaționale;
- ▶ depunerea anuală spre aprobare de către AGA, în termen de patru luni de la încheierea exercițiului financiar, a raportului de activitate al Societății, a situațiilor financiare pentru exercițiul anterior, precum și a raportului de activitate și proiectului de buget al Societății pentru anul curent;
- ▶ încheierea de acte juridice în numele și pe seama Societății, cu respectarea aspectelor rezervate AGA sau Consiliului de Supraveghere;
- ▶ angajarea, concedierea și stabilirea sarcinilor și responsabilităților personalului Societății, conform politicii de personal a Societății;
- ▶ luarea tuturor măsurilor necesare și utile pentru conducerea Societății, aferente administrării zilnice a fiecărei divizii sau delegate de AGA sau de Consiliul de Supraveghere, cu excepția celor rezervate AGA sau Consiliului de Supraveghere prin lege sau prin Actul Constitutiv;
- ▶ exercitarea oricărei competențe delegate de AGA Extraordinară.

Directoratul raportează regulat Consiliului de Supraveghere cu privire la toate aspectele relevante referitoare la activitatea, implementarea strategiei, profilul riscurilor și managementul riscurilor în Societate.

Mai mult decât atât, Directoratul asigură respectarea prevederilor legislației în vigoare în România privind piața de capital și aplicarea acestora de către Societate. De asemenea, Directoratul asigură implementarea și funcționarea sistemului contabil, a sistemului de management al riscurilor și a sistemului de control intern, care îndeplinesc cerințele Societății.

Membrii Directoratului au datoria de a divulga imediat Consiliului de Supraveghere toate

interesele personale materiale pe care le au în tranzacții ale Societății, precum și toate celelalte conflicte de interese. De asemenea, aceștia au datoria de a-i notifica, fără întârziere, pe ceilalți colegi din cadrul Directoratului cu privire la astfel de interese.

Toate tranzacțiile comerciale dintre Societate și membrii Directoratului, precum și persoanele sau societățile apropiate acestora trebuie să fie în conformitate cu standardele uzuale din domeniu și cu reglementările corporative aplicabile. Astfel de tranzacții comerciale, precum și termenii și condițiile acestora necesită aprobarea prealabilă a Consiliului de Supraveghere.

Organizarea Directoratului

Responsabilitățile membrilor Directoratului, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interes sunt guvernate de reglementările interne relevante.

Directoratul poate ține ședințele în plen sau prin telefon sau videoconferință. Ședințele Directoratului au loc cu regularitate (de obicei o dată pe săptămână) și ori de câte ori este necesar pentru rezolvarea problemelor curente ale Societății.

Condițiile de cvorum pentru Directorat sunt îndeplinite dacă au fost convocați toți membrii și dacă cel puțin trei membri, dintre care unul trebuie să fie CEO sau CFO, sunt prezenți personal. Directoratul va adopta deciziile sale prin majoritate simplă a voturilor exprimate. În caz de egalitate de voturi, CEO va avea votul decisiv. Cu toate acestea, CEO va depune toate eforturile pentru a se asigura că, în măsura în care este cu putință, deciziile sunt adoptate în unanimitate. În cazul în care natura situației o impune, Directoratul poate adopta o decizie pe baza unui acord scris unanim circulat între membrii săi, fără ținerea efectivă a ședinței. CEO va evalua dacă o astfel de procedură este necesară. Această procedură nu poate fi folosită pentru adoptarea de decizii privind situațiile financiare anuale ale Societății sau capitalul social subscris al acesteia. În anul 2016, Directoratul s-a reunit de 54 de ori în plen și cu alte 16 ocazii și-a exprimat acordul în scris pentru a aproba aspecte care necesită aprobarea în conformitate cu Actul Constitutiv și cu reglementările interne ale Societății, precum

și pentru a permite membrilor Directoratului să ia cunoștință de toate aspectele importante referitoare la OMV Petrom și pentru a se informa reciproc cu privire la toate aspectele relevante ale activității lor.

Promovarea femeilor

OMV Petrom susține diversitatea de gen și promovarea femeilor în funcții de management, deși recunoaște decalajul de gen în industria de petrol și gaze.

Fiind parte din Grupul OMV, OMV Petrom a aderat în 2013 la strategia privind diversitatea de la nivelul Grupului, depunând eforturi pentru a satisface cerințele Grupului cu privire la indicatorii de performanță: 30% femei în poziții de top management și 35% femei în poziții ierarhice superioare până în anul 2020. Aceasta dovedește angajamentul puternic și pe termen lung privind promovarea femeilor în poziții de top management.

Cu toate că nu există membri de sex feminin în Consiliul de Supraveghere al Societății, OMV Petrom are două femei în Directorat: Mariana Gheorghe, Președintele Directoratului, și Lăcrămioara Diaconu-Pințea, membru al Directoratului responsabil cu activitatea Downstream Gas. De asemenea, la sfârșitul anului 2016, în jur de 38% dintre managerii de prim nivel care raportează Directoratului erau femei, în timp ce procentul femeilor în poziții ierarhice superioare (directori și șefi de departamente) era în jur de 29%. Proporția femeilor în cadrul Grupului OMV Petrom în ansamblu a crescut până la sfârșitul anului la peste 25%, cu 3 puncte procentuale mai mult față de anul precedent.

Sub umbrela diversității, OMV Petrom derulează, de asemenea, programe având în centrul atenției componența de gen. Un astfel de exemplu este Women Leadership Cross Companies Mentoring, dedicat în special femeilor aflate în poziții de conducere, femeilor cu potențial care sunt la început în ocuparea unei poziții de conducere sau aflate la mijlocul carierei. Acest program pune față în față femei aflate în poziții de middle management cu lideri cu experiență din alte

companii, cu scopul de a le pune la dispoziție cunoștințele și atitudinea necesare pentru a acționa în calitate de lideri și de a-și asuma rolurile încredințate.

OMV Petrom se angajează să protejeze drepturile, oportunitățile pentru toți angajații, prin promovarea parității și eliminarea discriminării de gen, prin oferirea de oportunități de învățare în diversitate și prin punerea la dispoziția tuturor angajaților a unui Departament Ombudsman, căruia angajații pot să adreseze întrebări cu privire la munca lor, inclusiv legate de gen, și anume PetrOmbudsman. Mai multe detalii cu privire la rolul și funcționarea Departamentului PetrOmbudsman se găsesc în secțiunea privind Dezvoltare durabilă / Declarația nefinanciară.

Principiile de bază ale Remunerării

Declinul recent al industriei de țigări și gaze coroborat cu dinamica recentă a forței de muncă au accentuat necesitatea elaborării unor politici financiare sustenabile, precum și unor politici de compensații și beneficii sustenabile din punct de vedere financiar și flexibile. De asemenea, pentru a menține competitivitatea pe termen lung, OMV Petrom a stabilit o organizație bazată pe performanță, respectiv un management al recompenselor bazat pe performanță.

În concordanță cu obiectivul de a fi un „angajator preferat”, principiile de remunerare ale Societății utilizează un mix echilibrat de componente fixe și variabile, financiare și non-financiare, în scopul de a atrage, motiva și reține cei mai calificați oameni. Pachetele de remunerare sunt stabilite pentru a asigura echitatea internă, dar, în același timp, să rămână competitive pe plan extern, atât pe piața locală, cât și internațională în care Societatea operează și totodată să determine oamenii să se simtă încurajați la crearea rezultatelor durabile și să dezvolte valoarea adăugată a afacerii.

Principiile de remunerare ale OMV Petrom vizează mai mult decât să fie conforme cu legislația. Scopul este de a consolida angajamentul psihologic cu oamenii, aceștia reprezentând unul dintre pilonii principali ai succesului Societății.

**OMV Petrom
susține
diversitatea de
gen**

Remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere

Remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere este stabilită anual de AGA Ordinară, pentru anul în curs, și are două componente: (i) remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere, și (ii) remunerația suplimentară a acelor membri ai Consiliului de Supraveghere, care sunt, de asemenea, membri ai comitetelor stabilite la nivelul Consiliului de Supraveghere.

Pentru desfășurarea în mod corespunzător a activității lor, membrii Consiliului de Supraveghere pot primi, de asemenea, unele beneficii în natură, precum dispozitiv mobil pentru folosirea în scop de afaceri și în mod rezonabil pentru uzul personal și asigurare de răspundere civilă.

Remunerarea membrilor Directoratului

Remunerația membrilor Directoratului este alcătuită din remunerația fixă platită lunar, în euro sau lei, pe baza diferitelor aranjamente contractuale, după caz, și remunerația de performanță, care include atât elemente pe termen scurt, cât și pe termen lung. Măsurile / indicatorii-cheie de performanță pentru componenta de remunerație de performanță se bazează pe parametri financiari și non-financiari.

Pentru desfășurarea în mod corespunzător a activității lor, membrii Directoratului primesc, de asemenea, și unele beneficii în natură, precum mașină de serviciu și dispozitiv mobil pentru afaceri și în mod rezonabil pentru uzul personal. În plus, membrii Directoratului beneficiază și de asigurare de sănătate internațională și asigurare de răspundere civilă.

În cazul încetării unilaterale de către Societate a contractului lor de management, membrii Directoratului sunt îndreptățiți la plata unei sume egale cu remunerația fixă brută lunară a șase luni plătită conform contractului lor de management cu Societatea.

Remunerarea altor categorii de personal

Angajații OMV Petrom sunt angajați conform termenilor și condițiilor locale din România, prin urmare salariile lor sunt stabilite în RON. Contractele de muncă sunt încheiate cu OMV Petrom și sunt guvernate de legea română.

Anumiți angajați au încheiate contracte individuale de muncă cu alte entități din Grupul OMV Petrom pentru reglementarea responsabilităților suplimentare existente la nivelul societăților din Grupul OMV Petrom. Remunerația angajaților OMV Petrom este la niveluri competitive pentru industria relevantă de petrol și gaze și include: (i) o remunerație de bază fixă, platită lunar ca salariu net determinat prin aplicarea la salariul de bază brut a cotelor de impozit pe venit și a contribuțiilor sociale, (ii) alte plăți fixe, cum ar fi bonusuri în cuantum fix și indemnizații speciale conform Contractului colectiv de muncă, (iii) alte beneficii statutare și non-statutare, cum ar fi sistemul privat de asigurări, indemnizație de vacanță / zile libere plătite și, în funcție de poziția atribuită, chiar și mașină de serviciu (de statut), compensație aferentă mașinii de statut sau o mașină de serviciu (funcțională) și (iv) bonusuri pe termen scurt (trimestrial și / sau anual) legate de performanță. Măsurile / indicatorii-cheie de performanță utilizate (i) se bazează pe parametri financiari și non-financiari.

Declarație de guvernanță corporativă ^x

Prevederile Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea A - Responsabilități			
A.1. Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului, care include termenii de referință / responsabilitățile Consiliului și funcțiile-cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din această Secțiune.	✓		Începând cu aprilie 2007, OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a Societății, sub supravegherea Consiliului de Supraveghere. Structura și principiile de guvernare corporativă ale Societății, precum și competențele și responsabilitățile AGA, ale Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului sunt descrise în Actul Constitutiv al Societății, Regulile și Procedurile AGA, regulamentul intern de funcționare a Consiliului de Supraveghere și a Directoratului, precum și în alte regulamente interne relevante.
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neaparetență, cu excepția cazului în care neaparetența ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere respectivului conflict de interese.	✓		Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Societate, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne ale Societății. De asemenea, Societatea a implementat reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflict de interese.
A.3. Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	✓		Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri aleși de AGA Ordinară, în conformitate cu prevederile Legii societăților și cu Actul Constitutiv al Societății.

^x Declarația rezumă principalele prevederi ale Codului. Pentru textul integral al Codului vă rugăm să consultați pagina de internet a Bursei de Valori București www.bvb.ro.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului de Supraveghere nu trebuie să aibă funcție executivă. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului de Supraveghere trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	✓		Guvernanța OMV Petrom se realizează printr-un sistem dualist în care Directoratul asigură administrarea Societății, sub controlul și supravegherea Consiliului de Supraveghere. Consiliul de Supraveghere este format din nouă membri, toți neexecutivi. Prin urmare, este asigurat echilibrul între membrii executivi și membrii neexecutivi. Cu ocazia fiecărei (re)numiri a unui membru al Consiliului de Supraveghere, Societatea realizează o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea Societăților), constând într-o evaluare individuală realizată de membrul relevant al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă. În plus, în vederea pregătirii Raportului de Guvernanță Corporativă din Raportul Anual, Societatea a reconfirmat cu toți membrii Consiliului de Supraveghere independența sau neindependența acestora la 31 decembrie 2016. În urma acestei evaluări, a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2016 cel puțin doi membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. La data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere sunt independenți. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.5. Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	✓		Informații referitoare la angajamentele și obligațiile profesionale permanente ale membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, inclusiv pozițiile executive și neexecutive în societăți și instituții non-profit, se regăsesc în CV-urile membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, disponibile pe website-ul Societății, la secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
A.6. Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține, direct sau indirect, acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot.	✓		Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Societate, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne ale acesteia. De asemenea, Societatea a implementat reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflicte de interese.
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	✓		Societatea are un Secretar General care sprijină activitățile Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere.
A.8. Declarația privind guvernanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile-cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică / un ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.	✓		Societatea are un ghid de autoevaluare a Consiliului de Supraveghere care prevede scopul, criteriile și frecvența unei astfel de evaluări. În baza acestui ghid, Consiliul de Supraveghere a realizat un proces de autoevaluare pentru anul financiar 2016, sub conducerea Președintelui Consiliului de Supraveghere. Rezultatul acestei autoevaluări este prezentat în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.9. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	✓		Directoratul Societății se întâlnește de regulă o dată pe săptămână, iar Consiliul de Supraveghere se întâlnește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. Detalii cu privire la numărul ședințelor Directoratului și ale Consiliului de Supraveghere, inclusiv ale Comitetului de Audit, și participarea la acestea în anul 2016 sunt incluse în Raportul Consiliului de Supraveghere și în Raportul de Guvernanță Corporativă. Rapoartele Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului sunt incluse în Raportul Anual și sunt supuse aprobării AGA Ordinare.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
A.10. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Directorat sau Consiliul de Supraveghere.	✓		Urmare a evaluării independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea societăților), a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2016 cel puțin doi membri ai Consiliului de Supraveghere au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. La data acestui raport, trei membri ai Consiliului de Supraveghere sunt independenți. Informații privind independența membrilor Consiliului de Supraveghere sunt disponibile pe website-ul Societății și în Raportul Consiliului de Supraveghere.
A.11. Consiliul societăților din Categoria Premium trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independenți.		✓	Membrii Consiliului de Supraveghere sunt numiți de AGA Ordinară, pe baza unei proceduri transparente de propunere și cu majoritate de voturi ale acționarilor, așa cum este stipulat în Actul Constitutiv al Societății și de legile aplicabile. Înaintea desfășurării AGA Ordinară, CV-urile lor sunt disponibile pentru consultare de către acționari, iar acționarii pot suplimenta lista candidaților pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere. Membrii Directoratului sunt numiți prin decizia Consiliului de Supraveghere cu majoritatea voturilor, conform Actului Constitutiv al Societății. Deși în 2016 Societatea nu a avut un comitet de nominalizare, în 2017 un Comitet Prezidențial și de Nominalizare, compus din patru membri aleși de Consiliul de Supraveghere dintre membrii săi, a fost înființat. Unul dintre membrii Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este independent. Principalul rol al Comitetului Prezidențial și de Nominalizare este acela de a fi implicat în planul de succesiune al Directoratului, având responsabilitate deplină asupra procesului de selecție a candidaților pentru numirea în Directorat. De asemenea, Comitetului Prezidențial și de Nominalizare are dreptul de a face recomandări cu privire la propunerea de candidați pentru numirea în Consiliul de Supraveghere. Prin urmare, începând cu 23 martie 2017, Societatea și-a schimbat stadiul de conformare cu această prevedere din „neconformare” în „conformare parțială”, având în vedere că în prezent Comitetul Prezidențial și de Nominalizare are un singur membru independent.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea B - Sistemul de gestiune a riscului și de control intern			
B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit, în care cel puțin un membru trebuie să fie neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, inclusiv președintele, trebuie să fi demonstrat deținerea unei calificări adecvate, relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să fi demonstrat deținerea unei experiențe adecvate în audit sau în contabilitate. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	✓		Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom a înființat un Comitet de Audit, compus din o parte din membrii săi. Prin urmare, membrii Comitetului de Audit sunt toți neexecutivi. În 2016, Comitetul de Audit a fost format din trei membri ai Consiliului de Supraveghere, dintre care doi membri au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Comitetul de Audit include membri cu certificări corespunzătoare funcțiilor și responsabilităților pe care le dețin în Comitetul de Audit, un singur membru are și certificările necesare în domeniul financiar, al auditului și al expertizei contabile.
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.		✓	Fiind membri ai Consiliului de Supraveghere, toți membrii, inclusiv Președintele Comitetului de Audit, sunt neexecutivi. Urmare a evaluării independenței, a rezultat că tot timpul pe parcursul anului 2016 doi dintre membrii Comitetului de Audit au îndeplinit toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. Până la 1 noiembrie 2016, Societatea a respectat în totalitate această prevedere, întrucât unul dintre cei doi membri independenți ai Comitetului de Audit a fost și președintele Comitetului de Audit. Începând cu 1 noiembrie 2016, urmare a aprobării noii componente a Comitetului de Audit s-a modificat și stadiul de conformare al Societății cu privire la această prevedere, în sensul trecerii de la „conformitate” la „conformitate parțială”, întrucât președintele Comitetului de Audit îndeplinește doar condiția de neexecutiv, nu și pe cea de independent. S-a concluzionat la acea dată, că este mai indicat să fie numit ca Președinte al Comitetului de Audit acel membru care deținea poziția de Vicepreședinte, considerându-se că independența și obiectivitatea Comitetului de Audit, în ansamblul său, nu este afectată și, totodată, se asigură o tranziție ușoară în privința activităților în desfășurare ale Comitetului de Audit. Societatea intenționează să redevină conformă cu această prevedere în viitorul apropiat și în acest sens în prezent analizează posibile alternative.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	✓		Termenii de Referință ai Comitetului de Audit detaliază rolul și atribuțiile Comitetului de Audit, care constau în principal din: ▶ examinarea și revizuirea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate și propunerea de distribuire a profitului; ▶ analiza și efectuarea de recomandări cu privire la numirea, renumirea sau revocarea auditorului financiar independent extern în vederea aprobării acestuia de către AGA ordinară;
B.4. Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și sfera de acoperire a funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	✓		▶ efectuarea unei evaluări anuale a sistemului de control intern, având în vedere eficacitatea și scopul funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestionare a riscului și de control intern prezentate către Comitetul de Audit, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului de Supraveghere;
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	✓		▶ evaluarea conflictelor de interese în legătură cu tranzacțiile Societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate;
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului.	✓		▶ evaluarea eficienței sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscului;
B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	✓		▶ monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate;
			▶ primirea cu regularitate a unui sumar al principalelor constatări ale rapoartelor de audit, dar și alte informații cu privire la activitățile Departamentului de Audit Intern și evaluarea rapoartelor echipei de audit intern;
			▶ examinarea și revizuirea, înainte de supunerea lor spre aprobare Consiliului de Supraveghere, a tranzacțiilor cu părțile afiliate care depășesc sau se estimează că pot depăși 5% din activele nete ale Societății din exercițiul financiar precedent, în concordanță cu Politica privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate.
			Începând cu 23 martie 2017, atribuțiile Comitetului de Audit includ și supravegherea și aprobarea tipului și nivelului de servicii non-audit furnizate Societății de către auditorul financiar independent, inclusiv prin emiterea de regulamente / instrucțiuni cu privire la astfel de servicii.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc, care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	✓		Comitetul de Audit trimite periodic către Consiliul de Supraveghere rapoarte referitoare la chestiunile specifice care i-au fost atribuite.
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de Societate cu acționarii și afiliații acestora.	✓		Societatea aplică un tratament egal pentru toți acționarii săi. Conform Politicii interne privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate în vigoare în cadrul Societății, tranzacțiile cu părțile afiliate sunt tratate obiectiv, conform standardelor uzuale din domeniu, legilor și reglementarilor corporative aplicabile.
B.10. Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a Societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse, a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale Societății (conform ultimului raport financiar), este aprobată de Consiliu în urma unei opinii cu caracter obligatoriu a comitetului de audit al Consiliului și este dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	✓		Societatea a adoptat o Politică internă privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate, care prevede principiile-cheie de revizuire, aprobare și publicare a tranzacțiilor cu părți afiliate, conform reglementărilor aplicabile și a documentelor corporative ale Societății, inclusiv faptul că tranzacțiile Societății cu părțile afiliate, care depășesc sau se estimează că pot depăși, individual sau agregat, o valoare anuală de 5% din activele nete ale Societății din exercițiul financiar anterior, trebuie aprobate de Consiliul de Supraveghere în urma aprobării lor de către Directorat și pe baza opiniei Comitetului de Audit. OMV Petrom transmite periodic rapoarte privind tranzacțiile cu părți afiliate către Autoritatea de Supraveghere Financiară și Bursa de Valori București. Aceste rapoarte sunt revizuite de auditorul financiar independent în conformitate cu legislația relevantă în vigoare.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul Societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	✓		Auditurile interne sunt efectuate de către un departament separat din cadrul Societății, respectiv de Departamentul de Audit Intern.
B.12. În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct Directorului General Executiv.		✓	Începând cu 1 octombrie 2016, Departamentul de Audit Intern raportează din punct de vedere administrativ Directorului General Executiv. Cu toate acestea, Departamentul de Audit Intern continuă să mențină anumite funcții de raportare pe linie funcțională către Directorat. Această schimbare a determinat modificarea stadiului de conformare cu prevederea, în sensul trecerii de la neconformitate la conformitate parțială, începând cu aceeași dată. Totuși, Comitetul de Audit este informat în mod regulat cu privire la principalele concluzii ale auditului intern și cu privire la alte activități ale Departamentului de Audit Intern. De asemenea, Comitetul de Audit avizează planul anual de audit intern. Prin urmare, în opinia noastră, independența și obiectivitatea funcției de audit intern nu sunt afectate de această structură de raportare. De asemenea, Departamentul de Audit Intern nu a întâmpinat în experiența sa anterioară cazuri care ar putea fi considerate ca punând în pericol independența sau obiectivitatea acestuia ca urmare a liniei funcționale de raportare. Societatea analizează în prezent această structură cu scopul de a deveni conformă cu această prevedere în viitor.
Secțiunea C - Justa recompensă și motivare			
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a Societății.		✓	Societatea nu are o politică de remunerare în vigoare. Cu toate acestea, chiar dacă nu sunt încă formalizate, Societatea are și aplică, în mod consecvent, unele principii de remunerare în ceea ce privește membrii Consiliului de Supraveghere, membrii Directoratului, managementul senior și celelalte categorii de personal. Aceste principii de remunerare de bază sunt menționate în Raportul de Guvernanță Corporativă. Dezvoltarea unei politici de remunerare este în prezent avută în vedere.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea D - Adăugarea de valoare prin relațiile cu investitorii			
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana responsabilă / persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, Societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv: D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor; D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale Societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit; D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale); D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor; D.1.5. Informații privind evenimentele corporative; D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante; D.1.7. Prezentările Societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	✓		OMV Petrom are un departament dedicat relației cu investitorii, care poate fi contactat prin e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com. De asemenea, pe website-ul OMV Petrom există o secțiune specială dedicată Relației cu Investitorii, unde sunt disponibile următoarele informații / documente principale, atât în limba engleză, cât și în limba română: ▶ Actul Constitutiv – în subsecțiunea de Guvernanță Corporativă; ▶ Regulile și Procedurile AGA – în subsecțiunea de Guvernanță Corporativă; ▶ CV-uri profesionale detaliate pentru toți membri Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere – în subsecțiunea de Guvernanță Corporativă; ▶ Rapoarte curente și rapoarte periodice – în subsecțiunile Noutăți Investitori, Rapoarte și Prezentări pentru Investitori; ▶ Convocările și materialele suport pentru AGA – în subsecțiunea AGA; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în subsecțiunea Calendarul Financiar și rezultate; ▶ Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante – în subsecțiunea de Contact; ▶ Prezentările pentru Investitori, Rapoartele Anuale și Interimare, Situațiile Financiare Anuale și Interimare, atât individuale, cât și consolidate, conținând de asemenea și rapoartele auditorului financiar independent, după caz – în subsecțiunea Rapoarte și Prezentări pentru Investitori.
D.2. Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a Societății.	✓		Politica de Dividende a Societății este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii, care vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa-numitele ipoteze): prin natura sa, această proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a Societății.	✓		Societatea are o Politică privind Previziunile, care este publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	✓		Informații cu privire la modalitatea de organizare a AGA sunt menționate în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile AGA, precum și pe scurt și în Raportul de Guvernanță Corporativă. De asemenea, OMV Petrom publică pentru fiecare AGA convocatoare detaliate, care descriu în amănunt procedura ce trebuie urmată pentru respectiva AGA. În acest fel, Societatea se asigură că AGA sunt conduse și organizate în mod corespunzător, în timp ce drepturile acționarilor sunt respectate.
D.5. Auditorii financiari independenți vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	✓		Auditorii financiari independenți participă la AGA Ordinară în care sunt supuse aprobării situațiile financiare anuale individuale și consolidate.

Prevederile Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
D.6. Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere cu privire la sistemele de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	✓		Toate aspectele supuse aprobării AGA sunt aprobate de către Consiliul de Supraveghere, conform reglementărilor interne ale Societății. De asemenea, Raportul Anual supus aprobării AGA conține o scurtă evaluare a sistemelor de control intern și de gestionare a riscurilor semnificative.
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului ia o altă hotărâre în acest sens.	✓		Regulile și Procedurile AGA prevăd posibilitatea ca orice specialist, consultant, expert, analist financiar sau jurnalist acreditat să poată participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului de Supraveghere.
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	✓		Rapoartele financiare trimestriale și semestriale includ informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii-cheie care determină modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, al profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.
D.9. O societate va organiza cel puțin două ședințe / teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a Societății la data ședințelor / teleconferințelor.	✓		OMV Petrom organizează întâlniri individuale și teleconferințe cu analiști financiari, investitori, brokeri și alți specialiști de piață, în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională. În 2016, OMV Petrom a organizat patru conferințe telefonice cu ocazia publicării rezultatelor financiare trimestriale. De asemenea, Societatea a organizat întâlniri unu la unu și de grup și a participat la conferințe cu analiști și investitori, organizate în România și în străinătate. Pentru mai multe detalii, vă rugăm să consultați secțiunea referitoare la acțiunile OMV Petrom din Raportul Anual. Prezentările pentru investitori au fost puse la dispoziție la momentul întâlnirilor / conferințelor telefonice și pe website-ul Societății, în secțiunea referitoare la Relația cu Investitorii.

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	✓		OMV Petrom desfășoară diverse activități privind responsabilitatea socială și de mediu. Societatea are o Politică de Implicare Socială în linie cu Strategia de Implicare Socială a Grupului, publicată pe website-ul acesteia, în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă. De asemenea, vă rugăm să consultați și secțiunea din Raportul Anual referitoare la Sustenabilitate / Declarația nefinanciară.

Declarația conducerii

Conform celor mai bune informații disponibile, confirmăm că situațiile financiare consolidate oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind poziția financiară a Grupului la 31 decembrie 2016, performanța financiară și fluxurile de numerar pentru anul încheiat la acea dată, așa cum este prevăzut de standardele de contabilitate aplicabile, și că raportul Directoratului oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind dezvoltarea și performanța activității și poziția Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini asociate cu dezvoltarea așteptată a Grupului.

București, 23 martie 2017

Directoratul



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil

Abrevieri și definiții

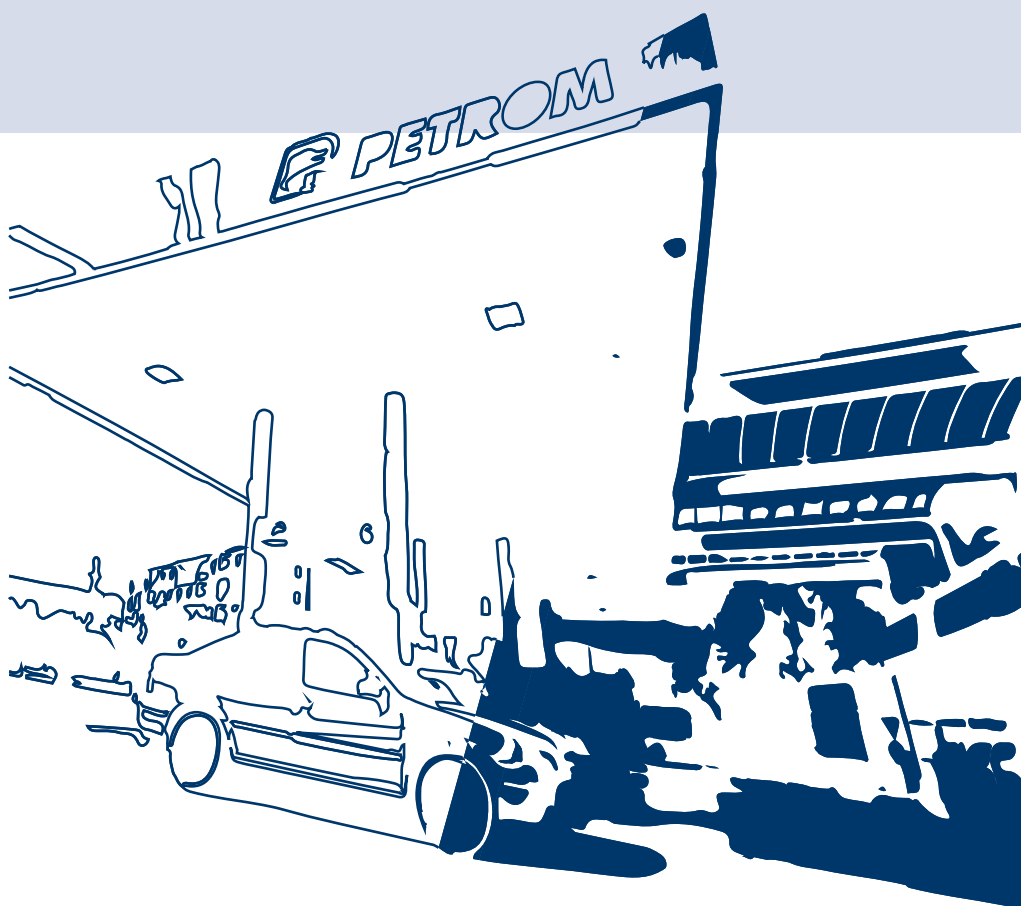
AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
bbl	baril(i), respectiv 159 de litri
bcf	Billion cubic feet (miliarde picioare cubice); 1 miliard metri cubi standard = 35,3147 miliarde picioare cubice pentru România sau 34,7793 miliarde picioare cubice pentru Kazahstan
bep	baril(i) echivalent petrol
BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
BVB	Bursa de Valori București
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria netă
CCA / efecte CCA / câștiguri / (pierderi) din deținerea stocurilor	Costul curent de achiziție Câștigurile / (pierderile) din deținerea stocurilor reprezintă diferența dintre costul vânzărilor calculat utilizând costul curent de achiziție și costul vânzărilor calculat folosind metoda mediei ponderate, ulterior ajustărilor pentru modificările în provizioanele de depreciere, în cazul în care valoarea realizabilă netă a stocului este mai mică decât costul său. Pe piețele de energie volatile, măsurarea costului produselor petroliere vândute în baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect denaturant asupra rezultatelor raportate (EBIT, profit net etc.). Suma prezentată efecte CCA reprezintă diferența dintre cheltuiala aferentă stocurilor din situația veniturilor și cheltuielilor pe baza costului mediu ponderat (ajustată cu modificările în provizioanele de depreciere aferente valorii realizabile) și cheltuiala determinată folosind costul curent de achiziție. Costul curent de achiziție este calculat lunar utilizând date din sistemele de livrare și producție ale rafinării la nivelul segmentului Downstream Oil.
CEO	Director general executiv
CFO	Director financiar
CO ₂	Dioxid de carbon
CV	Curriculum Vitae
Datoria netă	Datorii purtătoare de dobândă plus datoriile privind leasingul financiar minus numerarul și echivalentele de numerar
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes (Profit înainte de dobânzi și impozitare)
EBIT CCA excluzând elementele speciale	Profit înainte de dobânzi și impozitare ajustat cu elemente speciale și efecte CCA. EBIT CCA excluzând elementele speciale la nivel de Grup este calculat adăugând la EBIT CCA excluzând elemente speciale pentru Downstream Oil, EBIT-ul excluzând elemente speciale al celorlalte segmente și efectul din consolidare raportat ajustat cu modificările în provizioanele de depreciere, în cazul în care valoarea realizabilă netă a stocului este mai mică decât costul său.
EBITD	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and amortization, impairments and write-ups of fixed assets (Profit înainte de dobânzi, impozite și depreciere)
Elemente speciale	Elementele speciale sunt cheltuieli și venituri înregistrate în cadrul situațiilor financiare, care sunt prezentate separat, dat fiind faptul că nu fac parte din operațiunile comerciale curente. Acestea fac obiectul unei prezentări separate, pentru a permite investitorilor înțelegerea și evaluarea mai bune a performanței financiare raportate de Grupul OMV Petrom.
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited
EUR	euro
EURIBOR	Rata dobânzii practică de băncile europene în relațiile interbancare pentru împrumuturile în EUR
FRD	Proiecte de dezvoltare a zăcămintelor
GDR	Global Depositary Receipts (Certificate Globale de Depozit)

GHG	Greenhouse gas (Gaze cu efect de seră)
Gradul de îndatorare	Datoria netă împărțită la total capitaluri proprii (%)
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranța Muncii, Securitate și Mediu)
IFRS; IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internaționale de raportare financiară); International Accounting Standards (Standarde internaționale de contabilitate)
Indicatorul capital propriu la total active	Total capitaluri proprii împărțit la total active (%)
ISO	International Organization for Standardization (Organizația Internațională de Standardizare)
ISO 31000	Standard internațional pentru managementul riscului
IT	Information Technology (Tehnologia informației)
kg	kilogram(e)
m, km	metru(i), kilometru(i)
LIBOR	Rata dobânzii practică de băncile londoneze în relațiile interbancare
LTIR	Lost Time Injury Rate (Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat)
mc	metri cubi
mil.	milion / milioane
mld.	miliard / miliarde
MW; MWh	megawatt; megawatt hour (megawatt-oră)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviația depășește ($\pm$) 500% sau comparația este realizată între valori de semn contrar
NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. ajustat cu dobânda netă aplicabilă mișcărilor nete ale împrumuturilor, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
offshore	din zona maritimă
onshore	din zona de uscat
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrică din România
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries (Organizația Țărilor Exportatoare de Petrol)
PIB	Produs Intern Brut
Profit net CCA atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A. excluzând elemente speciale	Profit net atribuibil acționarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca sumă a trimestrului curent și a ultimelor trei trimestre anterioare) împărțit la capitalul mediu angajat (determinat pe o bază mobilă, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzând elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzând elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent și a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul după impozitare al elementelor speciale și CCA, împărțit la capitalul angajat mediu (determinat pe o bază mobilă, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
RON, lei	lei noi
S.A.; S.R.L.	Societate pe Acțiuni; Societate cu Răspundere Limitată
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition (Monitorizare control și Achiziție de Date)
sidetrack	resăparea sondei de origine la același obiectiv sau la un obiectiv diferit în scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate

T	trimestru
TVA	Taxa pe valoarea adăugată
tep	tonă(e) echivalent petrol
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	Terrawatt hour (terrawatt-oră)
UE	Uniunea Europeană
USD	dolar american

Situațiile financiare consolidate și notele

- 88 Raportul auditorului independent
- 97 Situația consolidată a poziției financiare
- 99 Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
- 100 Situația consolidată a rezultatului global
- 101 Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
- 102 Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
- 104 Note la situațiile financiare consolidate



Raportul auditorului independent

Către acționarii OMV PETROM S.A.

Raport asupra auditului situațiilor financiare consolidate

Opinia

Am auditat situațiile financiare consolidate ale societății OMV Petrom S.A. („Societatea”) și ale filialelor sale („Grupul”) care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2016, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte informații explicative.

În opinia noastră situațiile financiare consolidate anexate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2016, ca și a performanței financiare consolidate și a fluxurilor de numerar consolidate ale acestuia pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit (ISA). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate”, inclusă în raportul nostru. Suntem independenți față de Grup conform Codului etic al profesioniștilor contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA) și conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare consolidate din perioada curentă. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului desfășurat asupra situațiilor financiare consolidate în ansamblu, și în formarea opiniei noastre asupra acestora, și nu emitem o opinie separată cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în contextul respectiv o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv în legătură cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscurile de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare consolidate. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate anexate.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea valorii contabile a imobilizărilor corporale (Upstream) La 31 decembrie 2016 imobilizările corporale din segmentul Upstream aveau o valoare contabilă de 21.264 milioane RON. Declinul prețurilor la țiței și gaze, care a început în anul 2014, a avut un efect semnificativ asupra valorii contabile a imobilizărilor corporale ale Grupului din segmentul Upstream, așa cum s-a reflectat în ajustările de depreciere înregistrate în situațiile financiare pentru anul 2015. Conform IFRS, o societate trebuie să determine dacă există indicatori de depreciere. Această analiză din care să rezulte dacă există un indiciu conform căruia un activ ar putea fi depreciat necesită raționamente semnificative. Conducerea a stabilit că principalele riscuri și, în consecință, potențialele evenimente declanșatoare sunt reprezentate de estimările în ceea ce privește prețul pe termen lung al țițeiului Brent, volumele produse și costurile de producție. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările corporale și analiza evenimentelor declanșatoare în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) și Nota 7 („Imobilizări corporale”) la situațiile financiare consolidate.	Am evaluat și am testat analiza conducerii în ceea ce privește potențialii indicatori de depreciere. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Analiza și examinarea evaluării efectuate de conducere în ceea ce privește existența indicatorilor de depreciere (evenimente declanșatoare); ▶ Compararea prețului mediu al țițeiului în 2016 cu prețul estimat în bugetul pregătit pentru anul 2016; ▶ Compararea volumelor și costurilor efective de producție în 2016, pentru fiecare unitate generatoare de numerar, cu volumele și costurile de producție estimate în bugetul pregătit pentru anul 2016; ▶ Compararea prețurilor viitoare pe termen scurt și lung pentru țiței și gaze, utilizate în bugetele Grupului, cu previziunile analiștilor și cele adoptate de alte societăți internaționale din domeniul petrolier; ▶ Evaluarea acurateții istorice a bugetelor și estimărilor conducerii prin compararea lor cu performanța efectiv realizată și cu cea a anului anterior; și ▶ Verificarea existenței unor revizui semnificative, în sensul reducerii, ale rezervelor de țiței și gaze pentru a determina dacă acestea reprezintă indicatori de depreciere.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea imobilizărilor necorporale de explorare și evaluare (E&E) La 31 decembrie 2016, imobilizările necorporale E&E aveau o valoare contabilă de 2.426 milioane RON, după înregistrarea unei ajustări negative (depreciere) de 120 milioane RON în cursul anului 2016. Conform IFRS 6 „Explorarea și evaluarea resurselor minerale”, activele de explorare și evaluare trebuie testate pentru depreciere, atunci când faptele și circumstanțele sugerează că valoarea contabilă a unui astfel de activ ar putea depăși valoarea lui recuperabilă. Conducerea trebuie să efectueze raționamente și estimări semnificative atunci când analizează valoarea contabilă, pentru a determina dacă există o depreciere la finalul anului și a cuantifica o astfel de depreciere. Estimările și ipotezele cheie se referă la intenția conducerii de a continua un program de lucru viitor pentru o prospecțiune sau o licență, probabilitatea reînnoirii licenței și succesul înregistrat de foraj și de analizele geologice. Grupul prezintă detalii referitoare la imobilizările necorporale E&E și testarea pentru depreciere aferentă în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”), Nota 6 („Imobilizări necorporale”) și Nota 21 („Prezentarea cheltuielilor utilizând clasificarea cheltuielilor în funcție de natură”) la situațiile financiare consolidate.	Am evaluat analiza conducerii în ceea ce privește valoarea contabilă a imobilizărilor necorporale E&E efectuată prin referință la criteriile din IFRS 6 și din politicile contabile ale Grupului. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Evaluarea intenției conducerii de a continua activitatea de explorare și evaluare pentru principalele proiecte E&E, inclusiv discuții cu conducerea și revizuirea minutelor ședințelor Directoratului în cadrul cărora au fost discutate planurile și strategiile de explorare; ▶ Citirea minutelor ședințelor Directoratului și analiza măsurii în care au existat indicații negative conform cărora anumite proiecte ar putea să nu aibă succes. Am discutat cu conducerea despre stadiul celor mai mari proiecte de explorare; ▶ Testarea analizei realizărilor efective versus buget, pregătită de conducere pentru cele mai mari proiecte de explorare și evaluare, precum și inspecția documentelor care au stat la baza acesteia, pentru a determina dacă există indicii că anumite proiecte ar putea să nu aibă succes; ▶ Analiza măsurii în care Grupul are capacitatea de a finanța activitățile de explorare și evaluare planificate în viitor, inclusiv revizuirea minutelor ședințelor Directoratului pentru a determina dacă există indicii în ceea ce privește lipsa unei astfel de capacități sau intenții, precum și verificarea faptului că bugetul de investiții pentru anul următor include fonduri pentru principalele proiecte de explorare și evaluare; ▶ Identificarea existenței unor zăcămintе pentru care dreptul de explorare al Grupului expiră sau este aproape de a expira și revizuirea analizei conducerii în legătură cu existența unor riscuri în ceea ce privește reînnoirea licenței; și ▶ Revizuirea documentației suport pentru activele de explorare și evaluare pentru care s-a înregistrat o depreciere.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Estimarea rezervelor de țiței și gaze Rezervele de țiței și gaze reprezintă un indicator al potențialului performanței viitoare a Grupului. De asemenea, acestea impactează situațiile financiare consolidate întrucât reprezintă baza stabilirii profilelor de producție în estimările de fluxuri de numerar viitoare și stau la baza calculului amortizării activelor aferente producției de țiței și gaze din segmentul Upstream. Estimarea rezervelor de țiței și gaze necesită raționamente și ipoteze semnificative din partea conducerii și a inginerilor. Grupul prezintă detalii referitoare la estimarea rezervelor de țiței și gaze în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) la situațiile financiare consolidate.	Procedurile noastre de audit s-au concentrat pe procesul de estimare al conducerii în ceea ce privește determinarea rezervelor de țiței și gaze. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Înțelegerea detaliată a procesului intern de estimare a rezervelor de țiței și gaze existent la nivelul Grupului, precum și a fluxului de documentație aferent, inclusiv a controalelor cheie asociate cu acesta; ▶ Testarea controalelor interne cheie din procesul de revizuire a rezervelor existent la nivelul Grupului; ▶ Analiza procedurii interne de certificare a specialiștilor din domeniul tehnic și comercial, responsabili pentru estimarea rezervelor de țiței și gaze; ▶ Analiza competenței specialiștilor, atât din cadrul Grupului, cât și externi, precum și a obiectivității și independenței celor din urmă, pentru a analiza dacă sunt calificați în mod corespunzător pentru a efectua estimarea rezervelor de țiței și gaze; ▶ Analiza raportului de audit al rezervelor estimate de țiței și gaze ale Grupului la 31 decembrie 2015, emis de specialiști independenți; ▶ Testarea faptului că adăvirile sau reducerile semnificative ale rezervelor de țiței și gaze au fost efectuate în perioada corespunzătoare și în conformitate cu Reglementările și recomandările tehnice pentru rezerve și resurse ale Grupului; și ▶ Testarea faptului că rezervele actualizate de țiței și gaze au fost incluse în mod corespunzător în analiza Grupului în ceea ce privește deprecierea și înregistrarea în contabilitate a amortizării.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Estimarea provizioanelor de dezafectare și restaurare și a provizioanelor de mediu La 31 decembrie 2016, valoarea totală a provizionului de dezafectare și restaurare și a provizionului de mediu era de 8.271 milioane RON și respectiv 377 milioane RON. Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea, scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Estimările și ipotezele cheie se referă la estimarea conducerii în ceea ce privește costurile viitoare, ratele de actualizare și de inflație care sunt utilizate pentru a calcula obligațiile de dezafectare, restaurare și de mediu. Grupul prezintă detalii referitoare la obligațiile de dezafectare, restaurare și de mediu în Nota 2 („Estimări, ipoteze și raționamente contabile”) și Nota 14 („Provizioane”) la situațiile financiare consolidate.	Am analizat estimarea anuală efectuată de conducere în ceea ce privește provizioanele de dezafectare și restaurare și provizioanele de mediu. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Înțelegerea detaliată a procesului intern de estimare a provizioanelor existent la nivelul Grupului, precum și a fluxului de documentație aferent și evaluarea proiectării și implementării controalelor pe parcursul acestui proces; ▶ Compararea estimărilor curente ale costurilor de dezafectare, restaurare și mediu cu costurile efective din perioadele anterioare. În cazul în care nu au fost disponibile date din perioadele anterioare, am reconciliat estimările de costuri cu documente disponibile de la terțe părți sau cu estimările inginerilor Grupului; ▶ Discuții cu conducerea privind estimările de alocare în timp a efectuării lucrărilor de suprafață și adâncime pentru dezafectarea sondelor; ▶ Inspecția documentelor suport pentru modificările semnificative survenite în estimările privind costurile care au avut loc în cursul anului; ▶ Evaluarea analizei de sensibilitate pentru a înțelege impactul potențial asupra provizioanelor înregistrate al unor modificări rezonabile în ipotezele de calcul; ▶ Implicarea specialiștilor noștri în evaluare pentru a ne asista în efectuarea de studii comparative și analize la nivelul industriei, în ceea ce privește ratele de actualizare și de inflație; și ▶ Testarea acurateții matematice a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare și restaurare și a provizioanelor de mediu.

Aspect cheie de audit	Modul în care aspectul a fost tratat în cadrul auditului
Recuperabilitatea creanțelor asupra statului român Conform contractului de privatizare, Societatea este îndreptățită să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități desfășurate înaintea procesului de privatizare din 2004. Ca urmare, Societatea a înregistrat drept creanțe asupra statului român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.130 milioane RON la 31 decembrie 2016 și costurile estimate cu obligațiile de mediu în segmentele Upstream și Downstream Oil având o valoare prezentă netă de 328 milioane RON, întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A. Evaluarea de către conducere a recuperabilității creanței asupra statului român necesită raționamente și estimări semnificative pentru a determina nivelul de incertitudine cu privire la sumele recuperabile de la statul român. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, procesul și cerințele de documentare și potențiale litigii sau proceduri de arbitraj. Grupul prezintă detalii referitoare la creanțele de dezafectare și de mediu asupra statului român în Nota 9 („Creanțe comerciale și alte active financiare”) la situațiile financiare consolidate.	Am analizat estimările conducerii referitoare la recuperabilitatea creanțelor înregistrate asupra statului român. În mod specific, munca noastră a inclus următoarele proceduri, fără a se limita la acestea: ▶ Citirea prevederilor anexei P la contractul de privatizare din 23 iulie 2004, în legătură cu achiziția de către OMV Aktiengesellschaft a unor acțiuni în Societatea Națională a Petrolului Petrom SA, așa cum a fost aprobat de legea nr. 555/2004. Anexa P include prevederi referitoare la obligațiile vânzătorului (respectiv Ministerul Economiei și Comerțului) de a rambursa Societății costurile de mediu și de abandonare aferente poluării istorice, cu îndeplinirea unor condiții; ▶ Revizuirea evaluării conducerii în ceea ce privește recuperabilitatea creanțelor asupra statului român, inclusiv istoricul sumelor solicitate față de sumele acceptate și plătite și discutarea stadiului notificărilor de pretenție depuse de către Societate și a procedurii de arbitraj; ▶ Reconcilierea creanțelor pentru care au fost depuse notificări de pretenție cu respectivele notificări de pretenție; ▶ Reconcilierea creanțelor pentru care au fost efectuate lucrări de dezafectare, dar pentru care nu au fost depuse notificări de pretenție, cu respectivele costuri de dezafectare; ▶ Reconcilierea creanțelor pentru care nu au fost încă efectuate lucrări de dezafectare cu provizioanele de dezafectare aferente; ▶ Discuții cu conducerea privind estimările în ceea ce privește momentul încasării; și ▶ Testarea acurateții matematice a calculului valorii prezente nete a creanțelor înregistrate

Alte informații

Alte informații includ Raportul anual, care conține Raportul consolidat al directoratului și Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne, dar nu includ situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Responsabilitatea pentru alte informații aparține conducerii.

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate nu acoperă alte informații și nu exprimăm nicio formă de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legătură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare consolidate sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Grupului de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Grupul sau să îi înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară al Grupului.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare consolidate.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▶ Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- ▶ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- ▶ Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul nostru de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- ▶ Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.
- ▶ Obținem suficiente probe de audit adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților din cadrul Grupului pentru a exprima o opinie asupra situațiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru îndrumarea, supravegherea și efectuarea auditului la nivelul Grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice relevante privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența și, unde este cazul, măsurile de siguranță aferente.

Dintre aspectele pe care le comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare consolidate din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul

nostru de audit, cu excepția cazului în care legislația sau reglementările împiedică prezentarea publică a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, stabilim că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport asupra altor cerințe legale și de reglementare

Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare consolidate și raportul nostru de audit asupra acestora

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la raportul consolidat al directoratului, noi am citit raportul consolidat al directoratului și raportăm următoarele:

- ▶ în raportul consolidat al directoratului nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2016, atașate;
- ▶ raportul consolidat al directoratului, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu toate modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19;
- ▶ pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare consolidate întocmite la data de 31 decembrie 2016 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în raportul consolidat al directoratului.

În numele

Emst & Young Assurance Services SRL

Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România

Cu nr. 77/15 august 2001



Numele semnatarului: Bogdan Ion

Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România

Cu nr. 1565/29 iulie 2004

București, România

23 martie 2017

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2016
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	2.430,02	2.535,87
Imobilizări corporale	7	29.278,19	28.325,55
Investiții în entități asociate	8	40,69	43,69
Alte active financiare	9	2.627,56	2.592,93
Alte active	10	80,29	78,88
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	18	1.562,88	1.552,27
Active imobilizate		36.019,63	35.129,19
Stocuri	11	1.965,12	1.950,01
Creanțe comerciale	9	1.318,28	1.540,04
Alte active financiare	9	257,09	211,07
Alte active	10	626,90	314,88
Numerar și echivalente de numerar		812,56	1.996,00
Active circulante		4.979,95	6.012,00
Active deținute pentru vânzare	12	118,58	272,92
Total active		41.118,16	41.414,11
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Rezerve		20.078,72	21.104,94
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		25.743,13	26.769,35
Interes minoritar		(55,10)	(63,16)
Total capitaluri proprii		25.688,03	26.706,19
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	14	238,72	224,55
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	1.423,70	1.140,70
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	14	7.941,21	7.923,46
Alte provizioane	14	498,99	620,84
Alte datorii financiare	16	266,26	177,25
Datorii privind impozitul pe profit amânat	18	12,72	-
Datorii pe termen lung		10.381,60	10.086,80

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Datorii comerciale	16	2.317,81	2.289,75
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	378,72	409,62
Datorii cu impozitul pe profit		107,10	130,57
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	14	911,08	729,27
Alte datorii financiare	16	548,13	220,29
Alte datorii	17	775,27	705,80
Datorii curente		5.038,11	4.485,30
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	12	10,42	135,82
Total capitaluri proprii și datorii		41.118,16	41.414,11

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 Martie 2017.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil



Irina-Nadia Dobre,
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea,
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR PENTRU ANUL
ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Venituri din vânzări	27	18.144,98	16.246,92
Cheltuieli directe de distribuție		(383,10)	(303,45)
Costul vânzărilor		(16.402,56)	(12.940,55)
Marja brută		1.359,32	3.002,92
Alte venituri de exploatare	19	501,45	488,14
Cheltuieli de distribuție		(939,13)	(928,03)
Cheltuieli administrative		(182,86)	(135,90)
Cheltuieli de explorare		(576,61)	(262,19)
Alte cheltuieli de exploatare	20	(691,92)	(695,67)
Profitul/(pierdere) înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	27	(529,75)	1.469,27
Venituri aferente entităților asociate	8, 22	7,40	6,93
Venituri din dobânzi	23	234,82	172,78
Cheltuieli cu dobânzile	23	(430,99)	(357,24)
Alte venituri și cheltuieli financiare	24	(7,45)	(26,81)
Rezultatul financiar net		(196,22)	(204,34)
Profitul/(pierdere) înainte de impozitare		(725,97)	1.264,93
Impozitul pe profit	25	36,32	(227,28)
Profitul/(pierdere) net/(ă) al/(a) anului		(689,65)	1.037,65
repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă		(675,99)	1.043,21
repartizabil(ă) interesului minoritar		(13,66)	(5,56)
Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat în RON	26	(0,0119)	0,0184

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 Martie 2017.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil



Irina-Nadia Dobre,
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea,
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
 SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Profitul/(pierdere) net/(ă) al/(a) anului	(689,65)	1.037,65
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate	(6,86)	(10,44)
Câștiguri nerealizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor	65,42	-
Câștiguri realizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor reciclate în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(51,21)	(14,21)
Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	7,35	(24,65)
Câștiguri din actualizarea beneficiilor de pensionare	34,56	15,78
Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	34,56	15,78
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate („reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(29,49)	(8,33)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate („reciclate”) ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(5,53)	(2,52)
Impozitul pe profit total aferent elementelor rezultatului global	(35,02)	(10,85)
Situația rezultatului global al anului, net de impozitul pe profit	6,89	(19,72)
Rezultatul global total al anului	(682,76)	1.017,93
repartizabil acționarilor societății-mamă	(664,03)	1.025,91
repartizabil interesului minoritar	(18,73)	(7,98)

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU
ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2016	5.664,41	20.059,80	11,94	(244,69)	251,69	(0,02)	25.743,13	(55,10)	25.688,03
Profitul/ (pierdere) net(ă) al(a) anului	-	1.043,21	-	-	-	-	1.043,21	(5,56)	1.037,65
Situația rezultatului global al anului	-	13,25	(11,94)	(74,26)	55,65	-	(17,30)	(2,42)	(19,72)
Rezultatul global total al anului	-	1.056,46	(11,94)	(74,26)	55,65	-	1.025,91	(7,98)	1.017,93
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	-	-	(0,08)	(0,08)
Alte creșteri	-	-	-	-	0,31	-	0,31	-	0,31
Sold la 31 decembrie 2016	5.664,41	21.116,26	-	(318,95)	307,65	(0,02)	26.769,35	(63,16)	26.706,19

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 13.

Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2015	5.664,41	21.341,07	-	(72,76)	108,87	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28
Pierdere netă a anului	-	(675,99)	-	-	-	-	(675,99)	(13,66)	(689,65)
Situația rezultatului global al anului	-	29,03	11,94	(171,93)	142,92	-	11,96	(5,07)	6,89
Rezultatul global total al anului	-	(646,96)	11,94	(171,93)	142,92	-	(664,03)	(18,73)	(682,76)
Dividende distribuite	-	(634,41)	-	-	-	-	(634,41)	(0,09)	(634,50)
Alte modificări	-	0,10	-	-	(0,10)	-	-	0,01	0,01
Sold la 31 decembrie 2015	5.664,41	20.059,80	11,94	(244,69)	251,69	(0,02)	25.743,13	(55,10)	25.688,03

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 13.

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
 SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
 PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit/(pierdere) înainte de impozitare		(725,97)	1.264,93
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	23, 24	115,03	97,22
Venituri din dobânzi	23	(191,82)	(139,55)
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Active financiare		0,38	2,00
- Stocuri și alte elemente similare		14,88	(67,63)
- Creanțe		116,25	210,40
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(9,28)	1,58
- Provizioane pentru obligații de dezafectare și restaurare		(44,54)	(14,32)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(164,99)	(105,32)
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		138,00	64,85
Venituri aferente entităților asociate	8	(5,77)	(2,98)
Câștigul din cedarea activelor financiare		(0,01)	-
Câștigul din cedarea activelor imobilizate	19, 20	(4,37)	(9,01)
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate, nete	6, 7, 21	6.761,11	3.463,68
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(29,73)	(16,18)
Dobânzi primite		203,05	9,22
Dobânzi plătite		(306,93)	(72,10)
Impozit pe profit plătit		(728,57)	(204,87)
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		5.136,72	4.481,92
Scăderea stocurilor		230,69	8,56
(Creșterea) / Scăderea creanțelor și a altor active		20,85	(62,02)
Creșterea / (Scăderea) datoriilor		(105,36)	25,97
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		5.282,90	4.454,43

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Investiții			
Imobilizări corporale și necorporale		(5.025,23)	(2.917,44)
Investiții și alte active financiare	31	(0,13)	(0,67)
Cedări			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate		71,89	22,60
Încasări din vânzarea activelor financiare	31	0,01	-
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții		(4.953,46)	(2.895,51)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Rambursări nete aferente împrumuturilor	31	(163,81)	(375,29)
Dividende plătite		(630,68)	(0,59)
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare		(794,49)	(375,88)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		9,63	0,40
Creșterea/ (Descreșterea) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		(455,42)	1.183,44
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.267,98	812,56
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		812,56	1.996,00

Notele de la pagina 104 la 184 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România) desfășoară activități în următoarele segmente: Upstream, Downstream Gas și Downstream Oil și este listată la Bursa de Valori București sub codul „SNP” și la Bursa de Valori din Londra sub codurile „PETB” și „PETR”

Structura acționariatului la 31 decembrie 2016 se prezenta după cum urmează:	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,01%
Statul Român	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	12,57%
Entități juridice și persoane fizice	15,78%
Total	100,00%

Structura acționariatului la 31 decembrie 2015 se prezenta după cum urmează:	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,01%
Statul Român	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	18,99%
Entități juridice și persoane fizice	9,36%
Total	100,00%

În data de 20 octombrie 2016, ca urmare a încheierii ofertei publice secundare privind vânzarea de către Fondul Proprietatea S.A. a 3.641.100.108 de acțiuni deținute în OMV Petrom S.A., sub formă de acțiuni și certificate globale de depozit („GDR”) (fiecare GDR reprezintă 150 de acțiuni), Citibank N.A., o asociație bancară națională organizată în conformitate cu legile Statelor Unite ale Americii, a emis 2.492.328 GDR reprezentând 373.849.200 de acțiuni ordinare ale Societății cu o valoare nominală de 0,1 lei/ acțiune.

În data de 20 octombrie 2016, GDR au fost admise la listare pe segmentul standard al listei oficiale a Autorității de Conduită Financiară a Regatului Unit și admise la tranzacționare pe piața principală pentru instrumente financiare listate a Bursei de Valori din Londra.

La 31 decembrie 2016, numărul GDR este de 1.756.419, echivalentul a 263.462.850 de acțiuni ordinare, reprezentând 0,0047% din capitalul social.

Declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), adoptate de către Uniunea Europeană (UE).

Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1121/2006 cere companiilor românești listate la bursă, precum OMV Petrom S.A., să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS, adoptate de către UE, începând cu anul 2007.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, denumit în continuare „Grupul”, sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul continuității activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate două zecimale. Situațiile financiare consolidate sunt întocmite pe baza costului istoric, exceptând instrumentele financiare derivate care sunt evaluate la valoare justă. În cazul activelor și datoriilor financiare pentru care valoarea justă este diferită de valoarea netă contabilă la data de raportare, valorile juste sunt prezentate în nota 32.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate, managementul Grupului trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raționamente care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și valoarea sumelor raportate în notele la situațiile financiare și prezentarea datoriilor contingente. Estimările și raționamentele sunt actualizate în mod continuu și se bazează pe experiența managementului și pe alți factori, printre care așteptările cu privire la evenimente viitoare care sunt considerate rezonabile în circumstanțele respective. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate efective diferite față de aceste estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Alte aspecte cu privire la expunerea Grupului la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente, sunt prezentate în nota 35.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

Corecția erorilor semnificative aferente perioadei anterioare se efectuează retroactiv, pe seama rezultatului reportat, prin retratarea valorilor comparative pentru perioada (perioadele) anterioară(e) prezentată(e) în care a apărut eroarea sau, dacă eroarea a apărut înainte de prima perioadă anterioară prezentată, retratarea soldurilor de deschidere ale activelor, datoriilor și capitalurilor proprii pentru prima perioadă anterioară prezentată. Erorile nesemnificative sunt corectate în perioada în care acestea sunt descoperite, pe seama situației veniturilor și cheltuielilor.

Estimări și ipoteze

În cele ce urmează sunt descrise ipotezele semnificative privind evenimente viitoare și alte surse de incertitudine existente la data raportării, care prezintă un risc major de a conduce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în cursul anului financiar viitor. Grupul își fondează estimările și ipotezele pe parametri disponibili la data întocmirii situațiilor financiare consolidate. Cu toate acestea, circumstanțele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condițiilor de piață sau al altor factori care nu sunt în controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze pe măsură ce acestea apar.

a) Rezervele de țiței și gaze

Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze) sunt estimate de către inginerii Grupului OMV Petrom. Estimările sunt auditate de către auditori externi o dată la doi ani. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimările hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare la țiței și gaze.

Activele aferente producției de țiței și gaze sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus.

Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țiței și gaze la 31 decembrie 2016 este prezentată în notele 6 și 7.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de depreciere a valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producție al Grupului.

b) Costurile de dezafectare

Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea, îndepărtarea și scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare au valori semnificative în special pentru segmentul Upstream (sonde de țitei și gaze, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă.

Costurile de dezafectare pentru anumite facilități și proprietăți vor fi suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a acestora.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor Grupului OMV Petrom, precum și pe experiența anterioară. Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație. Aceste estimări au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 14).

Costurile finale de dezafectare și restaurare sunt incerte și estimările de costuri pot varia ca răspuns la numeroși factori, printre care modificări ale legislației relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experiența altor zone de producție. Alocarea în timp și suma costurilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) Deprecierea activelor nemonetare

Grupul evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare pentru a stabili dacă există indicii de depreciere. Dacă există astfel de indicii, se efectuează un calcul formal al valorii recuperabile, care reprezintă maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea justă, mai puțin costurile aferente vânzării. Cu excepția activelor a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare, pentru toate testele de depreciere efectuate, valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare. Evaluarea acestora necesită diverse estimări și ipoteze, în funcție de natura activității, cum ar fi prețurile la țitei, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică.

Testul de depreciere în Upstream

În baza estimărilor efectuate de către management în anul 2016 cu privire la prețul țiteiului Brent pe termen lung, la volumele produse și la costurile de producție, s-a concluzionat că nu există indicii care să determine efectuarea unui test de depreciere pentru unitățile generatoare de numerar din segmentul

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Upstream, nici cu privire la o depreciere suplimentară, nici cu privire la o reversare de depreciere.

În anul 2015, având în vedere scăderea semnificativă a prețurilor la țiței și volatilitatea ridicată a pieței, Grupul a considerat că există indicii de depreciere. În consecință, au fost efectuate teste de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar ale Grupului din segmentul Upstream la 31 decembrie 2015.

Estimările cu privire la prețurile nominale la țiței și ratele de schimb RON/USD utilizate în testul de depreciere la 31 decembrie 2015 sunt prezentate mai jos:

	2016	2017	2018	2019	2020 și ulterior
Prețul la țiței Brent (USD/baril)	40	55	65	70	75
Rata de schimb RON/USD	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Prețul la țiței Brent (RON/baril)	156	215	254	274	293

Ipotezele cheie utilizate pentru evaluarea valorilor recuperabile ale activelor din Upstream sunt prețurile la țiței și gaze naturale, volumele de producție și ratele de actualizare. Profilele de producție au fost estimate pe baza experienței anterioare și reprezintă cea mai bună estimare a managementului cu privire la producția viitoare. Proiecțiile fluxurilor de numerar pentru primii cinci ani sunt determinate pe baza planului pe termen mediu și ulterior pe planificarea „duratei de viață a zăcămintului” și, în consecință, acoperă toată perioada de viață a zăcămintului. Revizuirea estimărilor a condus la înregistrarea unei ajustări de depreciere totale în valoare de 2.704,63 milioane RON în anul 2015, în principal în relație cu active aferente producției de țiței și gaze.

Tabelul de mai jos prezintă ajustările de depreciere, valorile recuperabile ale activelor depreciate și ratele de actualizare folosite pentru anul 2015:

	Ajustare de depreciere	Valoare recuperabilă	Rata de actualizare după impozitare
milioane RON			
România	2.460,67	3.710,61	7,79%
Kazahstan	243,96	491,03	8,90%

Ratele de actualizare înainte de impozitare s-au situat între 6,81% și 12,42% la 31 decembrie 2015. Valorile recuperabile au fost determinate pe baza valorii de utilizare.

Testul de depreciere în Downstream

Date fiind estimările managementului despre evoluția pe termen lung a pieței de energie în ceea ce privește marjele din activitatea de energie electrică și producția netă de electricitate, s-a concluzionat că nu există indicatori care să determine efectuarea unui test de depreciere pentru centrala electrică Brazi în anii 2016 și 2015.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru costurile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă obținerea de beneficii economice viitoare este probabilă din operarea sau vânzarea viitoare, sau dacă activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de subclasificări, iar aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a costurilor de explorare și evaluare. Politica de recunoaștere prevede ca managementul să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile. Dacă, ulterior capitalizării costurilor, se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este înregistrată în situația veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informații au fost disponibile.

e) Recuperabilitatea creanței asupra statului

Conducerea evaluează periodic creanța aferentă sumelor recuperabile de la statul român. Procesul de evaluare ia în considerare, printre altele, istoricul sumelor solicitate, cerințele aferente procesului de documentare, potențiale litigii sau proceduri de arbitraj.

Raționamente

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale Grupului, au fost utilizate raționamente, în mod special în legătură cu următoarele aspecte:

a) Unitățile generatoare de numerar

Managementul utilizează raționamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din Upstream în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din Upstream care au în comun o infrastructură semnificativă și sunt, prin urmare, grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

b) Contingențele

Prin natura lor, contingențele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingențelor implică, în mod inerent, utilizarea de raționamente și estimări semnificative cu privire la rezultatul unor evenimente viitoare.

3. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. („OMV Petrom”) și ale filialelor sale („Grupul OMV Petrom”) la 31 decembrie 2016, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2016, aceeași dată de raportare ca cea a societății-mamă.

OMV Petrom controlează o entitate atunci când are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit, și are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor.

În general, controlul derivă din deținerea pachetului majoritar al drepturilor de vot. În completarea acestei prezumții, în cazurile în care OMV Petrom nu deține pachetul majoritar al drepturilor de vot, se analizează toți factorii relevanți și circumstanțele care ar putea rezulta în deținerea controlului de facto, cum ar fi: existența unei înțelegeri contractuale cu ceilalți titulari cu drept de vot în cadrul entității, drepturi contractuale, drepturi de vot efective sau potențiale. În cazul în care faptele și circumstanțele indică schimbări în unul sau mai multe din elementele de control, OMV Petrom reevaluează deținerea controlului asupra entității în care a investit.

Consolidarea unei filiale începe atunci când OMV Petrom obține controlul asupra acesteia și încetează atunci când OMV Petrom pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau vândute în cursul unui an sunt incluse în situațiile financiare consolidate începând cu data la care OMV Petrom obține controlul asupra filialei, până în momentul în care OMV Petrom încetează să dețină controlul asupra acesteia.

Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile și cheltuielile intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

Orice modificare în participația deținută în capitalurile proprii ale unei filiale, care nu are drept rezultat pierderea controlului asupra filialei, reprezintă tranzacții de capitaluri proprii.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, acesta va derecunoaște activele (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele minoritare și alte componente ale capitalurilor proprii aferente fostei filiale, iar câștigul sau pierderea rezultată în urma derecunoașterii se va recunoaște în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Investiția rămasă în fosta filială este recunoscută la valoarea justă.

3. CONSOLIDARE (continuare)

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Metoda punerii în echivalență
La 1 ianuarie 2016	14	1
Incluse pentru prima oară	-	-
Deconsolidate în timpul anului	(2)	-
La 31 decembrie 2016	12	1
Companii românești	6	1
Companii străine	6	-

Filialele OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH au fost lichidate în cursul anului 2016, având un efect imaterial asupra situațiilor financiare ale Grupului.

A se vedea nota 30 pentru mai multe detalii privind structura Grupului.

Societatea deține majoritatea drepturilor de vot în toate filialele consolidate integral.

Interesele minoritare nu sunt semnificative la 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2015.

b) Entități asociate

O entitate asociată este o companie asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă, prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională a entității în care a investit, însă fără a deține controlul exclusiv sau în comun asupra acestor decizii. Se consideră că OMV Petrom exercită o influență semnificativă asupra altei entități dacă deține cel puțin 20% din drepturile de vot ale respectivei entități. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în aceste situații financiare folosind metoda punerii în echivalență.

Conform metodei punerii în echivalență, investiția într-o entitate asociată este reflectată în situația poziției financiare la cost plus modificările survenite după achiziție în interesul Grupului în activele nete ale entității asociate. Fondul comercial aferent unei entități asociate este inclus în valoarea contabilă a investiției și nu se testează pentru depreciere în mod individual. După aplicarea metodei punerii în echivalență, Grupul evaluează necesitatea recunoașterii unei pierderi suplimentare din depreciere în relație cu investiția netă a Grupului în entitatea asociată.

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute în rezultatul global al entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația rezultatului global. Dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște

3. CONSOLIDARE (continuare)

partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat (nota 8) partea sa din rezultatele operațiunilor entității asociate corespunzătoare dividendelor primite.

Valoarea agregată a interesului Grupului în rezultatul net al unei asociate este prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în afara profitului operațional (profit înainte de dobânzi și impozitare).

Situațiile financiare ale entităților asociate sunt pregătite pentru aceeași perioadă de raportare ca și cele ale Grupului.

Atunci când Grupul are tranzacții cu o entitate asociată, profiturile și pierderile nerealizate sunt eliminate în măsura interesului Grupului în entitatea asociată.

c) Interese în aranjamente în comun

IFRS definește controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unui aranjament, care există numai atunci când deciziile asupra activităților relevante (activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită consensul unanim al părților care dețin controlul.

Clasificarea aranjamentelor în comun ca operațiuni în comun sau ca asocieri în participație, necesită evaluarea de către Grup a drepturilor și obligațiilor ce rezultă din aranjament. Mai exact, Grupul ia în considerare:

- ▶ structura aranjamentului în comun – dacă este structurat printr-o entitate separată;
- ▶ în cazul în care aranjamentul este structurat printr-o entitate separată, Grupul analizează de asemenea drepturile și obligațiile ce rezultă din:
 - ▶ forma legală a entității separate;
 - ▶ termenii contractuali ai aranjamentului;
 - ▶ alți factori și circumstanțe, de la caz la caz.

La 31 decembrie 2016 și 2015, Grupul are aranjamente în comun care se clasifică drept operațiuni în comun.

Operațiuni în comun

Operațiunile în comun reprezintă un tip de aranjament în comun în care participanții au drepturi asupra activelor și obligații asupra datoriilor, ce decurg din aranjament.

În raport cu interesele deținute în operațiunile în comun, Grupul recunoaște:

- ▶ activele sale, inclusiv partea sa din activele deținute în comun
- ▶ datoriile sale, inclusiv partea sa din datoriile suportate în comun

3. CONSOLIDARE (continuare)

- ▶ veniturile din vânzarea cotei sale din producția obținută de operațiunea în comun
- ▶ partea sa din veniturile din vânzarea producției de către operațiunea în comun
- ▶ cheltuielile sale, inclusiv partea sa din cheltuielile suportate în comun.

Grupul deține interese în operațiuni în comun și, în consecință, recunoaște în situațiile financiare consolidate partea sa din activele deținute în comun și datoriile suportate în comun, veniturile din vânzarea producției obținute de operațiunea în comun împreună cu partea sa din cheltuielile suportate în comun. Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente părții sale din operațiune, linie cu linie, în situațiile sale consolidate.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este participant, precum și angajamentele în legătură cu aceste aranjamente în comun, sunt prezentate la nota 34.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

4.1. Adoptarea pentru prima dată a standardelor noi sau revizuite

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele aplicate pentru exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor amendamente la standardele existente, care au fost adoptate la 1 ianuarie 2016 de către Grup, dar care nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor financiare:

► **IAS 27 Situații financiare individuale (modificare)**

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Această modificare permite entităților să folosească metoda punerii în echivalență pentru a contabiliza investițiile în filiale, asocierile în participație și entități asociate în cadrul situațiilor lor financiare individuale și va ajuta anumite jurisdicții să treacă la IFRS la nivelul situațiilor financiare individuale, reducând costurile de conformare, fără a reduce nivelul informațiilor puse la dispoziția investitorilor. În 2016, conducerea nu a aplicat această modificare.

► **IAS 1: Inițiativa de prezentare a informațiilor (modificare)**

Modificările IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare încurajează și mai mult societățile să aplice raționamentul profesional atunci când determină informațiile pe care trebuie să le prezinte și modul în care le structurează în cadrul situațiilor financiare. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările cu arie redusă ale IAS clarifică, mai degrabă decât să modifice semnificativ, cerințele existente ale IAS 1. Modificările se referă la pragul de semnificație, ordinea notelor, subtotaluri și dezagregare, politici contabile și prezentarea altor elemente ale rezultatului global rezultând din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență.

► **IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale (modificare): clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare**

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificarea furnizează îndrumări suplimentare cu privire la modul în care trebuie calculată amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale. Această modificare clarifică principiile din IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale conform cărora venitul reflectă un anumit model al beneficiilor economice generate din derularea unei afaceri (din care face parte activul), mai degrabă decât al beneficiilor economice consumate prin utilizarea activului. Drept urmare, raportul dintre veniturile generate și veniturile totale preconizate a fi generate nu poate fi folosit pentru a amortiza un element de imobilizări corporale și poate fi folosit numai în situații extrem de restrânse pentru a amortiza imobilizările necorporale.

► **IFRS 11 Aranjamente comune (modificare): contabilizarea achiziției intereselor în operațiuni în comun**

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. IFRS 11 se referă la modul de contabilizare a intereselor în asocierile în participație și operațiunile în comun. Modificarea prezintă noi îndrumări cu privire la modul în care trebuie contabilizată achiziția unui interes într-o operațiune în comun ce reprezintă o afacere în conformitate cu IFRS și specifică tratamentul contabil adecvat pentru aceste achiziții.

► **IFRS 10, IFRS 12 și IAS 28: Entități de investiții: aplicarea excepției de consolidare (modificări)**

Modificările se referă la trei aspecte apărute în practică în legătură cu aplicarea excepției de consolidare pentru entitățile de investiții. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările clarifică faptul că excepția de la prezentarea

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

de situații financiare consolidate se aplică unei entități-mamă care este o filială a unei entități de investiții atunci când entitatea de investiții își evaluează toate filialele la valoarea justă. De asemenea, modificarea clarifică faptul ca numai o filială care nu este, în sine, o entitate de investiții dar furnizează servicii de asistență entității de investiții este consolidată. Toate celelalte filiale ale unei entități de investiții sunt evaluate la valoarea justă. În cele din urmă, modificările IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație permit investitorilor ca, la aplicarea metodei punerii în echivalență, să păstreze evaluarea la valoarea justă aplicată de entitatea asociată sau asocierea în participație a entității de investiții pentru interesele sale în filiale.

- IASB a emis **Îmbunătățirile Anuale ale IFRS ciclul 2012 – 2014**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016.

4.2. Standarde noi sau revizuite, dar care nu sunt încă obligatorii

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde, revizuiți și interpretări erau emise de IASB, fără să fie încă în vigoare și fără a fi fost adoptate mai devreme de către Grup:

► IFRS 9 Instrumente financiare – clasificare și evaluare

Standardul se aplică pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018, aplicarea timpurie fiind permisă. Versiunea finală a IFRS 9 Instrumente financiare reflectă toate fazele proiectului privind instrumentele financiare și înlocuiește IAS 39 Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare și toate versiunile anterioare ale IFRS 9. Standardul introduce cerințe noi privind clasificarea și evaluarea, deprecierea și contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării IFRS 9 asupra situațiilor financiare de Grup. Nu se așteaptă ca standardul IFRS 9 să modifice în mod semnificativ recunoașterea și evaluarea activelor și datoriilor financiare ale Grupului.

► IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018. IFRS 15 stabilește un model în cinci etape care se va aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract încheiat cu un client (cu excepții limitate), indiferent de tipul tranzacției sau de industrie. De asemenea, cerințele standardului se vor aplica pentru recunoașterea și evaluarea câștigurilor și pierderilor din vânzarea anumitor active de altă natură decât cea financiară care nu sunt rezultatul activității obișnuite a entității (de ex.: vânzare de imobilizări corporale și necorporale). Va fi prevăzută prezentarea extinsă de informații, inclusiv dezagregarea venitului total, informații despre obligațiile de executare, modificări ale soldurilor de active și datorii aferente contractelor între perioade, raționamente și estimări cheie. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării IFRS 15 asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului. În cadrul acestei evaluări sunt luate în considerare clarificările emise de către IASB în aprilie 2016 și sunt monitorizate orice alte adăugiri. Compania își planifică să adopte noul standard în situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2018, utilizând metoda efectului cumulativ.

► IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții (clarificări)

Clarificările se aplică pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018, aplicarea timpurie fiind permisă. Obiectul clarificărilor este de a clarifica intențiile IASB atunci când a elaborat cerințele standardului IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții, în special contabilitatea identificării

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

obligățiilor de executare, modificând formularea principiului activelor „identificabile în mod distinct” a considerațiilor privind mandatarul și mandantul, inclusiv evaluarea faptului că o entitate acționează în calitate de mandatar sau de mandant, precum și aplicarea principiului de control și de licențiere, furnizând îndrumare suplimentară cu privire la contabilizarea proprietății intelectuale și a redevențelor. De asemenea, clarificările prevăd soluții practice suplimentare disponibile entităților care fie aplică IFRS 15 complet retrospectiv, fie aleg să aplice abordarea retrospectivă modificată. Aceste clarificări nu au fost încă adoptate de UE.

► IFRS 16: Contracte de leasing

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019. IFRS 16 stabilește principiile pentru recunoașterea, evaluarea, prezentarea și furnizarea informațiilor despre contractele de leasing ale celor două părți la un contract, și anume, clientul („locatar”) și furnizorul („locator”). Noul standard prevede ca locatarii să recunoască majoritatea contractelor de leasing în cadrul situațiilor financiare. Locatarii vor dispune de un singur model contabil pentru toate contractele, cu anumite excepții. Contabilitatea locatorului rămâne în mod semnificativ neschimbată. Standardul nu a fost încă adoptat de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării IFRS 16 asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului. Cel mai important potențial impact identificat până în acest moment este faptul că ar putea fi necesar ca Grupul să recunoască active și datorii noi pentru toate sau o parte din leasingurile sale operaționale, în funcție de rezultatele analizei. În acest caz, în situația veniturilor și cheltuielilor, ar trebui raportate cheltuieli cu amortizarea și cheltuieli cu dobânzile și locul cheltuielilor de leasing. Anumite contracte ar putea cădea sub incidența excepțiilor pentru termen scurt sau leasinguri de valoare mică. Nu este așteptat un impact semnificativ pentru leasingurile financiare existente.

► Modificare la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație: vânzare de sau contribuție cu active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație

Modificările se referă la o inconsecvență identificată între cerințele IFRS 10 și cele ale IAS 28, în legătură cu vânzarea de și contribuția cu active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație. Principala consecință a modificărilor este aceea că un câștig sau o pierdere este recunoscută integral atunci când tranzacția implică o afacere (indiferent dacă este sau nu sub formă de filială). Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscută atunci când o tranzacție implică active care nu reprezintă o afacere, chiar dacă acestea sunt sub forma unei filiale. În luna decembrie 2015, IASB a amânat pe termen nedeterminat data intrării în vigoare a acestei modificări în așteptarea rezultatelor unui proiect de cercetare cu privire la contabilizarea prin metoda punerii în echivalență. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► IAS 12: Recunoașterea creanțelor privind impozitele amânate aferente pierderilor nerealizate (modificări)

Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2017, aplicarea timpurie fiind permisă. Obiectivul acestor modificări este să clarifice cerințele referitoare la creanțele

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

privind impozitele amânate aferente pierderilor nerealizate, pentru a aborda diversitatea existentă în practică în ceea ce privește aplicarea IAS 12 Impozitul pe profit. Problema specifică a faptului că, în practică, există diversitate în aplicare, se referă la existența unei diferențe temporare deductibile la reducerea unei valori juste, la recuperarea unui activ la o valoare mai mare decât valoarea sa contabilă, la profituri impozabile viitoare probabile și la evaluare combinată comparativ cu evaluarea separată. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► IAS 7: Inițiativa de prezentare a informațiilor (modificări)

Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2017, aplicarea timpurie fiind permisă. Obiectivul acestor modificări este să furnizeze informații care să permită utilizatorilor situațiilor financiare să evalueze modificările apărute în privința datoriilor rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări apărute atât din fluxuri de trezorerie, cât și din elemente nemonetare. Modificările specifică faptul că o modalitate de îndeplinire a cerințelor de prezentare este aceea de a furniza o reconciliere tabelară între soldurile inițiale și cele finale în situația poziției financiare în cazul datoriilor rezultate din activități de finanțare, incluzând modificări din fluxurile de trezorerie aferente activității de finanțare, modificări rezultate din obținerea sau pierderea controlului asupra filialelor sau a altor segmente, efectul modificărilor cursurilor de schimb, modificări ale valorii juste și alte tipuri de modificări. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► IFRS 2: Clasificarea și evaluarea tranzacțiilor cu plată pe baza de acțiuni (modificări)

Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018 și aplicarea timpurie este permisă. Modificările prevăd cerințe de contabilizare a efectelor condițiilor necesare pentru a intra în drepturi și a efectelor condițiilor revocabile de intrare în drepturi asupra evaluării plăților pe baza de acțiuni decontate în numerar, a tranzacțiilor cu plată pe bază de acțiuni având caracteristica de decontare netă a obligațiilor de impozitare la sursă, precum și pentru modificările aduse termenilor și condițiilor aplicabile unei plăți pe bază de acțiuni care schimbă clasificarea tranzacției din tranzacție cu decontare în numerar în tranzacție cu decontare prin emiterea de instrumente de capitaluri proprii. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor modificări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► Interpretarea IFRIC 22: Tranzacții în valută și sume în avans

Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018, aplicarea timpurie fiind permisă. Interpretarea clarifică modul de contabilizare a tranzacțiilor care includ primirea sau plata unor sume în avans în valută. Interpretarea acoperă tranzacții în valută pentru care entitatea recunoaște un activ nemonetar sau o datorie nemonetară rezultate din plata sau primirea unei sume în avans înainte ca entitatea să recunoască activul, cheltuiala sau venitul aferent. Interpretarea prevede ca, pentru a determina cursul de schimb, data tranzacției este data recunoașterii inițiale a activului nemonetar plătit în avans sau a datoriei din venitul amânat. În cazul

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

în care există mai multe plăți sau încasări efectuate în avans, atunci entitatea trebuie să determine o dată a tranzacției pentru fiecare plată sau încasare a sumei în avans. Această interpretare nu a fost încă adoptată de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestei interpretări asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

► **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2014 – 2016**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2017 pentru IFRS 12 Prezentarea informațiilor privind interesele în alte entități și la sau după 1 ianuarie 2018 pentru IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară și pentru IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație. Aplicarea timpurie este permisă în cazul IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație. Aceste îmbunătățiri anuale nu au fost încă adoptate de UE. Grupul este în curs de evaluare a impactului adoptării acestor îmbunătățiri anuale asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului și nu se așteaptă ca acesta să fie semnificativ.

4.3. Sumar al principiilor contabile și de evaluare

a) Combinări de întreprinderi

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Activele și pasivele filialelor achiziționate sunt incluse la valoarea lor justă de la data achiziției.

Pentru fiecare combinație de întreprinderi, Grupul alege dacă evaluează interesul minoritar în entitatea dobândită fie la valoarea justă, fie proporțional cu cota deținută în activele nete identificabile ale entității dobândite.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul între cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare și orice interes deținut anterior, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datoriilor asumate. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depășește contravaloarea agregată transferată, Grupul re-analizează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieste procedurile utilizate pentru a evalua sumele ce trebuie recunoscute la data achiziției. În cazul în care în urma re-analizei rezultă în continuare un surplus între valoarea justă a activelor nete achiziționate și contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor.

Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei și nu sunt reversate în perioadele ulterioare.

Interesele minoritare dau dreptul deținătorilor la o parte proporțională din activul net al entităților în cazul lichidării. Interesele minoritare sunt prezentate distinct în situația consolidată a rezultatului

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

global și în cadrul capitalurilor proprii în situația consolidată a poziției financiare, separat de capitalurile proprii ale acționarilor societății-mamă. Pierderile înregistrate de o filială sunt alocate interesului minoritar, chiar dacă aceasta generează un rezultat negativ.

b) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. Prospekțiunile anterioare achiziției licențelor de explorare se efectuează în etapa preliminară de evaluare atunci când se încearcă să se identifice zonele care ar putea conține potențiale rezerve de țiței și gaze, fără a avea acces fizic la acea zonă. Costurile aferente pot include studii seismice, măsurători magnetice, fotografii prin satelit și aeriene, teste de gravitație metrică etc.

c) Costuri de achiziție a licențelor

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale.

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în desfășurare sau este ferm planificat, a faptului că s-a demonstrat, sau este în curs de a se demonstra, că descoperirea este viabilă din punct de vedere economic, pe baza unor considerente de ordin tehnic și comercial, și că a avut loc un progres suficient în definirea planurilor de dezvoltare și a calendarului.

În cazul în care nici o activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor.

La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țiței și gaze.

d) Costuri de explorare și de evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct la cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de foraj de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospekțiunilor de țiței și gaze aferente. Dacă prospekțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospekțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial,

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țiței și gaze), la momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

e) Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve dovedite și pentru a pregăti amplasamentul sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echiparea sondelor de dezvoltare, precum și cele efectuate pentru construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate ca active aferente producției de țiței și gaze.

Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea și întreținerea sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

f) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Grup sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de prețul net în numerar și echivalente de numerar plătit pentru achiziționarea activelor respective, precum și valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, materiale, costuri indirecte de producție și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția curente.

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepția activelor din segmentul Upstream, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din depreciere pentru stațiile de alimentare sunt prezentate ca parte a cheltuielilor de distribuție, amortizarea și deprecierea activelor de explorare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cost al vânzărilor sau drept cheltuieli administrative.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Imobilizări necorporale	Durata de viață utilă (ani)
Fond comercial	nelimitată
Software	3 - 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	5 - 20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment	
Upstream Active aferente producției de țiței și gaze	Metoda unităților de producție
Downstream Gas Conducte de gaze	20 - 30
Downstream Gas Centrala electrică în ciclu combinat	8 - 30
Downstream Gas Componente parc eolian	10 - 20
Downstream Oil Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
Downstream Oil Sisteme de conducte	20
Downstream Oil Echipamente aferente stațiilor de distribuție	5 - 20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărțit zonele în care operează în regiuni. Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune productivă, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite și viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt reclasificate în imobilizări corporale și sunt amortizate din momentul în care începe producția. Costurile de dezvoltare capitalizate și echipamentele aferente sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite și dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităților de producție din momentul începerii producției.

Un element al imobilizărilor corporale și orice parte semnificativă recunoscută inițial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai așteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câștig sau pierdere din derecunoașterea activului (calculat(ă) ca diferență între încasările nete din vânzare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor la momentul derecunoașterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităților de producție țiței și gaze și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri,

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

regiuni), care stau la baza amortizării și a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparținând aceleiași zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țiței și gaze. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului abandonat sau cedat sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a zonei căreia îi aparține activul.

Costurile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat și este casat în prezent, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului(lor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat.

Activele clasificate drept deținute pentru vânzare sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă netă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate și grupurile de active imobilizate sunt catalogate drept deținute pentru vânzare dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, nivelul adecvat al conducerii trebuie să își fi luat angajamentul de a vinde și trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacția se așteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaștere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepția îndeplinirii anumitor condiții), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preț corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, și este puțin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Deprecierea activelor necorporale și corporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viață nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual, chiar dacă nu există indicii de depreciere.

Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea sa de utilizare.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din deprecieri sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor în categorii de cheltuieli compatibile cu funcția activului depreciat.

O pierdere din deprecieri recunoscută anterior este reversată la venituri până la nivelul costului amortizat al activului în cazul în care survin modificări în ipotezele folosite pentru a determina valoarea recuperabilă a activului de la ultima pierdere din deprecieri recunoscută. Reluarea la venituri este recunoscută în alte venituri din exploatare.

g) Întreținere și reparații majore

Costurile capitalizate cu activitățile periodice de inspecții și reparații capitale reprezintă componente separate ale activelor corespunzătoare sau ale grupurilor corespunzătoare de active. Costurile capitalizate cu inspecțiile și reparațiile capitale sunt amortizate utilizând metoda liniară, sau pe baza numărului de ore de funcționare, pe baza cantității produse sau pe baza altor metode similare, dacă acestea reflectă mai bine intervalul de timp la care se efectuează inspecțiile (până la următoarea inspecție).

Costurile cu activitățile majore de inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție, în măsura în care sunt efectuate cu succes.

Toate celelalte costuri cu reparațiile curente și întreținerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

h) Leasing

Pentru a determina dacă un aranjament este (sau conține) un contract de leasing, se ia în considerare substanța aranjamentului la data începerii acestuia. Aranjamentul este evaluat pentru a stabili dacă îndeplinirea acestuia depinde de utilizarea unui anumit activ sau a anumitor active și dacă aranjamentul conferă dreptul de utilizare a activului sau activelor, chiar dacă acest drept nu este în mod explicit specificat în aranjament.

Un contract de leasing financiar este definit ca un contract de leasing care transferă locatarului toate riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra activului aferent. Toate contractele de leasing care nu se încadrează în definiția unui contract de leasing financiar sunt

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

clasificate ca leasing operațional.

Activele imobilizate deținute în baza unor contracte de leasing financiar sunt capitalizate la intrarea în vigoare a aranjamentului la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea justă a proprietății închiriate, iar ulterior amortizate pe durata de viață estimată sau durata contractului de leasing, dacă aceasta este mai scurtă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată, iar plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și în rambursări de principal.

În cazul contractelor de leasing operațional, plățile de leasing sunt recunoscute liniar pe durata contractului.

i) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoașterii, activele financiare sunt împărțite în următoarele trei categorii: active financiare la valoare justă prin contul de profit sau pierdere, împrumuturi și creanțe și active financiare disponibile pentru vânzare. Clasificarea activelor financiare depinde de scopul și natura lor. În mod curent, tranzacțiile sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacționării, respectiv data la care Grupul își asumă obligația de a cumpăra sau a vinde un activ.

Toate instrumentele financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă plus, în cazul activelor financiare care nu au fost recunoscute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, orice costuri direct atribuibile achiziției.

Titlurile de valoare sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere atunci când sunt fie deținute pentru tranzacționare, fie desemnate ca fiind la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Activele financiare la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sunt evaluate la valoare justă, iar orice câștig sau pierdere generat(ă) de evaluarea ulterioară este recunoscut(ă) prin situația veniturilor și a cheltuielilor.

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt cotate pe o piață activă. După evaluarea inițială, împrumuturile și creanțele sunt măsurate la costul amortizat (utilizând metoda ratei de dobândă efectivă), mai puțin ajustările pentru depreciere. Amortizarea generată de utilizarea ratei de dobândă efectivă se recunoște în rezultatul financiar din situația veniturilor și a cheltuielilor. Pierderile generate de depreciere sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor în rezultatul financiar pentru împrumuturi și în costul vânzărilor sau alte cheltuieli de exploatare pentru creanțe. Evaluarea dacă împrumuturile sau creanțele sunt depreciate se face individual pentru elementele semnificative sau cumulativ pentru cele care nu sunt individual semnificative. Valoarea contabilă a activului este redusă prin utilizarea unui cont de provizion, iar

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

pierderea este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

După evaluarea inițială, activele financiare disponibile pentru vânzare sunt recunoscute la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt incluse separat în situația rezultatului global, net de efectele fiscale atribuibile. În cazul în care există dovezi obiective de depreciere, pierderile inclusiv sumele recunoscute anterior în situația rezultatului global, sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor. În cazul în care motivul pentru care s-a recunoscut o pierdere din depreciere încetează ulterior să existe, pierderea recunoscută anterior se reia prin venituri pentru creanțe, respectiv în capitalurile proprii pentru instrumentele de capital, până la nivelul costului amortizat.

Investițiile în filiale neconsolidate și în alte entități, a căror valoare justă nu poate fi estimată în mod credibil, sunt evaluate la costul de achiziție minus orice pierderi din depreciere.

La fiecare dată de raportare, se analizează dacă există dovezi obiective că valorile contabile ale activelor financiare care nu sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sunt depreciate. Dovezile pentru depreciere pot include, de exemplu, indicații conform cărora debitorul sau emitentul se confruntă cu dificultăți financiare semnificative, imposibilitate de plată sau nerespectarea datoriilor de plată, probabilitatea ca aceștia să intre în faliment sau că vor interveni modificări semnificative ale mediului tehnologic, economic, juridic sau/și a pieței în care este activ debitorul sau emitentul. În cazul instrumentelor de capitaluri proprii clasificate ca fiind deținute pentru vânzare, evidența obiectivă privind deprecierea acestora poate include o scădere prelungită sau semnificativă a valorii juste sub cost. Orice ajustare de depreciere este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

Grupul recunoaște un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă activul împreună cu riscurile și beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului unui terț. În cazul în care Grupul nici nu transferă, nici nu reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar transferă controlul asupra activului, Grupul recunoaște interesul reținut asupra activului, precum și o datorie asociată care reflectă drepturile și obligațiile reținute. În cazul în care Grupul reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Grupul continuă să recunoască activul financiar și suplimentar recunoaște un împrumut garantat pentru veniturile primite.

Împrumuturile și creanțele, împreună cu ajustările lor de depreciere, sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă de recuperare viitoare și toate garanțiile au fost utilizate sau transferate către Grup.

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare prin contul de profit sau pierdere, credite și împrumuturi sau datorii comerciale și sunt recunoscute inițial la valoarea justă

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

și, în cazul creditelor, împrumuturilor și datoriilor comerciale, minus costurile de tranzacționare direct atribuibile.

După evaluarea inițială, datoriile sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția instrumentelor derivate care sunt recunoscute la valoarea justă. Datoriile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective. Câștigurile sau pierderile sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor atunci când datoriile sunt derecunoscute, precum și în urma procesului de amortizare în baza metodei ratei de dobândă efective.

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația aferentă este plătită, anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară este înlocuită cu o alta de la același creditor, dar cu condiții semnificativ diferite sau condițiile unei datorii existente sunt semnificativ modificate, astfel de modificări sunt tratate ca o derecunoaștere a datoriei inițiale, urmată de recunoașterea uneia noi. Diferența în valoarea contabilă este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

Instrumente financiare derivate

Instrumentele derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variațiile ratelor dobânzii, fluctuațiile cursului valutar și volatilitatea prețului mărfurilor. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă, care reflectă sumele estimate pe care Grupul le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare. Pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului sunt utilizate cotațiile primite de la bănci sau modele de evaluare adecvate.

Calcularea prețurilor în cadrul acestor modele se bazează pe prețurile forward, ratele de schimb sau indicatorii de volatilitate existenți la data raportării. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care sunt îndeplinite condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor.

Acele derivate care se califică și îndeplinesc condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuațiilor valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscut(e) sau (ii) contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, atunci când acoperirea expunerii la volatilitatea fluxurilor de trezorerie este atribuibilă unui risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscut(ă) sau în legătură cu o tranzacție foarte probabilă.

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor la valoare justă, modificările valorii juste a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, rezultate din riscul acoperit, atât pentru elementul a cărui valoare este supusă riscului cât și pentru instrumentul de acoperire împotriva riscurilor, sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor este recunoscută direct în situația rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor.

În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă într-un activ sau o datorie, sumele recunoscute anterior în situația rezultatului global sunt reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor în perioada în care elementul a cărui valoare este supusă riscului afectează rezultatul.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Contractele de cumpărare sau vânzare a unui element nemonetar care pot fi reglate în numerar sau cu alt instrument financiar, sau prin tranzacționarea de instrumente financiare, ca și cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate precum instrumente financiare. Totuși, contractele încheiate și derulate în scopul primirii sau livrării unui element nemonetar, în conformitate cu necesitățile Societății, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca și contracte cu titlu executoriu. Cu toate acestea, chiar dacă astfel de contracte nu constituie instrumente financiare, ele pot conține derivative incluse. Derivativele incluse sunt contabilizate separat de contractul gazdă atunci când caracteristicile și riscurile economice ale derivativului inclus nu sunt strâns asociate cu caracteristicile și riscurile economice ale contractului gazdă.

j) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este în mod substanțial pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt și lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor și diferențele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situația veniturilor și cheltuielilor a perioadei în care apar.

k) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 4m) - sunt recunoscute ca venituri în avans sau deduse din activul aferent în cazul în care este rezonabilă presupunerea că vor fi îndeplinite condițiile de acordare și că subvențiile vor fi primite.

l) Stocuri

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere rafinate este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea fiecărui produs la locația și condiția prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

estimărilor managementului.

m) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicite) față de terți, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligațiile respective, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creșterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Activitățile de bază ale Societății generează în mod curent obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului, constând în:

- ▶ sigilarea și abandonarea sondelor;
- ▶ curățarea batalelor;
- ▶ demontarea facilităților de producție;
- ▶ recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației aplicabile în vigoare.

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Upstream (sonde de țigăi și gaze, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egale cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. Valoarea obligației se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților de extracție și producție și liniar pentru celelalte active.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al OMV Petrom S.A., o parte din costurile de dezafectare și de mediu vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași rată de actualizare ca

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât și printr-o ajustare corespondentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de dezafectare este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea atât a unei ajustări a provizionului de mediu, cât și printr-o ajustare corespondentă în situația veniturilor și cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de mediu este prezentat la cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și a cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare și de mediu, este prezentat la cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situația veniturilor și cheltuielilor.

Provizioanele pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectat, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în perioada în care apar, după cum urmează: pentru pensii în situația rezultatului global și alte pentru obligații în situația veniturilor și cheltuielilor.

Provizionul de restructurare (pentru încheierea voluntară și involuntară a contractelor de muncă) este recunoscut dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de data situației poziției financiare, indicând existența unui angajament irevocabil. Adeziunile voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta societății. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de încetare a relațiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

Certificatele de emisii de gaze primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile aferente emisiilor de CO₂ și sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvenții guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, și anume prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, parte a costului vânzărilor. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO₂. Orice diferență de preț între provizion și certificatele care acoperă emisiile de CO₂ este trecută pe cheltuieli sub formă de costuri privind emisiile.

n) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum și elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor anterioare sunt recunoscute la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autoritățile fiscale. Managementul analizează periodic pozițiile luate în declarațiile de impozit pe profit referitoare la situațiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile și constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru diferențele temporare existente la data de raportare între valorile fiscale ale activelor și datoriilor și valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția:

- ▶ cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil / pierderea fiscală; și
- ▶ diferențelor temporare impozabile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când momentul reluării diferenței temporare poate fi controlat și există probabilitatea ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Creanțele privind impozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate în măsura în care este probabil să existe profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepția:

- ▶ cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil/pierdere fiscală; și
- ▶ diferențelor temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat și că va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unui profit impozabil viitor suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt analizate la data de raportare și sunt recunoscute în măsura în care este probabil că va exista un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea acestor creanțe.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost reglementate sau aproape reglementate până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate în situația rezultatului global sau în capitalurile proprii este recunoscut în situația rezultatului global sau în capitalurile proprii, și nu în situația veniturilor și cheltuielilor.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat la nivel de Grup sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiași autorități fiscale.

Taxe asupra producției

Redevențele petroliere sunt calculate pe baza valorii producției de țiței și gaze și sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor în costul vânzărilor.

o) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduse corespunzător cu valoarea estimată a retururilor de la clienți, rabaturi și alte elemente similare.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- ▶ Grupul a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- ▶ Grupul nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- ▶ valoarea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- ▶ este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către Grup; și
- ▶ costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Venituri din dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute folosindu-se rata dobânzii efective, acea rată care actualizează fluxurile de numerar viitoare estimate pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

p) Numerar și echivalente de numerar

Din punctul de vedere al situației consolidate a fluxurilor de trezorerie, se consideră că numerarul este numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe mai mici de trei luni.

5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a OMV Petrom S.A. și moneda de prezentare a Grupului. Fiecare entitate din Grupul Petrom determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse în situațiile financiare individuale sunt evaluate utilizând moneda funcțională respectivă. Moneda funcțională a operațiunilor din străinătate este în general moneda lor locală (și anume RON pentru majoritatea operațiunilor Grupului), cu excepția entităților din Kazahstan care utilizează USD drept monedă funcțională.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda de prezentare a Grupului, situațiile financiare individuale sunt convertite utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere evaluate la cursul de închidere și cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în capitalurile proprii și în situația consolidată a rezultatului global. Utilizarea cursurilor de schimb medii pentru convertirea veniturilor și cheltuielilor generează diferențe suplimentare, comparativ cu aplicarea cursurilor de schimb de închidere în situația consolidată a poziției financiare, care sunt de asemenea incluse în capitalurile proprii și în situația rezultatului global. La vânzarea unei operațiuni din străinătate, componentele rezultatului global și capitalurilor proprii aferente conversiei respectivei operațiuni din străinătate sunt recunoscute în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor.

Cursurile de schimb utilizate pentru conversia în RON au fost după cum urmează:

Monede	Curs de schimb la 31 decembrie 2015*	Curs de schimb mediu pentru anul 2015	Curs de schimb la 31 decembrie 2016*	Curs de schimb mediu pentru anul 2016
Dolar american (USD)	4,1477	4,0062	4,3033	4,0569
Euro (EUR)	4,5245	4,4446	4,5411	4,4900
Leu moldovenesc (MDL)	0,2107	0,2133	0,2174	0,2036
Dinar sârbesc (RSD)	0,0372	0,0368	0,0368	0,0365
Leva bulgărească (BGN)	2,3134	2,2725	2,3218	2,2957

*) cursul de închidere comunicat de Banca Națională a României

b) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursul de schimb al monedei lor funcționale de la data când tranzacția se califică prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare denominate în valută sunt evaluate la cursul de schimb al monedei funcționale de la data raportării. Diferențele din decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe și alte immobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2016	1.352,02	3.088,30	4.440,32
Diferențe de curs	(0,17)	-	(0,17)
Intrări*)	(6,69)	242,32	235,63
Transferuri la immobilizări corporale (nota 7)	(0,64)	(0,45)	(1,09)
leșiri	(2,23)	(682,95)	(685,18)
Sold la 31 decembrie 2016	1.342,29	2.647,22	3.989,51
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2016	1.225,81	784,49	2.010,30
Diferențe de curs	(0,07)	-	(0,07)
Amortizare	8,57	-	8,57
Depreciere	-	119,89	119,89
leșiri	(2,23)	(682,82)	(685,05)
Sold la 31 decembrie 2016	1.232,08	221,56	1.453,64
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2016	126,21	2.303,81	2.430,02
La 31 decembrie 2016	110,21	2.425,66	2.535,87

*) Includ suma de 0,32 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (în cadrul categoriei „Active aferente rezervelor nedovedite”), și au fost diminuate cu suma de 13,09 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (nota 9), reflectată în cadrul categoriei „Concesiuni, licențe și alte immobilizări necorporale”.

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Total
COST						
Sold la 1 ianuarie 2016	4.528,04	37.919,46	9.938,97	1.179,13	667,74	54.233,34
Diferențe de curs	(0,82)	139,03	7,32	5,78	0,71	152,02
Intrări**)	47,17	2.181,78	(34,96)	14,90	347,51	2.556,40
Transferuri*)	43,67	(28,38)	276,70	46,17	(337,07)	1,09
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(9,94)	(265,66)	(2,37)	(5,77)	-	(283,74)
leșiri	(45,73)	(427,85)	(306,50)	(56,43)	(83,90)	(920,41)
Sold la 31 decembrie 2016	4.562,39	39.518,38	9.879,16	1.183,78	594,99	55.738,70
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2016	1.687,28	17.542,52	4.757,14	843,09	125,12	24.955,15
Diferențe de curs	0,19	123,93	6,83	4,43	0,16	135,54
Amortizare	178,22	2.087,65	670,67	74,67	-	3.011,21
Depreciere	2,92	308,42	7,58	1,72	9,80	330,44
Transferuri*)	0,14	(0,73)	0,62	0,06	(0,09)	-
Transferuri către active deținute pentru vânzare	(3,21)	(110,10)	(1,28)	(4,93)	-	(119,52)
leșiri	(34,45)	(423,16)	(298,21)	(54,54)	(82,88)	(893,24)
Reluări de depreciere	(0,22)	(1,91)	(3,09)	(1,00)	(0,21)	(6,43)
Sold la 31 decembrie 2016	1.830,87	19.526,62	5.140,26	863,50	51,90	27.413,15
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2016	2.840,76	20.376,94	5.181,83	336,04	542,62	29.278,19
La 31 decembrie 2016	2.731,52	19.991,76	4.738,90	320,28	543,09	28.325,55

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (nota 6).

**) Includ suma de 178,33 milioane RON reprezentând creșterea din revizuirea activului de dezafectare și suma de 13,91 milioane RON reprezentând intrări în leasing financiar, aferente în principal echipamentelor pentru producția de electricitate, și au fost diminuate cu suma de 186,22 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (nota 9), reflectată în cadrul categoriilor „Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților” (2,17 milioane RON), „Instalații tehnice și mașini” (183,16 milioane RON) și „Alte instalații, utilaje și mobilier” (0,89 milioane RON).

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 234,66 milioane RON la 31 decembrie 2016 (2015: 266,65 milioane RON).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale sunt în sumă de 453,30 milioane RON (2015: 578,20 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 21.

8. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚILE ASOCIATE

La 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2015, Grupul OMV Petrom are o entitate asociată, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care deține o participație de 25% și care are locul principal de activitate în România.

Entitatea asociată nu este materială pentru Grup. Tabelul de mai jos sumarizează informațiile financiare cu privire la interesul Grupului în entitatea asociată (în mod agregat):

	2015	2016
Valoarea contabilă netă a investițiilor în entitățile asociate nesemnificative, în mod individual	40,69	43,69
Interesul Grupului în:		
- profitul din operațiunile continue (nota 22)	7,40	6,93
- situația rezultatului global	(0,38)	0,02
- dividende în timpul anului	(1,63)	(3,95)
Rezultatul global total	5,39	3,00

Reconcilierea valorii contabile nete pentru entitățile asociate nesemnificative este după cum urmează:

COST	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2016	40,69
Intrări	-
Interesul în rezultatul net al entităților asociate (vezi mai sus)	3,00
Ieșiri	-
Sold la 31 decembrie 2016	43,69

Nu există angajamente semnificative nerecunoscute în relație cu entitățile asociate.

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) **Creanțele comerciale** sunt în sumă de 1.540,04 milioane RON la 31 decembrie 2016 (2015: 1.318,28 milioane RON). Acestea sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 9c) de mai jos.

b) **Alte active financiare** (nete de ajustări de depreciere)

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Derivative active financiare	0,05	0,05	-
Investiții	2,58	-	2,58
Sume recuperabile de la statul român	2.458,51	-	2.458,51
Alte active financiare	342,86	211,02	131,84
Total	2.804,00	211,07	2.592,93

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2015	sub 1 an	peste 1 an
Derivative active financiare	105,16	105,16	-
Investiții	3,91	-	3,91
Sume recuperabile de la statul român	2.571,15	9,61	2.561,54
Alte active financiare	204,43	142,32	62,11
Total	2.884,65	257,09	2.627,56

Investiții

Poziția „Investiții” cuprinde toate investițiile în companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul și nici nu exercită o influență semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanță redusă pentru Grup. Aceste active financiare sunt contabilizate conform metodei costului amortizat.

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptățit să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități desfășurate înaintea procesului de privatizare a Societății din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creanțe de la statul român costurile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.130,40 milioane RON la 31 decembrie 2016 (2015: 2.330,60 milioane RON) și costurile estimate cu obligațiile de mediu în Upstream și Downstream Oil, având o valoare prezentă netă de 328,11 milioane RON (2015: 240,55 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

În aprilie 2016, OMV AG a trimis statului român o notificare privind disputa („notice of dispute”) cu privire la anumite notificări de pretenții neplătite de către statul român în legătură cu obligații de defaectare de sonde și de refacere a mediului în valoare de aproximativ 153 milioane RON. Începând cu data trimiterii acestei notificări privind disputa, conform contractului de privatizare, OMV AG și statul român au avut la dispoziție 180 de zile pentru a rezolva în mod amiabil neînțelegerea. Acest termen a expirat la 19 octombrie 2016 și pe 7 martie 2017, OMV AG, ca parte din contractul de privatizare, a inițiat o procedură de arbitraj împotriva statului român, în conformitate cu regulile Camerei Internaționale de Comerț, la Paris, Franța.

Alte active financiare

Pe 14 septembrie 2016, OMV Petrom a semnat un contract de finanțare cu Ministerul Energiei din România pentru primele tranșe ale subvenției guvernamentale de primit pentru investiția în centrala electrică Brazi, înregistrată în cadrul altor active financiare în contrapartidă cu o reducere a costurilor mijloacelor fixe în sumă de 199,31 milioane RON (Notele 6 și 7). Valoarea prezentă a activului financiar la 31 decembrie 2016 este în sumă de 198,80 milioane RON.

c) Ajustări de depreciere

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru investiții se prezintă astfel:

	Anul 2016
1 ianuarie 2016	11,03
Creșteri	2,00
Leșiri	-
31 decembrie 2016	13,03

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțele comerciale și alte active financiare se prezintă astfel:

Ajustări de depreciere pentru:			
	Creanțe comerciale	Alte active financiare	Total
1 ianuarie 2016	265,54	538,94	804,48
Creșteri/ (reversări)	(15,15)	285,06	269,91
Utilizări	(5,08)	(0,50)	(5,58)
Diferențe de curs valutar	0,09	0,13	0,22
31 decembrie 2016	245,40	823,63	1.069,03

9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

Creșterile ajustărilor de depreciere pentru alte active financiare se referă în principal la revizuirea creanțelor considerând incertitudinea cu privire la sumele recuperabile de la statul român.

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2016 este de 252,98 milioane RON (2015: 270,85 milioane RON), iar valoarea brută a altor active financiare depreciate este de 967,89 milioane RON (2015: 556,78 milioane RON).

d) Vechimea creanțelor comerciale și a altor active financiare care și-au depășit scadența, dar nu au fost ajustate pentru depreciere, se prezintă astfel:

Creanțe comerciale	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Până la 60 de zile restante	63,01	113,51
Între 61 - 120 de zile restante	1,56	3,86
Peste 120 de zile restante	6,22	4,58
Total	70,79	121,95

Alte active financiare	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Până la 60 de zile restante	1,81	0,71
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	3,73
Total	1,81	4,44

10. ALTE ACTIVE

Valoarea contabilă a altor active a fost după cum urmează:

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	164,73	99,92	64,81
Avansuri pentru mijloace fixe	28,48	28,48	-
Cheltuieli în avans	69,66	57,61	12,05
Cheltuieli în avans pentru chirii	30,12	28,33	1,79
Alte active	100,77	100,54	0,23
Total	393,76	314,88	78,88

	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2015	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	238,96	177,20	61,76
Avansuri pentru mijloace fixe	238,24	238,24	-
Cheltuieli în avans	103,75	86,01	17,74
Cheltuieli în avans pentru chirii	30,98	30,98	-
Alte active	95,26	94,47	0,79
Total	707,19	626,90	80,29

11. STOCURI

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Țiței	471,67	361,24
Gaze naturale	84,67	111,61
Alte materiale	240,78	237,80
Producția în curs de execuție	84,07	132,03
Produse finite	1.083,93	1.107,33
Total	1.965,12	1.950,01

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2016 (folosite în producție sau revândute) este de 5.651,01 milioane RON (2015: 5.368,05 milioane RON).

La 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2015 nu au existat stocuri gajate drept garanție pentru datorii.

12. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Terenuri și construcții	30,41	32,40
Instalații tehnice și mașini	66,84	221,39
Imobilizări necorporale	15,07	13,73
Alte active	1,94	1,88
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 18)	4,32	3,52
Active deținute pentru vânzare	118,58	272,92
Provizioane	(7,68)	(133,10)
Datorii	(2,74)	(2,72)
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	(10,42)	(135,82)

La 31 decembrie 2016, majoritatea activelor și datoriilor deținute pentru vânzare se referă la:

- segmentul Downstream Gas în relație cu vânzarea preconizată a întregii participații deținute în filiala OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu, a cărei valoare se așteaptă să fie recuperată în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizarea sa continuă, conform strategiei Societății de a se concentra pe activitățile de bază. La 31 decembrie 2016, managementul se așteaptă ca această tranzacție să fie finalizată în următoarele douăsprezece luni. Valoarea justă minus costurile asociate vânzării a fost estimată la 99,90 milioane RON, conducând la o ajustare de depreciere suplimentară în sumă de 9,83 milioane RON la 31 decembrie 2016;
- segmentul Upstream în relație cu 19 zăcămintele marginale onshore reclasificate la active și datorii deținute pentru vânzare ca urmare a semnării contractului de transfer de către OMV Petrom S.A. cu Mazarine Energy Romania S.R.L. în octombrie 2016.

La 31 decembrie 2015, majoritatea activelor și datoriilor deținute pentru vânzare se refereau la segmentul Downstream Gas în relație cu vânzarea preconizată a participației deținute în filiala OMV Petrom Wind Power S.R.L., care operează parcul eolian Dorobanțu. Valoarea justă minus costurile asociate cedării a fost estimată la 108,59 milioane RON, conducând la o ajustare de depreciere în sumă de 75,70 milioane RON la 31 decembrie 2015.

13. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2016 și 2015, având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

Rezerve

Rezervele cuprind rezultatul reportat, precum și alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale).

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică inclusă în rezerve este în sumă de 5.062,84 milioane RON la 31 decembrie 2016 și 2015. Până la 31 decembrie 2006, OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate fiscală privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piață a cantității de țiței și gaze extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală inclusă în rezerve este în sumă de 1.132,88 milioane RON la 31 decembrie 2016 și 2015. OMV Petrom S.A. stabilește rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al societății.

Alte rezerve din facilități fiscale sunt în sumă de 314,98 milioane RON (2015: 248,29 milioane RON). Suma de 66,69 milioane RON a fost alocată la alte rezerve în 2016 reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit.

În data de 23 martie 2017, Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului de a distribui dividende în valoare de 0,015 RON/acțiune. Propunerea privind dividendele va fi ulterior supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 25 aprilie 2017. La Adunarea Generală Anuală a Acționarilor din data de 26 aprilie 2016, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat propunerea Directoratului de a nu distribui dividende pentru anul financiar 2015.

Alte rezerve

Alte rezerve cuprind, în principal, rezerve din combinări de întreprinderi în etape, terenuri pentru care s-au obținut certificate de proprietate, dar nu au fost încă incluse în capitalul social și diferențele de curs valutar aferente creditelor considerate investiții nete într-o operațiune din străinătate.

Rezerva aferentă contractelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie

În vederea protejării fluxurilor de numerar ale Societății împotriva unor eventuale scăderi suplimentare ale prețului la țiței, OMV Petrom a încheiat, în aprilie 2015, contracte de acoperire împotriva acestui risc (prin opțiuni de tip collar cu costuri zero) pentru un volum de producție de 15.000 barili/zi de țiței, asigurând un preț minim de 55 USD/baril pentru perioada cuprinsă între trimestrul al treilea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv. Aceste instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie.

13. CAPITALURI PROPRII (continuare)

În august 2015, Societatea a decis să valorifice în avans instrumentele de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie pentru perioada cuprinsă între trimestrul al patrulea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv, prin contractarea de poziții opuse. Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor aferentă opțiunilor contractate în aprilie 2015 având maturități cuprinse între trimestrul al patrulea al anului 2015 și trimestrul al doilea al anului 2016 a fost, în consecință, întreruptă în august 2015, iar porțiunea eficientă recunoscută în situația rezultatului global la acel moment a rămas distinct în capitalurile proprii până la momentul când tranzacțiile respective s-au realizat. Câștigul cumulat recunoscut în situația rezultatului global aferent opțiunilor cu maturități în primele două trimestre ale anului 2016, net de taxe, a fost în sumă de 11,94 milioane RON la 31 decembrie 2015, și a fost reciclat în situația veniturilor și cheltuielilor în cursul anului 2016, când opțiunile au ajuns la scadență.

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2016	238,72	8.304,78	1.046,50	9.590,00
din care termen scurt	-	363,57	547,51	911,08
din care termen lung	238,72	7.941,21	498,99	8.678,92
Diferențe de curs	-	5,19	1,41	6,60
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(125,67)	-	(125,67)
Utilizări	(9,99)	(237,18)	(175,45)	(422,62)
Constituiți / (reversări)	(4,18)	324,33	129,66	449,81
31 decembrie 2016	224,55	8.271,45	1.002,12	9.498,12
din care termen scurt	-	347,99	381,28	729,27
din care termen lung	224,55	7.923,46	620,84	8.768,85

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de muncă sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari independenți utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 3,23% (2015: 3,69%), o rată a inflației de 2,40% (2015: 2,10%) și o creștere salarială anuală medie de 3,30% (2015: 4,00%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificării ulterioare a costurilor estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător. Ratele de actualizare folosite pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare sunt între 0,00% și 1,97% (2015: între 0,07% și 3,00%).

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 8.112,84 milioane RON (2015: 8.161,65 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra Statului Român în sumă de 2.130,40 milioane RON (2015: 2.330,60 milioane RON), care este prezentată în categoria "Alte active financiare" (nota 9).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare sunt determinate de analiza anuală a costurilor lucrărilor efectuate, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare, și revizuirea ratelor de actualizare folosite.

14. PROVIZIOANE (continuare)

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	2015	2016
Sold la 1 ianuarie	7.546,29	8.304,78
Diferențe de curs	14,11	5,19
Efectul revizuirii estimărilor	726,76	30,87
Efectul actualizării	285,04	293,46
Utilizări în cursul anului	(261,96)	(237,18)
Transfer către datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	(5,46)	(125,67)
Sold la 31 decembrie	8.304,78	8.271,45

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, fie creanța aferentă asupra statului român. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile (nota 23), net de efectul de actualizare în timp a creanței asupra statului. Efectul modificării ratei de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor de la stat (în exces față de modificarea ratelor de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi.

Efectul rezultat în cursul anului 2015 din revizuirea estimărilor se datorează în principal creșterii costurilor estimate pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare pentru sonde onshore din România.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

31 decembrie 2016	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	376,99	64,66	312,33
Alte provizioane legate de personal	178,21	175,80	2,41
Provizioane pentru litigii	319,07	13,43	305,64
Alte provizioane	127,85	127,39	0,46
Total	1.002,12	381,28	620,84

31 decembrie 2015	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	212,86	99,36	113,50
Alte provizioane legate de personal	174,74	172,26	2,48
Provizioane pentru litigii	521,34	139,62	381,72
Alte provizioane	137,56	136,27	1,29
Total	1.046,50	547,51	498,99

14. PROVIZIOANE (continuare)

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2016 și 2015 reprezintă cea mai bună estimare a experților Grupului pe probleme de mediu. Ratele de actualizare utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în contrapartidă cu o parte din obligațiile de mediu din Upstream și Downstream Oil, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (nota 9b).

În cursul anului 2016, OMV Petrom S.A. a înregistrat provizioane de mediu suplimentare pentru decontaminarea anumitor parcele de teren aferente unor foste instalații de depozitare din Downstream Oil.

Alte provizioane legate de personal

În cadrul poziției alte provizioane legate de personal este inclus în principal provizionul de restructurare înregistrat de OMV Petrom S.A. în urma aprobării planului de restructurare și comunicării acestuia părților vizate.

Provizioane pentru litigii

Grupul OMV Petrom monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderii lor și costurile aferente colaborând cu avocați interni și externi. Grupul OMV Petrom a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile. Reducerea provizioanelor pentru litigii reflectă rezultatele favorabile ale dosarelor din cursul perioadei respective.

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European a stabilit o schemă de comercializare a certificatelor privind emisiile de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să redacteze planuri naționale de alocare a certificatelor de emisii. România a fost admisă în această schemă în ianuarie 2007, când s-a alăturat UE.

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grup inclusă în această schemă de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 2.277.940 certificate de emisii pentru anul 2016 (2015: 2.281.635 certificate de emisii). În cursul anului 2016, Societatea a primit 2.608.152 certificate de emisii, din care 1.651.062 certificate de emisii cuvenite pentru anul 2015, conform articolului 10c) din Directivă și 957.090 certificate de emisii din totalul cuvenit pentru anul 2016, conform articolului 10a) din Directivă.

În cursul anului 2016, Grupul a înregistrat vânzări nete de 1.480.706 certificate de emisii (2015: 913.567 certificate de emisii).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2016, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2015 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,92	96,27
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	86,18	86,50
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (c)	127,96	95,21
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	61,35	127,31
	Dobânda de plată	8,77	7,17
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,46)	(2,84)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		378,72	409,62

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	377,34	282,46
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	532,17	447,62
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	527,62	420,11
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(13,43)	(9,49)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		1.423,70	1.140,70
din care scadente între 1 an și 5 ani		1.163,80	1.014,15
din care scadente peste 5 ani		259,90	126,55
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		1.802,42	1.550,32

- (a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu o limită maximă de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat în data de 8 mai 2009 având scadența finală la 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2016 suma de plată era de 378,73 milioane RON (echivalentul a 83,40 milioane EUR) (2015: 473,26 milioane RON, echivalentul a 104,60 milioane EUR).
- (b) De asemenea, pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană de Investiții, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 având scadența finală la 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2016 suma de plată era de 534,12 milioane RON (echivalentul a 117,62 milioane EUR) (2015: 618,35 milioane RON, echivalentul a 136,67 milioane EUR).
- (c) În data de 25 aprilie 2014 a fost încheiat un contract de cash pooling între OMV Petrom S.A. și OMV

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

Petrom Global Solutions S.R.L., cu scadența la 22 aprilie 2017, reînnoibil anual. Limita maximă a facilității este 180,00 milioane RON (2015: 155,00 milioane RON), utilizabilă în RON, EUR, USD și GBP. Valoarea utilizată de Grup la 31 decembrie 2016 era de 95,21 milioane RON (2015: 127,96 milioane RON).

- (d) La data de 25 septembrie 2014 a fost încheiat un contract de împrumut fără constituire de garanții între Kom-Munai LLP și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu o limită de 200,00 milioane USD și scadență finală la data de 20 mai 2022. Pe 18 decembrie 2015 limita a fost scăzută la 142,00 milioane USD, constând în:

- ▶ tranșa 1 cu limita maximă de 120,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru refinanțarea împrumuturilor intra-grup;
- ▶ tranșa 2 cu limita maximă de 22,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru investiții viitoare.

La 31 decembrie 2016 suma de plată era de 547,42 milioane RON (echivalentul a 127,21 milioane USD) (2015: 588,97 milioane RON, echivalentul a 142,00 milioane USD).

Companiile din Grupul OMV Petrom au mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2016, după cum urmează:

- (e) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank cu o limită de 55,00 milioane EUR (2015: 105,00 milioane EUR) care constă în două subfacilități: subfacilitatea A, cu data scadentă prelungită până la 31 decembrie 2017 (pentru o sumă de 35,00 milioane EUR) și subfacilitatea B, cu data scadentă prelungită până la 15 decembrie 2019 (pentru o sumă de 20,00 milioane EUR). Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON și numai de către OMV Petrom S.A. ca linie de credit. Subfacilitatea B poate fi folosită în EUR, USD sau RON de către OMV Petrom S.A., OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. (până la limita de 20,00 milioane EUR), și de către OMV Petrom Aviation S.A. (până la limita maximă de 10,00 milioane EUR) numai pentru emiterea de acreditive și/sau scrisori de garanție bancară. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2016 și 2015.

- (f) O facilitate de tip revolving, fără constituire de garanții, în sumă de 1.000,00 milioane EUR, contractată pe 20 mai 2015 de OMV Petrom S.A. cu un consorțiu de bănci, pentru o durată de 5 ani și posibilitatea de prelungire pentru încă 2 ani. Prima prelungire cu 1 an a fost efectuată în martie 2016, scadența actuală fiind 20 mai 2021. Consorțiul de bănci include BRD – Groupe Société Générale S.A.; UniCredit Bank Austria AG; UniCredit Țiriac Bank S.A. (România); ING Bank N.V. Amsterdam, sucursala București; Erste Group Bank AG; Banca Comercială Română S.A.; Intesa Sanpaolo S.p.A. sucursala Frankfurt; Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A.; Mizuho Bank Nederland N.V. (fostă Mizuho Bank Nederland N.V. și Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.); Raiffeisen Bank International AG; Raiffeisen Bank S.A.; BNP Paribas Fortis S.A./N.V. Bruxelles sucursala București; Commerzbank Aktiengesellschaft, filiala Luxemburg; MUFG Bank (Europe) N.V. (fostă Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ (Holland) N.V.); Citibank Europe Plc; Citibank Europe Plc, Sucursala Dublin – România; Deutsche Bank Luxemburg S.A.; CA Indosuez Wealth (Europe) (fostă

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

Crédit Agricole Luxembourg S.A.); Barclays Bank Plc; Garanti Bank S.A.; OTP Bank România S.A.; KDB Europe Ltd. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2016 și 2015.

- (g) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, până la limita maximă de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 317,88 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție bancară și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție a fost prelungită până la 20 noiembrie 2020, iar scadența părții pentru descoperit de cont până la 22 noiembrie 2017. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2016 și 2015.
- (h) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., cu limita maximă de 60,00 milioane EUR (echivalentul a 272,47 milioane RON) (2015: 120,00 milioane EUR, echivalentul a 542,94 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței prelungită până la 30 aprilie 2017. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom și pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2016 și 2015.
- (i) O facilitate de credit angajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la Banca Comercială Română S.A., care poate fi utilizată în USD, EUR sau RON, cu limita maximă de 200,00 milioane EUR (echivalentul a 908,22 milioane RON), în vederea emiterii de scrisori de garanție și elemente similare și ca descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție și elemente similare este 14 ianuarie 2018, iar pentru partea de descoperit de cont scadența a fost prelungită de la 14 ianuarie 2017 până la 11 ianuarie 2019. La 31 decembrie 2016 și 2015 nu existau sume trase în scopuri de descoperit de cont.
- (j) O facilitate de credit de tip revolving fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita maximă de 4,00 milioane EUR (echivalentul a 18,16 milioane RON), a cărei scadență a fost prelungită până la data de 2 martie 2017. Această facilitate a fost prelungită ulterior până la data de 2 martie 2018. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2016 și 2015.
- (k) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita maximă de 600,00 milioane RSD (echivalentul a 22,08 milioane RON) (2015: 350,00 milioane RSD, echivalentul a 13,02 milioane RON), cu scadența prelungită până la data de 31 martie 2017. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2016 și 2015.
- (l) O facilitate de credit contractată la data de 2 octombrie 2014 de către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom-Munai LLP ca debitori de la JSK Citibank Kazakhstan, accesibilă ambelor companii până la limita maximă de 15,00 milioane USD (echivalentul a 64,55 milioane RON), având scadența prelungită până la data de 31 iulie 2017, cu posibilitatea de extindere pentru perioade succesive de 12 (douăsprezece) luni, însă nu mai mult de 5 (cinci) ani în total de la data acordării facilității, adică

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

2 octombrie 2019. Facilitatea poate fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de finanțare, pentru finanțarea capitalului de lucru și emiterea de acreditive și scrisori de garanție bancară. La 31 decembrie 2016 și 2015 această facilitate nu era folosită.

- (m) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Bulgaria OOD de la Raiffeisenbank Bulgaria EAD, cu limita maximă de 13,225 milioane BGN (echivalentul a 30,71 milioane RON) (2015: 6,85 milioane BGN, echivalentul a 15,85 milioane RON) și scadența la 30 ianuarie 2017. Această facilitate a fost prelungită ulterior până la data de 29 ianuarie 2018, iar limita maximă a fost suplimentată până la 9,97 milioane BGN. Destinația facilității este finanțarea activităților operaționale curente și emiterea de scrisori de garanție bancară. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2016 și 2015.

Companiile din Grupul OMV Petrom au semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive, după cum urmează:

- (n) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu BNP Paribas Fortis Bank S.A./N.V. – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 136,23 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive, cu scadența extinsă până la 27 martie 2017.
- (o) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 136,23 milioane RON) a fost contractată de OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., exclusiv pentru emiterea de acreditive, vizarea biletelor la ordin și emiterea de scrisori de garanție bancară. Perioada de valabilitate a fost prelungită până la 30 aprilie 2017.
- (p) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, contractată de OMV Petrom S.A. de la Bancpost S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 113,53 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența extinsă până la 31 martie 2020.
- (q) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad cu limita maximă de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 9,08 milioane RON) și cu data scadenței extinsă până la 12 ianuarie 2018. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție bancară și acreditive.

La 31 decembrie 2016, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea și nota 35 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferent contractelor de împrumut.

16. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	209,09	45,51	163,58
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	3,27	3,27	-
Derivative datorii financiare	9,41	9,41	-
Alte datorii financiare	175,77	162,10	13,67
Total	397,54	220,29	177,25
	31 decembrie 2015	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	296,34	44,92	251,42
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	227,34	227,34	-
Derivative datorii financiare	102,05	102,05	-
Alte datorii financiare	188,66	173,82	14,84
Total	814,39	548,13	266,26

Datorii privind leasingul financiar

La 31 decembrie 2016, Grupul OMV Petrom avea datorii privind leasingul financiar aferente în principal echipamentelor pentru producția de electricitate (segmentul Upstream) și fabricii de producție de hidrogen și abur de presiune medie în cadrul rafinăriei Petrobrazî în OMV Petrom (segmentul Downstream Oil).

Contractul de leasing financiar aferent facilităților de recondiționare a materialului tubular din Upstream, încheiat în anul 2013 pentru o perioadă de 15 ani, a fost finalizat anticipat, în cursul anului 2016, și, în consecință, OMV Petrom a efectuat o plată către locator în valoare de 60,26 milioane RON (echivalentul a 13,54 milioane EUR).

Pentru fabrica de producție de hidrogen și abur de presiune medie (achiziționată în 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 146,97 milioane RON la 31 decembrie 2016 (2015: 158,68 milioane RON).

16. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar este prezentată mai jos.

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	65,07	54,09
Sume datorate între 1 an și 5 ani	153,51	97,40
Sume datorate peste 5 ani	195,19	128,41
Total datorii privind leasingul financiar	413,77	279,90
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(117,43)	(70,81)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	296,34	209,09
Analizată după cum urmează:		
Scadentă sub 1 an	44,92	45,51
Scadentă între 1 an și 5 ani	111,19	74,19
Scadentă peste 5 ani	140,23	89,39

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate (i.e. care includ și cheltuieli financiare viitoare):

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2016				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	441,69	1.104,51	102,98	1.649,18
Datorii comerciale	2.289,75	-	-	2.289,75
Alte datorii financiare	228,86	108,20	131,28	468,34
Total	2.960,30	1.212,71	234,26	4.407,27
31 decembrie 2015	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	413,88	1.262,29	267,09	1.943,26
Datorii comerciale	2.317,81	-	-	2.317,81
Alte datorii financiare	568,30	168,37	197,72	934,39
Total	3.299,99	1.430,66	464,81	5.195,46

17. ALTE DATORII

	31 decembrie 2016	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	460,94	460,94	-
Venituri înregistrate în avans	109,74	109,74	-
Contribuția la asigurările sociale	44,72	44,72	-
Alte datorii	90,40	90,40	-
Total	705,80	705,80	-
	31 decembrie 2015	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	487,48	487,48	-
Venituri înregistrate în avans	84,66	84,66	-
Contribuția la asigurările sociale	47,03	47,03	-
Alte datorii	156,10	156,10	-
Total	775,27	775,27	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2016	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	291,56	(44,96)	246,60	20,21
Imobilizări financiare	105,89	-	105,89	6,54
Stocuri	31,33	(0,20)	31,13	-
Creanțe și alte active	79,51	(41,89)	37,62	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	1,25
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	40,75	-	40,75	4,82
Alte provizioane	1.115,31	(19,44)	1.095,87	-
Datorii	14,18	(2,10)	12,08	-
Pierdere fiscală reportată	15,15	-	15,15	-
Total	1.693,68	(108,59)	1.585,09	32,82
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(32,82)	(32,82)
Total impozit pe profit amânat, net			1.552,27	-
Impozit pe profit amânat aferent activelor și datoriilor asociate deținute pentru vânzare (nota 12)	3,52	-	3,52	-

31 decembrie 2015	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	317,02	(49,10)	267,92	21,86
Imobilizări financiare	100,20	-	100,20	7,15
Stocuri	40,43	(0,70)	39,73	-
Creanțe și alte active	93,38	(42,29)	51,09	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	5,56
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	40,46	-	40,46	2,26
Alte provizioane	1.107,43	(19,48)	1.087,95	-
Datorii	10,10	(1,35)	8,75	11,53
Pierdere fiscală reportată	2,42	-	2,42	-
Total	1.711,44	(112,92)	1.598,52	48,36
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(35,64)	(35,64)
Total impozit pe profit amânat, net			1.562,88	12,72
Impozit pe profit amânat aferent activelor și datoriilor asociate deținute pentru vânzare (nota 12)	4,32	-	4,32	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

La 31 decembrie 2016, pierderea fiscală reportată a fost de 334,69 milioane RON (2015: 247,09 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2015	2016
2016	9,15	-
2017	5,31	4,66
2018	2,39	2,07
2019	48,10	66,17
2020	-	21,52
2021 / După 2020	182,14	6,09
După 2021	-	234,18
Total	247,09	334,69

Nu a fost recunoscută nicio creanță cu impozitul pe profit amânat pentru o parte din pierderile fiscale reportate incluse în tabelul de mai sus, în sumă de 192,97 milioane RON (2015: 172,37 milioane RON).

19. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	147,70	84,47
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	25,05	24,95
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	13,34	6,43
Alte venituri din exploatare	315,36	372,29
Total	501,45	488,14

20. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	209,34	112,91
Pierderi din cedarea de active imobilizate	20,68	15,94
Venituri nete aferente provizioanelor pentru litigii	(61,45)	(77,66)
Alte cheltuieli de exploatare	523,35	644,48
Total	691,92	695,67

Poziția „Alte cheltuieli de exploatare” include suma de 92,27 milioane RON (2015: 73,08 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare.

Creșterea poziției „Alte cheltuieli de exploatare” se referă în principal la ajustarea de depreciere pentru alte active financiare considerând incertitudinea cu privire la sumele recuperabile de la statul român (nota 9c).

21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2015, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Cheltuieli cu salariile	2.011,80	1.769,79
Alte cheltuieli cu personalul	126,56	140,54
Total cheltuieli cu personalul	2.138,36	1.910,33

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 233,25 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 (2015: 262,74 milioane RON).

Amortizarea și ajustările nete pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale se prezintă astfel:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Amortizare	3.136,09	3.019,78
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	3.625,02	443,90
Total amortizare și depreciere netă	6.761,11	3.463,68

21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ (continuare)

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale înregistrate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 se referă la segmentul Upstream în valoare de 440,46 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru active de explorare fără succes din România), precum și la alte segmente în valoare de 3,44 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor necorporale și corporale înregistrate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 se referă la segmentul Upstream în valoare de 3.523,60 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru active de producție din OMV Petrom S.A., ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru sonde de explorare fără succes din România, deprecierea activelor din Kazahstan), la segmentul Downstream Gas în valoare de 79,19 milioane RON (în principal în relație cu parcul eolian Dorobanțu din România), la segmentul Downstream Oil în valoare de 21,97 milioane RON și, de asemenea, la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,26 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în costul vânzărilor în sumă de 279,56 milioane RON (2015: 3.218,91 milioane RON), în categoria cheltuielilor de explorare în sumă de 165,85 milioane RON (2015: 408,40 milioane RON), în cadrul cheltuielilor de distribuție în sumă de 2,39 milioane RON (2015: 10,79 milioane RON) și în cheltuieli administrative în sumă de 2,53 milioane RON (2015: 0,26 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 6,43 milioane RON (2015: 13,34 milioane RON).

Cheltuielile cu chiriile incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar curent sunt în sumă de 203,47 milioane RON (2015: 191,41 milioane RON).

22. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIATE

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	7,40	6,93
Total venituri aferente entităților asociate	7,40	6,93

23. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	188,51	136,11
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	3,31	3,44
Efect din actualizarea altor active financiare și efectul pozitiv din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	43,00	33,23
Total venituri din dobânzi	234,82	172,78
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(86,30)	(73,23)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(10,52)	(8,81)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanțelor aferente asupra statului român	(217,72)	(224,38)
Efect din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	(116,45)	(50,82)
Total cheltuieli cu dobânzile	(430,99)	(357,24)
Rezultatul net din dobânzi	(196,17)	(184,46)

24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	99,90	33,13
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	1,22	0,83
Total venituri financiare	101,12	33,96
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(77,99)	(34,28)
Pierderi din active financiare și titluri de valoare	(1,85)	(2,50)
Alte cheltuieli financiare	(28,73)	(23,99)
Total cheltuieli financiare	(108,57)	(60,77)
Alte venituri și cheltuieli financiare	(7,45)	(26,81)

25. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Impozit pe profit – anul curent	(475,95)	(228,55)
Venit din impozitul pe profit amânat	512,27	1,27
Total impozit pe profit – venit / (cheltuială)	36,32	(227,28)

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2015	2016
Impozit amânat, net la 1 ianuarie	1.047,78	1.554,48
Impozit amânat, net la 31 decembrie	1.554,48	1.555,79
Variația impozitului amânat	506,70	1,31
din care (cheltuiala)/venitul cu impozitul amânat recunoscută în situația rezultatului global	(5,57)	0,04
din care venitul cu impozitul amânat recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	512,27	1,27
Reconciliere		
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	(725,97)	1.264,93
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	116,16	(202,39)
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	20,87	8,78
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	137,03	(193,61)
Impact fiscal aferent elementelor nedeductibile/neimpozabile	(100,71)	(33,67)
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit recunoscut(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor	36,32	(227,28)

Mare parte din suma prezentată la elementele nedeductibile/neimpozabile în 2015 se referă la deprecierea accentuată a monedei tenge din Kazahstan comparativ cu dolarul SUA în perioada cuprinsă între 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2015, care a afectat cheltuiala cu impozitul pe profit al filialelor din Kazahstan.

26. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Profitul/(pierderea) net(ă) repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă	(675,99)	1.043,21
Media ponderată a numărului de acțiuni	56.643.903.559	56.643.903.559
Rezultatul pe acțiune în RON	(0,0119)	0,0184

Rezultatul pe acțiune de bază și cel diluat au aceeași valoare datorită faptului că nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom este împărțit în trei segmente de operare: Upstream (fost Explorare și Producție / E&P), Downstream Gas (fost Gaze și Energie / G&E) și Downstream Oil (fost Rafinare și Marketing / R&M), în timp ce managementul, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt evidențiate în segmentul Corporativ & Alte.

Activitatea Grupului OMV Petrom în industria de țiței și gaze implică, prin natura sa, expunerea la o serie de riscuri. Printre acestea se numără stabilitatea politică, condițiile economice, modificări ale legislației sau ale normelor fiscale, precum și alte riscuri operaționale inerente industriei cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țițeiului și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale Grupului OMV Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul Upstream, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului funcționează un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivelul Grupului. În cadrul Grupului OMV Petrom se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor și a proceselor în curs.

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A.. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare din ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului **Upstream** constau în explorarea, dezvoltarea și producția de țiței și gaze naturale, și sunt concentrate în România și Kazahstan. Produsele segmentului Upstream constând în țiței și gaze naturale sunt vândute în principal în cadrul Grupului OMV Petrom.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului Downstream Gas, are drept obiectiv principal vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a potențialului ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de Energie, parte a segmentului Downstream Gas, extinde lanțul valoric al activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice pe bază de gaze.

Downstream Oil produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **Rafinare**, parte a segmentului Downstream Oil, operează o rafinărie în România, Petrobrazi.

Divizia de **Marketing**, parte a segmentului Downstream Oil, livrează produse clienților atât în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. OMV Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului OMV Petrom este profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT). Activitățile având caracteristici similare au fost agregate pentru compilarea rezultatelor pe segmente. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2016	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	6.866,90	253,03	292,87	76,18	(116,02)	169,37	7.289,30	(7.289,30)	-
Vânzări către terți	436,01	15.773,11	4.118,10	11.655,01	-	37,80	16.246,92	-	16.246,92
Total vânzări	7.302,91	16.026,14	4.410,97	11.731,19	(116,02)	207,17	23.536,22	(7.289,30)	16.246,92
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	400,99	1.292,90	3,45	1.289,45	-	(71,83)	1.622,06	(152,79)	1.469,27
Total active **	23.690,47	6.689,54	1.471,75	5.217,79	-	481,41	30.861,42	-	30.861,42
Intrări de imobilizări corporale și necorporale ***	2.530,50	258,40	(186,25)	444,65	-	3,13	2.792,03	-	2.792,03
Amortizare	2.252,39	744,09	118,55	625,54	-	23,30	3.019,78	-	3.019,78
Ajustări de depreciere (net)	440,46	0,91	(0,74)	1,65	-	2,53	443,90	-	443,90

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

***) Intrările din Downstream Gas au fost diminuate cu valoarea de 199,31 milioane RON aferentă subvenției guvernamentale de primit de la Ministerul Energiei din România (Nota 9).

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2016	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți**	13.460,74	2.770,94	15,24	16.246,92
Total active *	29.706,28	679,63	475,51	30.861,42
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	2.737,66	31,39	22,98	2.792,03

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

**) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.361,22 milioane RON în 2016.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2015	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	8.297,17	305,63	330,54	98,37	(123,28)	195,05	8.797,85	(8.797,85)	-
Vânzări către terți	681,75	17.429,38	4.205,62	13.223,76	-	33,85	18.144,98	-	18.144,98
Total vânzări	8.978,92	17.735,01	4.536,16	13.322,13	(123,28)	228,90	26.942,83	(8.797,85)	18.144,98
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	(1.814,60)	1.013,65	(216,05)	1.229,70	-	(74,67)	(875,62)	345,87	(529,75)
Total active **	24.003,63	7.197,07	1.776,56	5.420,51	-	507,51	31.708,21	-	31.708,21
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	4.190,02	407,59	9,15	398,44	-	8,20	4.605,81	-	4.605,81
Amortizări	2.389,93	722,30	133,29	589,01	-	23,86	3.136,09	-	3.136,09
Ajustări de depreciere (net)	3.523,60	101,16	79,19	21,97	-	0,26	3.625,02	-	3.625,02

*) Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

**) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2015	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți**	14.800,60	3.324,32	20,06	18.144,98
Total active *	30.522,52	699,73	485,96	31.708,21
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	4.540,95	32,77	32,09	4.605,81

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

**) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.569,05 milioane RON în 2015.

28. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Total Grup OMV Petrom	16.579	15.288
din care:		
OMV Petrom S.A.	15.581	14.380
Filiale	998	908

Numărul de angajați a fost calculat ca medie pe 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni.

29. PĂRȚI AFILIAȚE

Scadența sumelor de încasat / de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 0 la 90 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate / achitate în numerar. Nu s-au înregistrat provizioane semnificative pentru creanțe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în relație cu creanțele incerte sau irecuperabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2016 și la 31 decembrie 2015. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2016, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2016):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Achiziție produse petroliere	399,26	28,29
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	371,25	75,31
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	90,89	28,10
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	52,01	13,16
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	33,92	20,71
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	7,39	2,87
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	1,45	0,82
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	1,05	0,88
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,17	0,63
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,70	-
Total OMV Petrom S.A.		958,09	170,77

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	72,10	16,79
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere & servicii	37,27	12,16
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	13,63	0,89
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	5,92	1,10
OMV International Services GmbH	Servicii financiare	5,75	37,48
EconGas GmbH	Achiziție gaze naturale	5,67	-
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	4,52	0,52
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	3,37	-
Borealis AG	Servicii diverse	1,70	0,32
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,13	0,12
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,88	0,12
Total filiale		151,94	69,50
Total Grup OMV Petrom		1.110,03	240,27

29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Vânzări produse petroliere	648,79	66,49
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	178,05	30,16
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	63,14	-
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	61,56	20,49
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	23,76	3,62
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	17,57	3,10
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	11,89	2,76
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,10	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,11	0,03
Borealis AG	Servicii diverse	0,02	-
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	-	0,67
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	-	0,01
Total OMV Petrom S.A.		1.005,99	127,33

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,78	0,03
OMV International Services GmbH	Alte servicii	1,08	20,80
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	0,89	0,02
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,45	-
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Servicii diverse	0,22	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,09	-
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	0,06	0,01
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Total filiale		4,59	20,86
Total Grup OMV Petrom		1.010,58	148,19

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2016, Grupul OMV Petrom a avut următoarele venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2016 în legătură cu dobânzile de plată și dobânzile de primit):

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	0,77	0,06
Total OMV Petrom S.A.	0,77	0,06
Total Grup OMV Petrom	0,77	0,06

	Venituri din dobânzi	Sold creanțe dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
Petrom Nădlac S.R.L.	0,04	-
Energy Production Enhancement S.R.L.	0,00	0,00
Total OMV Petrom S.A.	0,04	0,00
Total Grup OMV Petrom	0,04	0,00

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2015):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	416,99	25,26
OMV Supply & Trading Ltd	Achiziție produse petroliere	235,06	0,84
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	147,66	35,06
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	76,16	5,80
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	66,37	15,33
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	51,85	7,99
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	21,99	7,86
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	2,17	5,16
OMV Supply & Trading AG	Servicii diverse	0,82	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,78	0,25
OMV Deutschland GmbH	Servicii diverse	0,35	-
OMV Samsun Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Delegare personal și altele	0,26	-
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,09	0,09
OMV International Services GmbH	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		1.020,56	103,64

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	75,31	5,94
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	63,82	19,82
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	12,83	2,40
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaze naturale	10,23	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	10,14	0,33
EconGas GmbH	Achiziție gaze naturale	6,30	-
OMV International Services GmbH	Servicii financiare	5,43	31,65
Borealis AG	Servicii diverse	1,15	0,29
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,11	0,32
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,67	0,12
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,56	0,01
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	-	0,06
Total filiale		187,55	60,94
Total Grup OMV Petrom		1.208,11	164,58

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading Ltd	Vânzări produse petroliere	957,41	12,37
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	228,89	22,15
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	67,79	2,92
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	59,98	0,65
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	34,20	1,64
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	27,99	2,81
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	27,81	4,51
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	23,85	2,85
OMV Solutions GmbH	Delegare personal	3,71	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,40	0,04
Petrol Ofisi A.Ş.	Servicii diverse	0,35	0,02
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,11	0,04
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,01	0,01
Borealis AG	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		1.432,51	50,01

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	3,55	0,14
OMV International Services GmbH	Alte servicii	2,78	14,15
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,78	0,05
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,73	0,14
OMV Slovensko s.r.o.	Servicii diverse	0,16	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,10	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	0,09	0,66
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	0,06	0,01
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Servicii diverse	0,04	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Total filiale		10,31	15,15
Total Grup OMV Petrom		1.442,82	65,16

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom a avut următoarele venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2015 în legătură cu dobânzile de plată și dobânzile de primit):

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	1,10	0,08
Total OMV Petrom S.A.	1,10	0,08
Total Grup OMV Petrom	1,10	0,08

	Venituri din dobânzi	Sold creanțe dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
Petrom Nădlac S.R.L.	0,03	-
Total OMV Petrom S.A.	0,03	-
Total Grup OMV Petrom	0,03	-

29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

Împrumut acordat către OMV Petrom Global Solutions S.R.L.

Un contract de împrumut cu limita maximă de 27,00 milioane RON a fost semnat în 2014 între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., data scadenței fiind 15 iunie 2019. La data de 31 decembrie 2016 și 2015, nu existau sume trase din această facilitate. Relația cu OMV Petrom Global Solutions S.R.L. cuprinde, în cursul anilor 2016 și 2015, și un contract de cash pooling, prezentat în nota 15c).

Împrumut acordat către Petrom Nădlac S.R.L.

În cursul anului 2014, OMV Petrom S.A. a acordat un împrumut filialei Petrom Nădlac S.R.L. cu limita maximă de 2,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019. La 31 decembrie 2016 suma în sold a fost zero (31 decembrie 2015: 1,40 milioane RON).

Împrumut acordat către Energy Production Enhancement S.R.L.

În cursul anului 2016, OMV Petrom S.A. a acordat un împrumut filialei Energy Production Enhancement S.R.L. cu limita maximă de 0,10 milioane RON, data scadenței fiind 30 iunie 2016. Împrumutul a fost rambursat integral la scadență.

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria. Majoritatea acțiunilor OMV Aktiengesellschaft AG sunt deținute de Österreichische Industrieholding AG (ÖIAG – 31,5%) și International Petroleum Investment Company (IPIC, Abu Dhabi – 24,9%).

Situațiile financiare consolidate ale OMV Aktiengesellschaft sunt întocmite în conformitate cu IFRS adoptate de către UE și în conformitate cu reglementările contabile suplimentare decurgând din Sec. 245a, Para. 1 ale codului comercial austriac (UGB) și sunt disponibile pe pagina de web a OMV: http://www.omv.com/portal/01/com/omv/OMV_Group/investors-relations/reportsandpresentations.

Remunerația conducerii

Pentru anul 2016, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat o remunerație netă pentru fiecare membru al Consiliului de Supraveghere în valoare de 20.000 EUR pe an și o remunerație netă suplimentară pentru fiecare membru de comitet de 4.000 EUR pentru fiecare întâlnire a respectivului comitet al Consiliului de Supraveghere (2015: aceeași sumă).

La 31 decembrie 2016 și 2015 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2016 și 2015, Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

Remunerația plătită membrilor Directoratului și directorilor care raportează membrilor Directoratului, constă într-o indemnizație lunară fixă, bonusuri și alte beneficii, incluzând beneficii în natură. Suma

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

totală a remunerației și a altor beneficii, inclusiv beneficiile în natură, plătite în 2016 în beneficiul membrilor Directoratului și a directorilor care raportează membrilor Directoratului, în mod colectiv ca și grup, pentru activitățile de orice fel prestate de către aceștia, se ridică la valoarea de 52,71 milioane RON (2015: 54,26 milioane RON).

30. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2016

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Petrom Moldova S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	România
Tasbulat Oil Corporation BVI	100,00%	NC	Societate de tip holding	British Virgin Islands
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%	FC	Producție de energie eoliană	România
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	FC	Distribuție gaze naturale	România
Petromed Solutions S.R.L.	99,99%	FC	Servicii medicale	România
OMV Petrom Aviation S.A.	99,99%	FC	Vânzări kerosen	România
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
Petrom Nădlac S.R.L.	100,00%	NC	Distribuție de combustibil	România
Kom Munai LLP	95,00%	FC	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Trans Gas LPG Services S.R.L.	80,00%	NC	Servicii de transport GPL	România
Petrom Exploration & Production Limited	99,99%	FC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man
Energy Production Enhancement S.R.L.	100,00%	NC	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale	România
Entități asociate (20-50%)				
Franciza Petrom 2001 S.A.	40,00%	NAE	Distribuție de combustibil	România
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	37,70%	NAE	Distribuție de combustibil	România
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%	EM	Servicii financiare, IT și altele	România
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	20,00%	NAE	Reprezentare publică	România

*)Tratamentul contabil al consolidării:

FC	Filială consolidată integral
AE	Entitate asociată, punere în echivalență
NC	Filială neconsolidată (companii nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare consolidate, atât din punct de vedere individual, cât și agregat)
NAE	Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție (entități asociate, având o importanță redusă din punct de vedere al activelor și profiturilor în cadrul situațiilor financiare consolidate).

În timpul anului 2016, filialele OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH au fost lichidate, filiala ICS Petrom Moldova S.A. și-a reorganizat forma juridică devenind societatea cu răspundere limitată Petrom Moldova S.R.L., iar Grupul OMV Petrom a înființat o nouă entitate neconsolidată, Energy Production Enhancement S.R.L., în care deține un interes de participare de 100%.

În cursul anului 2015, procentajul de interes în filiala consolidată integral Petrom Exploration & Production Limited a crescut de la 50,00% la 99,99%, iar în anul 2016 a crescut cu încă 0,003 puncte procentuale.

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom, prin filiala OMV Petrom Marketing S.R.L., a achiziționat 1,49% din acțiuni în Petrom Nădlac S.R.L. Filiala neconsolidată Petrochemicals Argeș S.R.L. și societatea asociată neconsolidată Fontegas Peco Mehedinți S.A. au fost derecunoscute în cursul anului 2015.

Filialele neconsolidate au un volum foarte redus al activității; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete și capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puțin de 1% din sumele totale consolidate.

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2016, Grupul OMV Petrom nu a efectuat trageri de împrumuturi (2015: 54,20 milioane RON) și a rambursat împrumuturi în sumă de 273,42 milioane RON (2015: 188,13 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 101,87 milioane RON (2015: 29,88 milioane RON).

b) Investiții și alte active financiare

În cursul anului 2016, Grupul OMV Petrom a înființat o nouă entitate neconsolidată, Energy Production Enhancement S.R.L., în care deține un interes de participare de 100%, conducând la o ieșire de numerar de 0,67 milioane RON.

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom, prin filiala OMV Petrom Marketing S.R.L., a contribuit cu 0,13 milioane RON pentru achiziția a 1,49% din acțiunile Petrom Nădlac S.R.L.

În cursul anului 2015, investiția deținută în Benz Oil S.A. a fost vândută, generând o intrare de numerar de 0,01 milioane RON.

c) Cedarea de companii din Grup

Filiale

În cursul anului 2016, filialele OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH au fost lichidate, fără efect asupra fluxurilor de numerar.

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom nu a cedat nicio filială consolidată.

d) Flux de numerar aferent activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016 sunt de 501,18 milioane RON (2015: 1.609,01 milioane RON), din care suma de 99,28 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2015: 174,99 milioane RON), iar suma de 401,90 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2015: 1.434,02 milioane RON).

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

Estimările valorii juste la data raportării, discutate în cele ce urmează, se bazează în mod normal pe informațiile de piață disponibile. Valoarea justă a altor active financiare, titluri și investiții este calculată în principal pornind de la prețurile de piață cotate. Atunci când asemenea cotații sau prețuri nu sunt disponibile și nici valoarea actualizată nu poate fi stabilită, determinarea valorii juste nu este fezabilă.

Valoarea contabilă a creanțelor și altor active, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă a valorii lor juste, având în vedere că activele respective au scadența mai mică decât un an.

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data raportării (nivelul 2 ierarhic).

Valoarea contabilă a provizioanelor pentru taxe și a altor provizioane pe termen scurt este aceeași cu valoarea lor justă. Valoarea justă a provizioanelor pe termen lung se consideră că nu diferă în mod semnificativ de valoarea lor contabilă.

Valoarea contabilă a altor datorii este aceeași cu valoarea lor justă, întrucât au scadența predominant pe termen scurt. Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate corespunde valorii lor de piață.

Următorul sumar evidențiază instrumentele financiare (active și datorii) recunoscute la valoarea justă.

În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate pe piețe active pentru aceleași active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informații despre activ sau datorie, altele decât prețurile cotate, identificabile fie direct (ca prețuri) fie indirect (derivate din prețuri).

Nivelul 3: Utilizând informații despre activ sau datorie care nu provin din date de piață identificabile, cum sunt prețurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2016

Instrumente financiare înregistrate ca active

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	0,05	-	0,05
Total	-	0,05	-	0,05

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Instrumente financiare înregistrate ca datorii

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii aferente instrumentelor financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	(9,41)	-	(9,41)
Total	-	(9,41)	-	(9,41)

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2015

Instrumente financiare înregistrate ca active

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	105,16	-	105,16
Total	-	105,16	-	105,16

Instrumente financiare înregistrate ca datorii

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii aferente instrumentelor financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	(102,05)	-	(102,05)
Total	-	(102,05)	-	(102,05)

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea lor contabilă la 31 decembrie 2016, respectiv la 31 decembrie 2015 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelele de mai jos. Valorile juste ale acestor datorii financiare au fost calculate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare utilizând rate ale dobânzii în vigoare la data raportării, pentru active și datorii similare, cu scadențe similare.

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

31 decembrie 2016

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.537,99	1.550,32	(12,33)
Datorii privind leasingul financiar	210,61	209,09	1,52
Total	1.748,60	1.759,41	(10,81)

31 decembrie 2015

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.812,37	1.802,42	9,95
Datorii privind leasingul financiar	298,18	296,34	1,84
Total	2.110,55	2.098,77	11,79

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situația poziției financiare atunci când Grupul are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute și are intenția fie să le deconteze pe o bază netă, fie să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan. OMV Petrom se angajează în cursul normal al desfășurării activității în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociației Internaționale pentru Schimburi și Derivative (ISDA) sau altor acorduri similare.

La 31 decembrie 2016 nu existau active și datorii financiare semnificative care se puteau compensa.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare, valori care îndeplinesc criteriile de compensare în situația poziției financiare de la 31 decembrie 2015, conform IAS 32, și indică în coloana netă valorile prezentate în situația poziției financiare.

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Compensarea activelor financiare 2015

	Sume brute active financiare	Datorii financiare compensate	Sume nete prezentate în situația poziției financiare	Datorii financiare cu drept de compensare (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	199,80	(97,83)	101,97 *	-	101,97
Alte active financiare	64,31	(42,88)	21,44 *	-	21,44
Total	264,11	(140,70)	123,41	-	123,41

*) inclusă în Alte active financiare în sumă de 257,09 milioane RON în situația poziției financiare

Compensarea datoriilor financiare 2015

	Sume brute datorii financiare	Active financiare compensate	Sume nete prezentate în situația poziției financiare	Active financiare cu drept de compensare (necompensate)	Sume nete
Instrumente financiare derivate	199,80	(97,83)	101,97 *	-	101,97
Alte active financiare	64,31	(42,88)	21,44 *	-	21,44
Total	264,11	(140,70)	123,41	-	123,41

*) inclusă în Alte datorii financiare în sumă de 548,13 milioane RON în situația poziției financiare

33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2016, angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiții (cu excepția celor aferente aranjamentelor în comun) au fost în sumă de 654,10 milioane RON (2015: 927,51 milioane RON), din care 545,47 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2015: 806,63 milioane RON) și 108,63 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2015: 120,88 milioane RON).

Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun - pentru detalii, a se vedea nota 34.

Litigii

Grupul OMV Petrom constituie provizioane pentru litigiile pentru care este probabil că vor rezulta obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului OMV Petrom. Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din Grupul OMV Petrom sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului în țările în care acestea își desfășoară activitatea; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului.

Datorii contingente

Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 50,77 milioane RON la 31 decembrie 2016 (2015: 51,31 milioane RON).

În primul trimestru al anului 2016, Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria (CPC) a anunțat inițierea unor investigații privind încălcarea regulilor de concurență pe piața de combustibil, OMV Bulgaria fiind una din societățile investigate. În trimestrul al 4-lea al anului 2016, CPC a emis un Raport de Investigație general și șase Decizii privind Accesul la Informații („Disclosure Rulings”) adresate fiecăreia dintre societățile investigate. OMV Bulgaria OOD a contestat Disclosure Ruling emis de CPC. Ținând seama de toate căile legale de atac, o decizie finală din partea Curții cu privire la o potențială amendă (limitată la maxim 10% din cifra de afaceri totală aferentă activității investigate, din anul financiar care precede data deciziei) nu ar trebui așteptată mai devreme de 3 ani. La data acestor situații financiare, nu se poate face o estimare credibilă a unei potențiale ieșiri de resurse, iar o asemenea ieșire nu este considerată ca fiind probabilă de către conducere, și nu a fost înregistrat un provizion în această privință.

Activitățile desfășurate de către Grup în legătură cu rafinarea produselor petroliere pot conduce la obligații de remediere a solului, în funcție de cerințele agenților de mediu, în cazul încetării activităților respective. Cu referire la rafinăria Arpechim, la data acestor situații financiare, nu se poate face o estimare credibilă a sumei necesare stingerii unei potențiale obligații de remediere, întrucât pregătirea studiilor de specialitate în vederea determinării gradului de contaminare, dacă este cazul, este împiedicată de existența fizică a instalațiilor; în consecință, Societatea nu a înregistrat un provizion în acest sens.

OMV Petrom face obiectul unui control fiscal parțial legat de redevențele pe petrol și gaze naturale în perioada 2011-2015. Datorită unor interpretări diferite ale prevederilor legale aferente calculului

33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE (continuare)

redevenței la gaze naturale, controlul fiscal a fost suspendat până la clarificarea bazei legale. Societatea consideră ca a respectat în totalitate toate prevederile legale relevante adoptate de autoritățile de reglementare competente și, prin urmare, consideră ca nu este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice va fi necesară. Având în vedere cele menționate mai sus, Societatea nu a înregistrat un provizion în situațiile financiare în legătură cu acest aspect.

34. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("Exxon") în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră, având un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania SRL („Hunt”) în scopul de a explora și dezvolta blocurile onshore Adjud și Urziceni Est și are un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a încheiat patru contracte cu Repsol în scopul de a explora și dezvolta patru blocuri onshore (Băicoi V, Târgoviște VI, Pitești XII și Târgu Jiu XIII) pentru zona cu adâncime mai mare de 2.500 - 3.000 m și are un interes de participare de 51%. OMV Petrom S.A. a fost desemnat operator.

În cursul anului 2012, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de transfer cu ExxonMobil, Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru achiziția drepturilor de explorare și producție de hidrocarburi din porțiunea de apă adâncă a perimetrului Midia XV („Midia Deep”). În urma finalizării contractului de transfer în cursul anului 2014, cotele de participare în perimetrul Midia Deep erau: ExxonMobil 42,5%, OMV Petrom 42,5% și Gas Plus 15%, iar ExxonMobil a fost desemnat operatorul operațiunilor petoliere. În cursul anului 2016, deținătorii drepturilor au solicitat Agenției Naționale de Resurse Minerale din România renunțarea la contractul de concesiune, care a fost aprobată la începutul anului 2017.

Activitățile desfășurate în comun menționate mai sus sunt clasificate ca și operațiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Partea OMV Petrom S.A. în angajamentele de investiții agregate aferente acestor operațiuni sunt în sumă de 57,82 milioane RON la 31 decembrie 2016 (2015: 333,29 milioane RON), în principal referitoare la activitățile de foraj offshore.

35. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul OMV Petrom gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor fi structurate în mod optim, potrivit expunerii lor la risc, în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului OMV Petrom este formată din capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă (incluzând capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii") și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 15). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea valorii în cadrul Grupului OMV Petrom și se bazează pe revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar. Datorită soldului semnificativ de numerar la 31 decembrie 2016, Grupul OMV Petrom a trecut pe o poziție de numerar net în valoare de 237 milioane RON, comparativ cu poziția de datorie netă de 1.286 milioane RON la 31 decembrie 2015. Gradul de îndatorare (calculat ca datorie netă/capitaluri proprii*100) a fost 5% la 31 decembrie 2015.

Managementul Grupului OMV Petrom revizuieste cu regularitate structura capitalului, precum și rapoartele legate de riscurile aferente Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor și metodelor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și criteriile de recunoaștere a veniturilor și cheltuielilor pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 4 la situațiile financiare consolidate.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul departamentului de Management al Riscului din cadrul Grupului OMV Petrom este de a asigura valoare economică adăugată pozitivă pe un orizont de timp mediu prin intermediul gestionării expunerii asociate cu fluxurile de numerar consolidate ale Grupului, în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale cu probabilitate scăzută și impact ridicat sunt monitorizate individual.

Departamentul de Management al Riscurilor raportează de două ori pe an către Directoratul OMV Petrom și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere situația generală a profilului de risc al Grupului OMV Petrom pe un orizont de timp mediu, precum și activitățile și inițiativele de management al riscurilor desfășurate în vederea reducerii expunerii Grupului la riscuri.

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Departamentul de Management al Riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului Sistemul de management al riscurilor la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) în cadrul căruia urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor semnificative (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a reduce impactul acestora asupra fluxului de trezorerie până la un nivel acceptabil agreat ca și apetit pentru risc.

Departamentul de Management al Riscurilor monitorizează și gestionează toate riscurile semnificative din cadrul Grupului OMV Petrom folosind un proces integrat în conformitate cu standardul EWRM ISO

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

31000, prin rapoarte interne de risc și evaluări periodice care analizează gradele de expunere la riscuri semnificative, precum și impactul acestora asupra fluxului de trezorerie în comparație cu apetitul pentru risc.

Dincolo de gradul de expunere operațională și strategică, categoria riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliul de riscuri al Grupului OMV Petrom, fiind gestionată cu diligență sporită - următoarele riscuri fiind incluse, printre altele, în categoria riscului de piață și financiar: riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit, riscul de preț al mărfurilor tranzacționabile și riscul de lichiditate.

În ceea ce privește acțiunile întreprinse, orice risc care atinge un nivel semnificativ sau este sensibil la apetitul pentru risc, dezvoltându-se în mod rapid, este monitorizat și sunt întreprinse acțiuni. În aceste cazuri sunt propuse acțiuni individuale și specifice, aprobate și implementate corespunzător în vederea reducerii gradului de expunere la un nivel acceptabil.

Riscul de preț al mărfurilor tranzacționabile

Activitățile Grupului OMV Petrom sunt expuse în mod normal riscurilor de piață datorită volatilității prețului care se reflectă în fluxul de trezorerie generat din activitățile de producție, rafinare și marketing, precum și din activitățile din domeniul țițeiului, produselor petroliere, gazelor și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică în cadrul portofoliului de riscuri din cadrul Grupului OMV Petrom și în cadrul lichidității pe termen mediu a acestuia. Riscurile aferente prețului de pe piața bunurilor aparținând Grupului OMV Petrom sunt analizate în detaliu, cuantificate, evaluate și diminuate atunci când este cazul în vederea obținerii impactelor previzionate conform obiectivelor pe termen mediu ale Grupului OMV Petrom.

Instrumentele financiare pot fi folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece Grupul OMV Petrom operează în mai multe țări și în diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și riscurile valutare corespunzătoare acestora. Grupul OMV Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc (RON). Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra profitului înainte de dobânzi și impozitare (EBIT).

Analiza de sensibilitate a valutei

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datoriilor monetare denominate în valută ale entităților din Grupul OMV Petrom, care induc sensibilitate la ratele de schimb EUR/USD în situațiile financiare consolidate, sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Mii USD	470.293	468.286	92.712	15.753
Mii EUR	56.687	46.095	353.861	336.243

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc, dar și din consolidarea activelor și datoriilor denominate în valută. Activele și datoriile în valută sunt cele care rezultă din tranzacții denominate în alte valute decât monedele funcționale ale companiilor din Grupul OMV Petrom. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului OMV Petrom la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al EUR și USD față de monedele relevante. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutare. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total cu aceeași valoare.

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2015	2016	2015	2016
Profit/ (pierdere)	(337)	2.113	(29.717)	(29.015)
Rezultatul global	38.095	43.140	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2015	2016	2015	2016
Profit/ (pierdere)	337	(2.113)	29.717	29.015
Rezultatul global	(38.095)	(43.140)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu activele financiare și datoriile financiare denominate în USD.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu împrumuturile și leasingurile denominate în EUR.

Analiza de sensibilitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de conversie de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanență monitorizată și gestionată de către Grupul OMV Petrom.

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Grupului OMV Petrom sunt analizate prin prisma ratelor fixe și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data raportării a fost în sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere de 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibilă a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă riscului de modificare a ratei dobânzii

Împrumuturi cu rată variabilă:

	Sold la		Efectul modificării de 1% în rata dobânzii	
	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016	31 decembrie 2015	31 decembrie 2016
Împrumuturi pe termen scurt	371,41	405,29	3,71	4,05
Împrumuturi pe termen lung	1.437,13	1.150,19	14,37	11,50

În 2016, nu a existat necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare în acest scop.

Gestionarea riscului de credit

Riscul de credit se referă la riscul că un partener de afaceri nu va reuși să își îndeplinească obligațiile contractuale generând o pierdere financiară pentru Grupul OMV Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat la nivelul Grupului OMV Petrom folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar analiza de bonitate, precum și limitele admise sunt revizuite periodic. O parte a limitelor de credit este asigurată pentru toți partenerii de afaceri, în funcție de categoria de lichiditate, prin intermediul titlurilor de lichiditate contractuale, precum scrisori de garanție bancară, asigurare a creditului și alte instrumente similare. Procedurile privind monitorizarea limitei de credit sunt guvernate de reguli stricte.

Grupul OMV Petrom nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce privește concentrarea riscului de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare.

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate în Grupul OMV Petrom sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului așteptat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de investiții. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom. Scadența datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

36. EVENIMENTE ULTERIOARE

În data de 2 februarie 2017, Curtea Supremă Administrativă a respins apelul depus de OMV Bulgaria EOOD împotriva deciziei CPC cu privire la accesul la informații confidențiale. Procedurile administrative cu privire la investigația CPC sunt încă în curs. Aceste evenimente ulterioare nu schimbă desemnarea ca datorie contingentă, așa cum este prezentat în nota 33.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 97 la pagina 184, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 martie 2017.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil

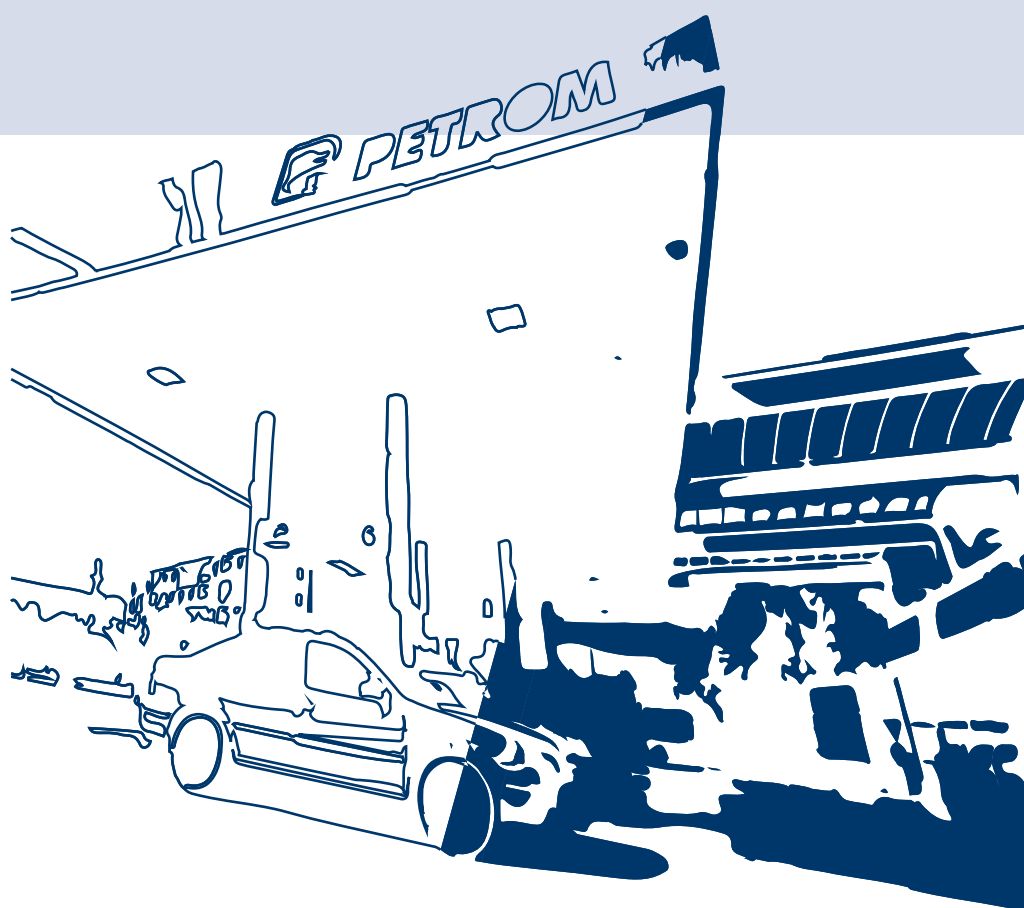


Irina-Nadia Dobre,
Director Departament Financiar



Nicoleta-Mihaela Drumea,
Șef Departament
Raportare Financiară

Raportul consolidat privind plățile efectuate către guverne



Raport consolidat privind plățile efectuate către guverne în anul 2016

Introducere

Capitolul 8 al Anexei nr. 1 a Ordinului Ministerului Finanțelor 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (în continuare „**Reglementarea**”), care transpune Capitolul 10 al Directivei 2013/34/UE a Parlamentului European și a Consiliului, solicită ca întreprinderile mari și entitățile de interes public care își desfășoară activitatea în industria extractivă sau în sectorul exploatarei pădurilor primare să elaboreze și să publice anual un raport cu privire la plățile efectuate către guverne. Se solicită ca întreprinderile mari și entitățile de interes public care au obligația să elaboreze situații financiare consolidate să elaboreze și un raport consolidat privind plățile efectuate către guverne.

OMV Petrom S.A. (în continuare „**Compania**”), pe de o parte își desfășoară activitatea în industria extractivă și, pe de altă parte, este admisă la tranzacționare pe Bursa de Valori București (cu acțiuni) și pe Bursa de Valori de la Londra (cu certificate globale de depozit). Prin urmare, în conformitate cu Reglementarea menționată anterior, OMV Petrom a elaborat următorul **raport consolidat** (în continuare „**Raport**”) cu privire la plățile efectuate către guverne. Acest Raport face referire la OMV Petrom S.A. și la subsidiarele acesteia care își desfășoară activitatea în industria extractivă (segmentul Upstream).

Secțiunea ‘Bazele de întocmire’ oferă cititorului informații despre conținutul acestui Raport. Această secțiune include și informații referitoare la tipurile de plăți care trebuie publicate precum și la modalitatea în care OMV Petrom a interpretat cerințele Reglementării în vederea elaborării Raportului.

Din perspectivă socio-economică, Compania noastră și subsidiarele sale aduc, în țările în care își desfășoară activitatea, o contribuție mai largă decât plățile raportate în conformitate cu această Reglementare. Companiile din grupul OMV Petrom efectuează plăți către guverne și în legătură cu alte segmente ale activităților desfășurate, nu doar Upstream, de ex. Downstream Oil, Downstream Gas, Corporativ & Altele. În plus față de plățile efectuate către guverne, companiile grupului OMV Petrom contribuie la economiile țărilor în care își desfășoară activitatea prin crearea de locuri de muncă pentru angajați și contractori, prin achiziționarea de bunuri și materiale de la furnizori locali și prin activitățile de investiții de interes social.

Bazele de întocmire

Entitățile care raportează

Conform cerințelor Reglementării, OMV Petrom trebuie să elaboreze un raport consolidat cu privire la plățile efectuate către guverne direct sau de către oricare dintre subsidiarele Companiei care sunt incluse în situațiile financiare consolidate ale grupului și care își desfășoară activitatea în industria extractivă. Prin urmare, entitățile incluse în scopul acestui Raport sunt OMV Petrom S.A. (România), Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazakhstan) și KOM-Munai LLP (Kazakhstan).

Activități în scopul acestui Raport

Sunt prezentate în acest raport plățile efectuate către guverne de către grupul OMV Petrom

(în continuare „OMV Petrom”) în legătură cu oricare dintre următoarele activități: explorarea, prospectarea, descoperirea, exploatarea și extracția zăcămintelor de minerale, petrol, gaze naturale sau alte materiale („activități extractive”).

Guvern

„Guvern” este definit ca orice autoritate națională, regională sau locală a unui stat și include departamentele, agențiile sau întreprinderile controlate de acea autoritate guvernamentală.

Proiect

Conform Reglementării, plățile sunt raportate defalcate la nivel de:

- ▶ guvern și autoritate guvernamentală;
- ▶ tip de plată;
- ▶ „proiect”, unde este posibil.

Pentru scopul acestui Raport, „proiect” este definit ca activitățile operaționale care sunt reglementate de un singur contract, licență, locație, concesiune sau alte acorduri juridice similare și care formează baza pentru o obligație de plată către un guvern. Dacă mai multe astfel de acorduri sunt interconectate pe fond, acestea sunt considerate a fi un singur proiect pentru scopul acestui Raport.

Acordurile juridice „interconectate pe fond” sunt definite ca un set de contracte, licențe, locații, concesiuni sau alte acorduri conexe care au termeni similari pe fond, integrate din punct de vedere operațional și geografic, care sunt semnate cu guvernul și, prin urmare, generează obligații de plată. Aceste acorduri pot fi reglementate de un singur contract, un acord de asociere în participație, un acord de partajare a producției sau un alt acord juridic global.

Pot exista cazuri - de exemplu, impozitul pe profit - în care nu este posibilă atribuirea plăților unui singur proiect, prin urmare OMV Petrom raportează astfel de plăți la nivel de țară în prezentul Raport.

Plata în numerar și în natură

Conform Reglementării, sumele trebuie raportate la momentul efectuării plăților, aceasta însemnând că sunt raportate în perioada în care are loc transferul de numerar, indiferent de perioada în care a fost înregistrată obligația corespunzătoare.

Rambursările sunt raportate de asemenea în perioada în care sunt primite și fie compensează plățile realizate în respectiva perioadă, fie sunt raportate ca sume negative.

Plățile în natură către un guvern sunt convertite la valoarea lor echivalentă în numerar, pe baza metodei de evaluare cea mai adecvată și relevantă pentru fiecare tip de plată. Aceasta poate fi evaluarea la cost sau la valoarea justă (de piață), în Raport incluzându-se o explicație cu privire la metoda de evaluare utilizată. Acolo unde este cazul, se includ în Raport și volumele aferente acestor plăți.

Materialitate

Plățile unice sau seriile de plăți conexe care au valoare mai mică de 100.000 EUR (443.400 RON) în cursul unui exercițiu financiar sunt excluse din acest Raport.

Moneda de raportare

Moneda de raportare este leul românesc (RON). Plățile realizate în alte monede decât RON sunt convertite în scopul acestui Raport la rata medie de schimb a perioadei de raportare.

Tipurile de plăți

Drepturi de producție

În cadrul unui acord de partajare a producției, guvernul gazdă este îndreptățit la o parte din producția de țiței și gaze și cel mai adesea aceasta este plătită în natură. OMV Petrom nu a realizat astfel de plăți în acest an.

Impozite

Sunt raportate impozitele percepute asupra venitului, producției sau profiturilor societăților. Rambursările sunt compensate cu plățile și evidențiate corespunzător. Taxele percepute asupra consumului, impozitul pe venitul personal, contribuțiile sociale, impozitul pe vânzări nu sunt raportate conform acestei Reglementări. De asemenea, alte tipuri de impozite și taxe, cum ar fi impozitele pe proprietate și taxele de mediu nu sunt raportate.

Redevențe

Redevențele sunt plățile realizate pentru dreptul de a exploata resursele de țiței și gaze naturale, stabilite în mod uzual ca procent din valoarea producției.

Dividende

În conformitate cu această Reglementare, dividendele sunt raportate în cazul în care sunt plătite în locul drepturilor de producție sau al redevențelor. Dividendele plătite unui guvern ca acționar comun sau obișnuit al entității respective nu sunt raportate, dacă aceste dividende sunt plătite guvernului în aceleași condiții ca și celorlalți acționari.

Pentru anul încheiat la 31 decembrie 2016, OMV Petrom nu a efectuat astfel de plăți de dividende către guverne.

Prime

Primele includ prime de semnare, descoperire și producție, în fiecare caz în măsura în care au fost plătite în legătură cu activitățile relevante. OMV Petrom nu a înregistrat plăți din această categorie în acest an.

Taxe

Acestea includ taxe de licență, taxe de închiriere, taxe de înregistrare și alte taxe aferente licențelor și / sau concesiunilor, respectiv accesului la zonele în care se realizează activitățile extractive. Raportul exclude taxele plătite guvernelor pentru servicii administrative care nu sunt legate specific de activitățile extractive sau de accesul la resurse extractive. În plus, sunt de asemenea excluse plățile efectuate ca și contravaloare a unor servicii realizate de guvern.

Plăți pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii

Raportul ar trebui să includă plăți realizate de OMV Petrom pentru îmbunătățiri aduse infrastructurii, cum ar fi construcția unui drum sau a unui pod care deservește comunitatea, indiferent dacă OMV

Petrom efectuează plata către entități non-guvernamentale. Acestea sunt raportate fie în momentul în care plata a fost realizată către guvern, fie în momentul în care respectivele active au fost predate guvernului sau au fost puse la dispoziția comunităților locale. Plățile care au o natură de investiții de interes social, donațiile sau sponsorizările sunt excluse din acest Raport.

Sumarul plăților

Tabelul centralizator de mai jos prezintă plățile relevante către guverne, efectuate de grupul OMV Petrom în anul care s-a încheiat la 31 decembrie 2016.

Dintre cele șapte categorii de plăți prevăzute de către Reglementare a fi raportate, grupul OMV Petrom nu a plătit dividende, drepturi de producție, prime sau îmbunătățiri ale infrastructurii care să se fi încadrat în definițiile Reglementării și prin urmare aceste categorii nu sunt prezentate.

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, închiriere, înregistrare și altele)	Total Plăți
România	438.278	579.626	56.908	1.074.812
Kazakhstan	37.355	-	3.335	40.690
Total	475.633	579.626	60.243	1.115.502

Plăți la nivel de proiect, guvern și tip de plată

(în mii RON)	Impozite (pe venit, producție sau profit)	Redevențe	Taxe (licențe, închiriere, înregistrare și altele)	Total Plăți
România				
Plăți la nivel de proiect				
Zone de producție Onshore	-	441.589	56.802	498.391
Offshore Marea Neagră	-	138.037	106	138.143
Plăți neatribuibile proiectelor	438.278	-	-	438.278
Total	438.278	579.626	56.908	1.074.812
Plăți la nivel de guvern				
Bugetul de Stat	438.278	579.626	-	1.017.904
Regia Națională a Pădurilor	-	-	39.050	39.050
Consilii locale	-	-	14.203	14.203
Agenția Națională pentru Resurse Minerale	-	-	3.211	3.211
Conpet SA	-	-	444	444
Total	438.278	579.626	56.908	1.074.812
Kazakhstan				
Plăți la nivel de proiect				
Zona Tasbulat	19.971	-	2.734	22.705
Komsomolskoe	17.384	-	601	17.985
Total	37.355	-	3.335	40.690
Plăți la nivel de guvern				
Comitetul pentru Veniturile Statului ¹	37.355	-	-	37.355
Centre de instruire, Universități ²	-	-	2.678	2.678
Akimat Regiunea Mangystau ³	-	-	657	657
Total	37.355	-	3.335	40.690
Total	475.633	579.626	60.243	1.115.502

¹ Comitetul pentru Veniturile Statului din cadrul Ministerului Finanțelor al Republicii Kazakhstan

² Finanțarea a diverse cheltuieli pentru universități și centre de instruire, conform contractelor de concesiune

³ Finanțarea a diverse proiecte sub control comun al Akimatului regiunii Mangystau și OMV Petrom conform contractelor de concesiune.



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Peter Zeilinger,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil

Contact pentru Relația cu Investitorii

OMV Petrom S.A.

Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București, România

Tel: +40 (0) 214 022 206; Fax: +40 (0) 372 868 518

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

Rapoarte prin poștă

Pentru obținerea versiunii tipărite a rapoartelor trimestriale și anuale în română și engleză, vă rugăm să ne trimiteți un e-mail pe adresa investor.relations.petrom@petrom.com sau să folosiți serviciul pentru comenzi de pe site-ul nostru, www.omvpetrom.com.comenzi de pe website-ul nostru, www.omvpetrom.com.

Disclaimer:

Acest raport nu constituie, și nu este destinat să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretat ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de cumpărare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către OMV Petrom S.A. (Societatea) sau oricare dintre subsidiarele sale în orice jurisdicție, sau ca stimulent pentru a intra în activități de investiții; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul că este pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constitui o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport, nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocată în conexiune cu orice contract sau decizie de investiție referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de către Societate. Informațiile și opiniile conținute în acest raport sunt furnizate la data prezentului raport și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care acest raport menționează orice informație sau statistici din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de către Societate ca fiind corecte. Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, explicită sau sugerată, nu este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestui raport sau a unei părți a acestuia. Acest raport poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele actuale ale Societății, precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca „anticipează”, „crede”, „estimează”, „așteaptă”, „intenționează”, „planifică”, „proiectează”, „întinde”, „poate”, „va fi”, „ar fi”, „ar putea” sau „ar trebui” sau terminologie similară. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative. Niciuna dintre viitoarele previziunii, așteptări, estimări sau perspective din acest raport nu ar trebui să fie considerate în special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție că ipotezele pe baza cărora viitoarele previziunii, așteptări, estimări sau perspective au fost elaborate sau informațiile și declarațiile conținute în acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea, acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește acest raport trebuie să facă o evaluare independentă.

Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizuirii ale acestor declarații anticipative conținute în acest raport care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Acest raport și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el, nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Grupul OMV Petrom în cifre 2016



OMV Petrom

