

Raport Anual 2015



OMV Petrom

Grupul OMV Petrom – în cifre

Rezultate operaționale

	2013	2014	2015
Producție totală de hidrocarburi (mil. bep)	66,64	65,82	65,19
Vânzări de gaze (TWh) ¹	52,7	47,7	51,4
Producția netă de energie electrică (TWh)	2,9	1,3	2,7
Rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazi (%) ²	90	89	88
Vânzări totale de produse rafinate (mil. tone)	5,22	4,81	5,03
Numărul de stații de distribuție	785	780	788
Numărul de angajați la sfârșitul perioadei	19.619	16.948	16.038

¹ Vânzările de gaze includ transferurile interne din cadrul OMV Petrom S.A. (de ex., către centrala electrică Brazi).

² După finalizarea programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi, s-a putut demonstra funcționarea rafinăriei la capacitate maximă luând în calcul cele mai bune 30 de zile consecutive. Ca urmare, capacitatea de prelucrare anuală a rafinăriei a fost actualizată de la 4,2 mil. tone la 4,5 mil. tone începând cu T1/15; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate.

Rezultate financiare

	2013	2014	2015
Vânzări (mil. lei)	24.185	21.541	18.145
EBIT (mil. lei)	5.958	3.338	(530)
Profit/(pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă (mil. lei)	4.821	2.103	(676)
EBIT CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ¹	6.015	5.202	2.522
Profit net CCA atribuibil acționarilor societății-mamă, excluzând elementele speciale (mil. lei) ¹	4.869	3.764	1.801
Flux de numerar din activități de exploatare (mil. lei)	8.048	6.830	5.283
Investiții (mil. lei)	5.303	6.239	3.895
Rezultat pe acțiune (lei)	0,0851	0,0371	(0,0119)
ROACE (%)	19,0	7,6	(2,2)
ROACE CCA excluzând elementele speciale (%) ¹	19,2	13,6	6,5

¹ Valoarea CCA (cost curent de achiziționare), excluzând elementele speciale, nu include efectele nerecurante speciale și efectele din deținerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil.

Cuprins

Grupul OMV Petrom – în cifre

Prezentarea companiei

- 2** Declarația Directorului General Executiv
- 4** Membrii Directoratului
- 6** Membrii Consiliului de Supraveghere
- 7** Obiectivele și direcțiile strategice ale OMV Petrom
- 11** Dezvoltare durabilă
- 18** Acțiuni OMV Petrom
- 20** Mediul macroeconomic

Segmentele de activitate

- 22** Upstream
- 29** Downstream Oil
- 33** Downstream Gas

Raportul structurilor de conducere

- 35** Raportul Consiliului de Supraveghere
- 42** Raportul Directoratului
- 53** Raportul de guvernanță corporativă
- 60** Declarație de guvernanță corporativă
- 71** Declarația conducerii

- 72** Abrevieri și definiții

Situatiile financiare

- 74** Raportul auditorului independent
- 76** Situația consolidată a poziției financiare
- 78** Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor
- 79** Situația consolidată a rezultatului global
- 80** Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii
- 81** Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie
- 83** Note la situațiile financiare consolidate

Notă: În prezentul raport, termenii „companie”, „OMV Petrom”, „Grupul OMV Petrom” și „Grupul” sunt utilizati 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 rotunjiti la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

Începând cu 1 aprilie 2015, segmentele de activitate au fost redenumite astfel: Explorare și Productie a devenit Upstream, Rafinare și Marketing a devenit Downstream Oil, Gaze și Energie a devenit Downstream Gas.

Declarația Directorului General Executiv



Prezentarea companiei

Stimați acționari,

Anul 2015 a fost unul plin de provocări pentru industria globală de țări și gaze naturale, prețurile la țări continuând să scadă semnificativ. Organizația noastră a reacționat prompt față de deteriorarea fundamentelor de piață, prin intensificarea programelor de optimizare a costurilor și reducerea investițiilor, ceea ce ne-a permis să ne menținem o poziție financiară solidă și să ne protejăm fluxul de numerar. De asemenea, modelul nostru de afaceri integrat a dovedit beneficii importante, activitatea de Downstream compensând cu succes impactul contribuției slabe din Upstream. Cu toate acestea, scăderea prețurilor la țări și volatilitatea pieței au condus la revizuirea de către OMV Petrom a estimărilor de preț la țări, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung, fapt ce a determinat ajustări de depreciere pentru câteva active aferente producției în România și Kazahstan, conducând la un rezultat net negativ la sfârșitul anului.

Subliniind angajamentul nostru continuu pentru siguranță, valoarea indicatorului LTIR, combinat pentru angajați și contractanți, a continuat să se îmbunătățească, ajungând la nivelul de 0,16 în 2015, cel mai scăzut nivel de după privatizare și mai mic decât valoarea de referință la nivel internațional. Această realizare subliniază încă o dată că siguranța operațională și a personalului rămâne cea mai importantă prioritate a noastră și că ne străduim în mod constant să asigurăm cele mai înalte standarde în domeniul sănătății și siguranței muncii, atât pentru angajații noștri, cât și pentru contractanți.

De-a lungul anului, ne-am îndeplinit angajamentele anunțate la început de 2015, de a ne ajusta nivelul activității prin reducerea investițiilor și costurilor operaționale, continuând, totodată, activitățile planificate de explorare și evaluare din Marea Negă. Am demonstrat în mod clar disciplină financiară, prioritizându-ne investițiile în funcție de valoarea adăugată pe termen lung, reducându-ne astfel cheltuielile de capital cu 38%, comparativ cu anul 2014. Mai mult, programele de eficientizare și optimizare implementate au condus la reducerea costurilor cu aproximativ 500 mil. lei în 2015. Mă bucură

în mod deosebit reacția pozitivă a întregii organizații la măsurile implementate, ceea ce dovedește schimbarea de cultură organizațională și agilitatea în afaceri obținute în cadrul OMV Petrom pe parcursul ultimei decăde.

Mediul internațional de afaceri a înregistrat evoluții mixte în 2015, cu prețuri la țări în scădere cu aproximativ 50%, cerere de țări la nivel global în creștere cu 1,8% și marje de rafinare mai mari comparativ cu 2014. Creșterea economică globală a rămas la un nivel scăzut și a fost neuniformă, avansând cu doar 3,1%, într-un ritm mai lent comparativ cu 2014. În Europa, redresarea economică a continuat (creștere de 1,5% în 2015), fiind susținută de evoluția pozitivă a consumului privat. Economia României a urmat aceeași tendință ascendentă ca și a Europei, crescând cu un procent estimat de 3,7% în 2015, consumul intern fiind principalul factor generator. Redresarea consumului privat a fost favorizată atât de reducerile de taxe, cât și de creșterile salariale. Investițiile străine directe au atins un nivel estimat de 3 mld. euro, cu aproape un sfert mai mari decât în 2014, totuși cea mai mare parte a acestora provenind din profiturile reinvestite ale entităților străine în România.

În acest context, pe partea operațională, am îndeplinit mai multe obiective majore, în concordanță cu strategia noastră 2021.

În segmentul **Upstream**, am reușit să menținem relativ stabilă producția de hidrocarburi, beneficiind de investițiile și descoperirile din anii anteriori. Am reușit să transformăm rezervele adiționale în producție, îmbunătățind contribuția adusă de redezvoltarea zăcămintelor (inclusiv Totea) cu 60% în 2015, și să reducem pierderile de producție. În perimetru Neptun, împreună cu partenerul nostru, ExxonMobil, am continuat explorarea potențialului de creștere în upstream, finalizând, în ianuarie 2016, cea de-a doua campanie de foraj de explorare, care a inclus săparea a șapte sonde în total, majoritatea indicând prezență gazelor naturale, precum și testarea cu succes a unei sonde pe structura Domino. Programul a necesitat investiții totale de peste 1,5 mld. USD începând din 2008, din care 50% reprezentând contribuția OMV Petrom. Rezultatele campaniei de foraj sunt suficien-

Reacție promptă față de deteriorarea fundamentelor de piață

Implementarea cu succes a programelor de eficientizare și optimizare în 2015

de încurajatoare pentru a continua analiza mai în detaliu, cu scopul de a determina dacă dezvoltarea comercială este viabilă, în timp ce decizia finală de investiție ar putea fi luată în aproximativ doi ani.

În segmentul **Downstream Oil**, am beneficiat de efectele mediului de piață favorabil și ale performanței operaționale îmbunătățite după finalizarea programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi, obținând rezultate remarcabile. Indicatorul marjă de rafinare a crescut semnificativ și am menținut o rată ridicată de utilizare a rafinăriei, procesând astfel întreaga producție de țărei din România furnizată de segmentul Upstream. În plus, volumul vânzărilor totale de produse rafinate a fost cu 5% mai mare comparativ cu 2014, susținut și de cererea crescută.

Astfel, modelul nostru de afaceri integrat ne-a permis să beneficiem de evoluția pozitivă din activitatea Downstream Oil în această perioadă cu prețuri scăzute ale țăreiului. Mai mult, am continuat să ne îndeplinim promisiunile, îmbunătățind în mod durabil eficiența energetică și continuând strategia noastră „3+3” de modernizare a rețelei de depozite de produse petroliere, prin finalizarea modernizării terminalului Cluj în decembrie.

În **Downstream Gas**, mediul de piață din România a rămas dificil, în special din cauza cererii de gaze naturale, care și-a continuat tendința descendentală începută cu câțiva ani în urmă. În pofida acestui fapt, am înregistrat o performanță îmbunătățită față de anul anterior în activitatea de gaze, cu vânzări mai mari și volume de gaze stocate mai mici. În ceea ce privește liberalizarea pieței gazelor naturale, 2015 a fost primul an cu prețuri complet liberalizate pentru sectorul noncasnic, în timp ce pentru sectorul casnic liberalizarea a continuat, conform noului calendar. Centrala electrică de la Brazi a continuat să fie un important canal de vânzări de gaze, integrat în mod durabil în lanțul valoric al gazelor naturale.

Privind înainte, mediul în care ne desfășurăm activitatea se arată plin de provocări, volatil și dificil de anticipat. Prioritatea noastră în aceste circumstanțe va fi să ne concentrăm pe atingerea unei performanțe profitabile și sustenabile pentru

a îndeplini principalele obiective strategice, în condiții de siguranță și într-un mod eficient, fără a pierde din vedere necesitățile și oportunitățile pe termen lung, în special pe cele referitoare la Marea Neagră.

În plus, trebuie să rămânem prudenti și suntem pregătiți să reducem în continuare cheltuielile și să ne ajustăm nivelul de activitate pentru a ne menține o poziție financiară solidă și pentru a ne proteja fluxul de numerar extins. Totodată, având în vedere nivelul ridicat de lichiditate necesar pentru a ne susține nevoile privind investițiile, managementul companiei propune nedistribuirea de dividende pentru exercițiul financiar 2015. Mai mult decât atât, ne-am redus în continuare planurile de investiții și vom continua programele de optimizare a costurilor și a portofoliului în toate segmentele de activitate. Vom continua să ne concentrăm pe performanța durabilă, profitabilitate și optimizarea portofoliului de active.

În 2015, angajații noștri au demonstrat un angajament puternic și rezilientă, iar pentru 2016 și anii ce vor urma ne bazăm pe performanța lor solidă și susținută, care să permită companiei implementarea Strategiei 2021 și îndeplinirea așteptărilor tuturor părților interesate.

Deși 2016 aduce provocări continue, ne menținem angajamentul de a lua măsurile necesare pentru a aduce valoare și pentru a asigura creșterea viitoare.

Mariana Gheorghe

Angajamentul salariaților – esențial pentru implementarea strategiei

Membrii Directoratului

Directoratul este ales de către Consiliul de Supraveghere și are în componență cinci membri. Este entitatea care conduce activitatea curentă a companiei și monitorizează activitatea companiilor din Grupul OMV Petrom, în conformitate cu prevederile legale, cu Actul Constitutiv al societății, cu regulamentele și procedurile interne, precum și cu hotărârile Consiliului de Supraveghere și ale Adunării Generale a Acționarilor.

Mandatul actual al Directoratului a început în aprilie 2015 și se va încheia în aprilie 2019. La data prezentului raport, Directoratul are următoarea structură:



De la stânga la dreapta: Neil Anthony Morgan, Lăcrămioara Diaconu-Pințea, Andreas Matje, Mariana Gheorghe, Gabriel Selischi

Mariana Gheorghe (1956)

Director General Executiv și Președinte al Directoratului

Mariana Gheorghe a absolvit Facultatea de Relații Internaționale la Academia de Studii Economice București în 1979, Facultatea de Drept a Universității București în 1989 și Finanțe Corporative la London Business School în 1995. A lucrat pentru diverse companii românești și pentru Ministerul de Finanțe din România. Între 1993 și iunie 2006, a lucrat pentru BERD, la Londra, unde a detinut diverse poziții, cu focus pe Europa de Sud-Est și Regiunea Caucaz, ultima poziție deținută fiind cea de Senior Banker. După privatizarea Petrom în 2004, Mariana Gheorghe a devenit membră a Consiliului de Administrație al Petrom, la propunerea BERD, până la data de 15 iunie 2006, când a fost numită Director General Executiv al Petrom. Din aprilie 2007 deține și poziția de Președinte al Directoratului, în urma adoptării de către OMV Petrom a unui sistem dualist de guvernanță.

Andreas Matje (1964)

Director Financiar

Andreas Matje a studiat Administrarea Afacerilor în cadrul Universității din Viena, specializarea Marketing și Management Industrial. Apoi a urmat un program de doctorat și diverse programe de management, inclusiv Global Executive MBA, în cadrul Rotman Business School, Universitatea din Toronto. Între anii 1995 și 1999, a ocupat funcția de controlor al diviziei Upstream în cadrul OMV AG. După câțiva ani în care a ocupat funcții de conducere în cadrul societății Polyfelt GmbH (o sucursală a OMV AG până în 2005, cunoscută apoi sub denumirea TenCate Geosynthetics Austria), Andreas Matje s-a alăturat din nou echipei OMV AG, în 2009, ca Vicepreședinte Senior Controlling. S-a alăturat OMV Petrom începând cu 1 ianuarie 2013, ca Director Financiar și membru al Directoratului.

Gabriel Selischi (1967)

Responsabil cu activitatea Upstreamⁱ

Gabriel Selischi a studiat ingineria la Institutul Politehnic București. și-a terminat studiile în Franța, unde a absolvit un masterat la Paris, în anul 1994. A activat ca Senior Manager la Schlumberger Paris și ca Director în cadrul Bossard Gemini Consulting în Paris și Johannesburg. A reușit transferul postachiziție al mai multor perimetre offshore din Africa și, în același timp, a stabilizat producția de țări și gaze. A activat ca Manager de Program pentru integrarea postfuziune a companiei Total în nouă țări din UE. În 2006, s-a alăturat echipei Petrom E&P, unde a ocupat funcția de Director Strategie, Proiecte și Inginerie; în perioada 2011-2013, a ocupat funcția de Director al Unității de Afaceri Zone de Producție Interne. Gabriel Selischi a fost numit membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Explorare și Producție, începând cu 1 septembrie 2013.

Neil Anthony Morgan (1959)

Responsabil cu activitatea Downstream Oilⁱ

Neil Anthony Morgan 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 Produse Petrochimice. Înainte de a se alătura echipei Petrom, a lucrat timp de patru ani pentru Petronas Penapisan (Malaezia), unde a deținut poziția de Director 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, când s-a alăturat companiei în funcția de Specialist în Controlul Proceselor, a deținut diverse funcții, de la Inginer-Şef în Controlul Proceselor și Tehnologia Informației, până la Director Servicii Tehnice și Director Operațiuni. Între anii 1985 și 1990, a fost Șef Producție, Șef Operațiuni și Inginer-Şef Procese în cadrul companiei 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. Ca urmare a comasării activităților de marketing ale Grupului OMV Petrom în OMV Petrom Marketing S.R.L., Neil Anthony Morgan a preluat și responsabilitatea acestei activități, începând cu data de 17 aprilie 2011.

Lăcrămioara Diaconu-Pințea (1973)

Responsabil cu activitatea Downstream Gasⁱ

Lăcrămioara Diaconu-Pințea 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 OMV Petrom în 1998, în cadrul Direcției Strategie, Planificare și Dezvoltare. Ulterior, a deținut diverse poziții de conducere în cadrul OMV 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 acesteia în 2007. În perioada 2012-2013, ea a fost Vicepreședinte Relația cu Investitorii în cadrul Grupului OMV. Apoi, a fost responsabilă cu activitatea de Business Suport Explorare și Producție din cadrul OMV E&P GmbH în Viena, până în aprilie 2015. A fost aleasă în calitate de membru al Directoratului OMV Petrom începând cu 17 aprilie 2015.

În ianuarie 2016, Peter Rudolf Zeilinger (1965) a fost numit membru al Directoratului responsabil cu activitatea Upstream începând cu 1 aprilie 2016, pentru perioada rămasă din mandatul acordat lui Gabriel Selischi, mai exact până la 17 aprilie 2019. Peter Zeilinger a absolvit un master cu specializarea ingineria petrolieră la Universitatea Tehnică din Clausthal-Zellerfeld, Germania, și a deținut o serie de poziții 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.

ⁱÎncepând cu 1 aprilie 2015, segmentele de activitate au fost redenumite astfel: Explorare și Producție a devenit Upstream, Rafinare și Marketing a devenit Downstream Oil, Gaze și Energie a devenit Downstream Gas.

Membrii Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere reprezintă interesele companiei și ale acționarilor acesteia și este responsabil cu managementul general al companiei. La data prezentului raport, Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom este compus din nouă membri, aleși pentru un mandat de patru ani, începând din 28 aprilie 2013 până în 28 aprilie 2017, după cum urmează:

Rainer Seele (1960) – Președinte

Director General Executiv al OMV și Președinte al Directoratului OMV. A absolvit studiile la Universitatea Göttingen, unde a obținut doctoratul în chimie, și s-a alăturat echipei OMV la 1 iulie 2015, în funcția de Director General Executiv.

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

David C. Davies (1955) – Președinte adjunct

Director Financiar al OMV și Vicepreședinte al Directoratului OMV. A absolvit Universitatea Liverpool și s-a alăturat OMV în 2002. Ales inițial în cadrul AGA din 11 ianuarie 2005.

Manfred Leitner (1960)

Membru al Directoratului OMV, responsabil cu activitatea Downstream. A urmat studii comerciale în cadrul Universității de Studii Economice și Afaceri din Viena și și-a început cariera în cadrul OMV în 1985. Ales inițial în cadrul AGA din 26 aprilie 2011.

Johann Pleininger (1962)

Membru al Directoratului OMV, responsabil cu activitatea Upstream. Johann Pleininger a urmat cursurile Colegiului Tehnic pentru Inginerie Mecanică și Economie din Viena; a obținut certificatul pentru Management de Proiect Internațional și a absolvit Ingineria Industrială. S-a alăturat echipei OMV în 1977. Ales inițial în cadrul AGA din 29 aprilie 2014.

Christoph Trentini (1968)

Vicepreședinte Senior și Group Controller al OMV. A absolvit Universitatea din Innsbruck, Austria, deținând o diplomă în Administrarea Afacerilor și Senior Executive Program al Stanford GSB, SUA. S-a alăturat echipei OMV în 2004. Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2015.

George Băeșu (1970) – membru independent ⁱⁱ

Președinte al Autorității Naționale pentru Restituirea Proprietăților. A absolvit Facultatea de Drept din cadrul Universității Petre Andrei, susținând lucrarea de licență la Universitatea Lucian Blaga din Sibiu, 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.

Ales inițial în cadrul AGA din 22 aprilie 2013.

Bogdan-Nicolae Badea (1978)

A absolvit Universitatea Tehnică de Construcții din București și deține o diplomă de master în Diplomatia apărării conferită de Universitatea Lucian Blaga din Sibiu. Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2015.

Joseph Bernhard Mark Möbius (1936)

Președinte Executiv al Templeton Asset Management Ltd. Deține o diplomă de licență și master acordată de Universitatea din Boston și o diplomă de doctorat în științe economice și politice acordată de Institutul de Tehnologie din Massachusetts.

Ales inițial în cadrul AGA din 29 aprilie 2010.

Riccardo Puliti (1962) – membru independent ⁱⁱ

Director General BERD, responsabil cu sectorul energetic și al resurselor naturale. Este absolvent al programului MBA din cadrul Instituto de Estudios Superiores de la Empresa (IESE) și absolvent de studii postuniversitare în cadrul Școlii de Guvernare Kennedy (Universitatea Harvard) și Colegiului Imperial. A început să lucreze la BERD în 1996. Ales inițial în cadrul AGA din 28 aprilie 2009.

ⁱⁱ Membru independent conform criteriilor Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București, criterii substantiale similare cu cele stipulate de Legea societăților.

Obiectivele și direcțiile strategice ale OMV Petrom

OMV Petrom pe scurt

OMV Petrom este cel mai mare grup integrat de țări și gaze din sud-estul Europei. În România, compania este cel mai mare jucător în Upstream și unul important în Downstream, prin cele două segmente de activitate: Downstream Oil, care rafinează întreaga producție proprie de țări din România și o comercializează prin intermediul rețelei extinse de stații de distribuție și a activității eficiente de vânzări comerciale, și Downstream Gas, care comercializează producția proprie de gaze naturale a segmentului Upstream din România, precum și electricitatea generată de centrala de la Brazi.

OMV Petrom este membru al Grupului OMV, care este, de asemenea, o companie integrată de țări și gaze ce activează pe piața internațională. OMV Aktiengesellschaft, compania-mamă a Grupului OMV, deține o participație de 51% în OMV Petrom și este una dintre cele mai mari companii industriale austriece listate la bursă.

OMV Petrom și-a consolidat poziția pe piața de țări și gaze naturale în urma unui amplu program de modernizare și eficientizare susținut de investiții totale de peste 12 mld. euro în ultimii 11 ani. Pe parcursul acestei perioade, OMV Petrom a reprezentat un pilon de stabilitate pentru economia României, în calitatea sa de furnizor de încredere de energie, angajator important și contribuitor major la bugetul de stat.

În 2015, OMV Petrom s-a confruntat cu o multitudine de provocări: o scădere abruptă a prețului țăriului la nivel global, supracapacitatea de rafinare existentă pe piețele europene, precum și intensificarea concurenței în downstream și incertitudinile legate de cadrul fiscal și de reglementare, pe plan local. Transformarea fundamentală prin care a trecut OMV Petrom de la privatizarea sa a ajutat compania să fie rezilientă în contextul unei piețe marcate de volatilitate crescută și să fie bine pregătită pentru a se adapta acestui context.

Scăderea abruptă a prețului țăriului a determinat compania să-și revizuiască estimările de preț al țăriului, ceea ce a condus la deprecierea

activelor. Pe parcursul anului, compania a reacționat prompt la schimbările nefavorabile ale fundamentelor de piață și, în concordanță cu noile estimări de preț al țăriului, am implementat o serie de programe de optimizare a costurilor la nivelul tuturor segmentelor de activitate: renegocierea contractelor cu furnizorii, reducerea serviciilor de consultanță, adaptarea politicii de personal și repriorizarea cheltuielilor discreționare. Aceste măsuri au generat o reducere a costurilor operaționale la nivel de Grup cu aproximativ 500 mil. lei față de anul 2014, precum și o scădere a investițiilor cu aproximativ 2,3 mld. lei, în urma repriorizării proiectelor din Upstream și a reducerii investițiilor în toate segmentele de activitate.

Cu toate acestea, s-a atins o performanță operațională globală bună, sprijinită de investițiile efectuate în anii precedenți, care au permis Grupului să profite din plin de oportunitățile disponibile pe piață.

**Reziliență într-o
piată foarte
instabilă**

Direcțiile strategice 2016-2021+

OMV Petrom va continua implementarea principalelor direcții strategice ale Strategiei 2021, beneficiind de pe urma realizărilor existente, cu toate că ritmul de implementare va fi afectat de ajustările la condițiile de piață. Ca atare, compania își propune să maximizeze valoarea portofoliului upstream prin prioritizarea proiectelor și valorificarea oportunităților onshore și offshore de mare adâncime, precum și să continue optimizarea activității downstream, îmbunătățind în același timp valoarea integrării țăriului și gazelor din producția proprie. La nivel de Grup, în 2016 compania se va concentra pe menținerea unei poziții financiare solide și a neutralității fluxurilor de trezorerie extinse (înainte de distribuirea dividendelor), pentru a ne păstra flexibilitatea de a profita de poziția financiară în vederea unor viitoare oportunități de investiții și dezvoltare. Performanța HSSE reprezintă fundamental activitatea operațională a OMV Petrom și, prin urmare, va continua să fie o prioritate, în special în ceea ce privește sănătatea și siguranța angajaților și a contractanților.



Oameni: Dezvoltarea și sustinerea capitalului uman în vederea atingerii excelenței operaționale.

Resourcefulness: Crearea de valoare comună împreună cu părțile interesate în vederea activității operaționale durabile, pe baza unor înalte standarde de siguranță și mediu.

* Dezvoltarea dacă se confirmă viabilitatea comercială.

** Înainte de dividende.

Upstream

Progrese importante în îndeplinirea obiectivelor strategice

În pofida unui an plin de provocări pentru segmentul Upstream, OMV Petrom a continuat să facă progrese importante în îndeplinirea obiectivelor strategice. Beneficiind de o contribuție mai mare din partea proiectelor de redezvoltare și profitând de pe urma investițiilor din anii precedenți, compania a reușit să mențină un nivel relativ stabil al producției de hidrocarburi, în pofida reducerii investițiilor și a operațiunilor de modernizare executate la sonde-cheie. De asemenea, atenția acordată constant excelenței operaționale în anii precedenți continuă să genereze rezultate, anul 2015 fiind primul an din istoria OMV Petrom când indicatorul MTBF (Mean Time Between Failure – timp mediu între intervenții) a atins valoarea de 500 de zile. Proiectele de redezvoltare a zăcămintelor au continuat pe baza unei prioritizări în funcție de valoare.

În 2016, se preconizează că media anuală a producției de hidrocarburi la nivel de Grup va înregistra o scădere de până la 4%, comparativ cu 2015, reflectând, în principal, reducerea investițiilor din anul precedent, precum și lucrările planificate de optimizare a instalațiilor de suprafață la Totea Deep. Activitățile operaționale se vor concentra pe menținerea condițiilor de siguranță și pe realizarea programelor de

integritate, continuând în același timp inițiativele de excelență operațională, cu accent deosebit pe măsurile de eficiență. De asemenea, în concordanță cu abordarea „valoare mai presus de volum”, compania intenționează să continue optimizarea portofoliului prin repriorizarea proiectelor, precum și prin eventuala închidere a sondelor neconomice sau vânzarea zăcămintelor marginale.

În 2015, parteneriatele încheiate au continuat să genereze rezultate favorabile. În cadrul parteneriatului cu Repsol, OMV Petrom a progresat cu activitatea de explorare onshore la mare adâncime. În plus, compania a finalizat cu succes cel de-al doilea program de foraj în perimetru offshore Neptun Deep împreună cu partenerul său ExxonMobil, continuând astfel faza de explorare și evaluare cu șapte sonde săpate până la acest moment. Majoritatea sondelor au indicat prezența gazelor naturale și a fost testată cu succes o sondă pe structura Domino, astfel că rezultatele campaniei de foraj sunt suficient de încurajatoare pentru continuarea analizei viabilității comerciale a resurselor descoperite, decizia finală de investiție urmând a fi luată în aproximativ doi ani. În plus, OMV Petrom va încerca să încheie noi parteneriate pentru obiective de explorare onshore situate la mare adâncime, în vederea susținerii perspectivelor pe termen lung.

Downstream

În 2015, segmentul **Downstream Oil** a demonstrat valoarea integrării, compensând parțial scăderea abruptă a prețului țării, care a afectat rezultatele din Upstream. Indicatorul marjă de rafinare a avut o creștere semnificativă, fapt ce reflectă beneficiile finalizării programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi, în timp ce vânzările totale de produse rafinate au crescut cu 5%. În 2015, a fost finalizată modernizarea depozitului de la Cluj, ca parte a strategiei „3+3” de optimizare a depozitelor de produse petroliere, al cărei scop este de a sprijini pe deplin rețeaua de distribuție. În activitatea de comerț cu amănuntul, OMV Petrom a introdus conceptul de stații de carburanți mobile, deschizând primele opt astfel de stații în România. Mai mult, compania a continuat să genereze valoare prin dezvoltarea unor parteneriate pe termen lung, în vederea optimizării eficienței și a menținerii cotei de piață, prin extinderea colaborării cu Subway și deschiderea a încă trei restaurante în rețeaua sa de benzinării.

În 2016, se estimează că margele de rafinare vor scădea față de nivelul înregistrat în 2015, ca efect al persistenței supracapacitatii de rafinare pe piețele europene. Totuși, se preconizează că nivelul mai redus al prețurilor produselor petroliere, ca efect al scăderii cotațiilor internaționale ale țării și ale produselor, coroborat cu reducerea TVA în România începând cu 2016, vor susține cererea de produse petroliere și vor compensa parțial efectul concurenței crescute. Se așteaptă ca rata de utilizare a rafinăriei, ajustată pentru oprirea planificată timp de o lună în T2/16, să rămână la un nivel ridicat, având în vedere că ne propunem să menținem un nivel ridicat de performanță în toate canalele de vânzări, susținând astfel stabilitatea contribuției segmentului Downstream Oil la profitul și numerarul companiei; în plus, compania se va concentra în continuare pe îmbunătățirea performanței operaționale și a eficienței energetice. În același timp, compania continuă optimizarea rețelei de depozite. În activitatea de comerț cu amănuntul, accentul va fi pus pe poziționarea companiei pentru viitor prin consolidarea celor două mărci comerciale – Petrom, ca lider în oferirea unui

raport calitate/preț mai accesibil, și OMV, ca lider în oferirea unor servicii de înaltă calitate –, dar și prin analizarea unor oportunități suplimentare de parteneriate strategice în cadrul rețelei proprii.

În 2015, segmentul **Downstream Gas** a reușit să înregistreze o creștere a vânzărilor, în pofida scăderii cu aproape 5% față de 2014 a cererii naționale de gaze. Această realizare a fost susținută de o producție de electricitate semnificativ mai mare a centralei electrice Brazi, reflectând valoarea integrării și la nivelul acestui segment de activitate. În plus, segmentul Downstream Gas și-a eficientizat organizarea, consolidând interfața cu piețele de gaze și energie electrică. Toate aceste evoluții au sprijinit direcția strategică de îmbunătățire a valorii gazelor din producția proprie prin creșterea vânzărilor de gaze.

În 2016, se estimează că cererea de gaze a României va rămâne relativ stabilă față de 2015, însă se va intensifica concurența pe piață și va crește presiunea pe marje, având în vedere potențialul nivel crescut de competitivitate a gazelor de import. Se preconizează că liberalizarea prețului gazelor în segmentul

casnic va continua în 2016, segmentul noncasnic rămânând în continuare complet liberalizat.

În acest context, OMV Petrom are ca obiectiv menținerea poziției pe piața de gaze naturale prin optimizarea continuă a portofoliului și consolidarea orientării către client, continuând în același timp să beneficieze de rolul important al centralei Brazi în lanțul valoric integrat și de contribuția sa la securitatea sistemului național de electricitate. Mai mult decât atât, în concordanță cu strategia companiei de concentrare pe activitățile de bază în domeniul țării și gazelor, OMV Petrom preconizează vânzarea parcului eolian Dorobanțu.

Menținerea poziției pe piața gazelor naturale

Oameni și Sustenabilitate

Factorii-cheie în implementarea strategiei OMV Petrom îi reprezintă angajații calificați și motivați, care aderă la standarde înalte de siguranță și mediu, concomitent cu realizarea excelenței operaționale. Construind pe bazele solide ale experienței companiei în extracția de țări și gaze, în 2015 au fost lansate o serie de programe ce își propun să investească

astăzi în profesioniștii de mâine, cum ar fi „Scoala Petroliștilor”, scoală de vară dedicată studenților sau proaspăt absolvenților din domeniul petrolier. De asemenea, OMV Petrom a realizat modernizarea Institutului de Cercetare și Proiectare Tehnologică (ICPT) de la Câmpina, proiect ce a fost finanțat atât din surse proprii, cât și din fonduri europene. Prin intermediul noilor tehnologii, cum sunt cele disponibile în prezent la ICPT Câmpina, compania poate

obține date mai precise referitoare la structurile geologice și poate testa noi soluții de creștere a productivității zăcămintelor existente.

Implicarea părților interesate este la fel de importantă în ceea ce privește poziționarea OMV Petrom către o dezvoltare sustenabilă și profitabilă, în contextul unui mediu de piață și al unui cadru de reglementare marcate de volatilitate și provocări.

Excelența Operațională / Evenimente Kaizen

Programul Excelența Operațională (OEx) este o inițiativă la nivel de companie, care pun accentul pe conștientizarea și crearea de valoare, pe identificarea și eliminarea pierderilor, precum și pe îmbunătățirea continuă a modului în care compania funcționează. În acest context, OMV Petrom a reușit să creeze un mediu care promovează implicarea angajaților și încurajează să își asume responsabilități, având ca rezultat final schimbarea mentalității și a atitudinii, atât în beneficiul organizației, cât și al partenerilor săi.



OEx a debutat în martie 2013, fiind inițial implementat ca proiect-pilot în trei zone de producție, iar în prezent se desfășoară în toate zonele de producție Upstream. Unul dintre principalele rezultate ale programului a fost obținut prin reducerea pierderilor de producție cu 3.800 bep/zi (24,4%), în perioada 2012-2015, OEx având o contribuție semnificativă la această scădere. O altă realizare extrem de importantă a programului o reprezintă îndeplinirea obiectivului MTBF de 500 zile, în noiembrie 2015.

Evenimentele Kaizen reprezintă unul dintre principalii piloni ai programului, împreună cu Academia Activităților Operaționale (cu un impact total asupra producției de 5.277 bep/zi, în urma implementării de idei noi și accelerate) și a Proiectelor Tehnice. Constanță în activități desfășurate de o echipă multidisciplinară, pe parcursul a trei zile, evenimentul Kaizen se axează pe eliminarea pierderilor și ineficiențelor din cadrul unei anumite unități de producție. Din 2013 și până acum au avut loc 300 de evenimente Kaizen în majoritatea sectoarelor de producție, cu ajutorul celor 112 Camponi OEx aleși dintre cei mai implicați angajați.

Numai în anul 2015, peste 1.500 de angajați din toate diviziile au luat parte la 143 de evenimente de acest gen, menținând indicatorul incidente/accidente la valoarea zero. Evoluția și realizările programului OEx evidențiază potențialul organizației de a-și îmbunătăți permanent activitățile operaționale și de a genera valoare și, cel mai important, de a-și implica și de a-și responsabiliza angajații să contribuie zilnic la siguranță și simplificarea proceselor.

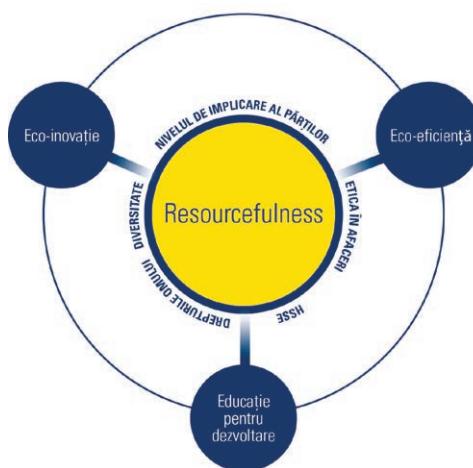
Dezvoltare durabilă

Strategia OMV Petrom privind dezvoltarea durabilă: Resourcefulness

În calitate de cel mai mare producător de țări și gaze naturale din sud-estul Europei, obiectivul OMV Petrom este acela de a asigura o rezervă solidă de energie pentru societate, acum și pe viitor, mai ales în momentele în care industria în care compania activează se confruntă cu provocări importante, încercând să minimizeze riscul de afaceri prin sprijinirea dezvoltării comunităților în care operează și să minimizeze impactul asupra mediului.

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

- ▶ Eco-eficiență
- ▶ Eco-inovație
- ▶ Educație pentru dezvoltare



Comitetul de Conducere Resourcefulness, corpul de guvernanță care gestionează și supervizează strategia de dezvoltare durabilă a OMV Petrom, a continuat să se întâlnească și în 2015. Acest comitet este coordonat de directorul general executiv al OMV Petrom, este format din reprezentanți pentru fiecare problematică Resourcefulness și din fiecare segmente 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. În 2015, peste 200 de direcatori au integrat obiective de

Resourcefulness în țintele lor de performanță și dezvoltare. Mai mult decât atât, angajamentul intern în Resourcefulness se obține prin programe de voluntariat, inițiate de angajați, cu scopul de a contribui la rezolvarea problemelor comunității.

Eco-eficiență

OMV Petrom urmărește limitarea impactului asupra mediului, cu focus special pe eficiență energetică, precum și pe managementul emisiilor de gaze cu efect de seră (GHG) și managementul apei. În 2015, OMV Petrom și-a îmbunătățit performanța energetică și Sistemul de Management al Energiei a fost supus auditului de supraveghere, în conformitate cu ISO 50001, atât în activitățile din Upstream, cât și în cele din Downstream.

Proiectele de eficiență energetică au contribuit la continuarea reducerii emisiilor GHG ale companiei cu 9,4% în 2015 față de 2014. În Upstream, inițiativele pentru reducerea GHG au constat în reducerea consumului de gaze (de ex., prin modernizarea stației de degazolinare prin utilizarea unei noi instalații de separare la temperatură joasă), reducerea gazelor ventilate (de ex., prin optimizarea stațiilor de comprimare gaze și a rețelei de conducte), precum și în creșterea acurateței metodologiei de evaluare a gazelor ventilate și arse la faclă. În cadrul Programului de Eficiență Energetică G2P/CHP, trei noi unități G2P au fost puse în funcțiune în anul 2015, atingându-se astfel o capacitate totală instalată de 58 MW de la începutul programului. În 2015, OMV Petrom a dezvoltat și a implementat o metodologie și un proces specifice pentru îmbunătățirea modului în care sunt calculate emisiile în aer din Upstream. În Downstream Oil a continuat și în 2015 implementarea proiectelor pentru îmbunătățirea eficienței termice prin retehnologizarea și optimizarea sistemelor de încălzire cu aburi la rafinăria Petrobrazi. Aceste proiecte au inclus optimizarea consumului de abur pentru încălzirea rezervoarelor cu capac flotant, modernizarea însoțitorilor cu abur, izolarea termică a conductelor, precum și alimentarea căldă în instalația de coacere.

Reducerea emisiilor GHG cu 9,4%

Eco-inovație

Obiectivul OMV Petrom în materie de eco-inovație este acela de a găsi și asigura surse și oportunități alternative de energie. În 2015, compania a

**„România
Meseriașă” - cel
mai important
program
de educație
vocațională**

desemnat o echipă dedicată, responsabilă cu identificarea și evaluarea posibilelor direcții/proiecte pe Eco-inovație. Vom raporta cu privire la evoluțiile în acest sens pe măsură ce avansăm cu lucrările.

Educație pentru dezvoltare

OMV Petrom cultivă sentimentul de încredere în cadrul comunităților în care operează, pentru a obține licență socială de operare, desfășurându-și în același timp activitatea în mod eficient. Cea mai importantă responsabilitate socială a companiei este de a stimula creșterea economică în aproape 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. Cel mai important program de educație vocațională este „România Meseriașă”. Obiectivul este includerea subiectului pe agenda publică și găsirea de soluții pentru îmbunătățirea educației viitorilor meseriași.

În 2015, OMV Petrom a lansat a doua ediție „Fabricat în Țara lui Andrei”, proiect pentru educație antreprenorială ce ia forma unui concurs cu premii în bani. Proiectul are ca obiectiv formarea a zece afaceri sociale care să aducă valoare economică și socială în comunitățile OMV Petrom, oferind finanțare de peste 350.000 de euro și aproape 1.000 de ore de consultanță pentru dezvoltarea afacerilor.

Finalizarea construcției și inaugurarea noului Centru de Resurse al Comunității Boldești-Scăeni, respectând cele mai înalte standarde de mediu, a avut loc în 2015. Peste 100 de copii și 100 de părinți au beneficiat de asistență socială și



educațională pentru a reduce abandonul școlar și a facilita integrarea membrilor dezavantajați ai comunității.

Cum am performat

Compania a identificat elementele-cheie care îi influențează performanța și, pentru fiecare din acestea, măsoară efectele acțiunilor sale, ceea ce îi permite să ia cele mai bune decizii de îmbunătățire atât pentru OMV Petrom, cât și pentru părțile sale interesate.

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

Sănătate:

- ▶ Consolidarea platformei „Sănătate: acum!” în rândul angajaților prin: (i) Broșura „Sănătate: acum! Ghidul tău de sănătate” distribuită către toți angajații, (ii) Concursul „Câștigă Sănătate: acum!” organizat cu succes pentru prima oară, cu participarea a peste 130 de angajați, pentru a sărbători Ziua Mondială a Inimii pe 29 septembrie; 50 de participanți din toate zonele de producție au fost recompensați cu premii pentru un stil de viață sănătos, (iii) Târgul de servicii medicale organizat în sediul central al OMV Petrom, cu peste 150 de participanți.
- ▶ Oferirea în continuare a asigurării private de sănătate, fiind unul dintre cele mai importante beneficii pentru angajați: peste 7.400 de beneficiari și peste 46.000 de solicitări rezolvate în 2015.
- ▶ Oferirea programelor anuale de screening angajaților eligibili: screening cardiovascular – cu peste 9.600 de participanți; screening hepatic – cu peste 9.600 de participanți; screening pentru cancer (de piele, sân, prostată) – cu peste 5.900 de participanți; vaccinări antigripale – cu peste 3.400 de participanți.

Siguranță:

- ▶ OMV Petrom a fost preiat de Consiliul European de Siguranță Rutieră. Compania a luat măsuri extraordinare pentru îmbunătățirea

siguranței rutiere asociate programului de lucru (de ex., sistem integrat de monitorizare a vehiculelor, utilizat de peste 10.000 de utilizatori de autovehicule, cerințe de siguranță rutieră pentru contractanți). Rezultatul: nicio fatalitate sau rănire serioasă de muncă în ultimii trei ani.

- ▶ OMV Petrom a continuat utilizarea platformei online „Universitatea Virtuală” pentru instruirile de siguranță și situații de urgență, astfel, mai mult de 2.500 de angajați au putut accesa materialele de instruire și testele disponibile pe platformă.
- ▶ OMV Petrom a implementat un proiect de siguranță bazată pe comportament, cu etape și metodologie bine definite, pentru a identifica și instrui o rețea internă de angajați care pe viitor vor putea ajuta la îmbunătățirea culturii

de siguranță. Procesul de implementare a fost inițiat în toate unitățile organizatorice onshore ale Upstream.

În conformitate cu strategia siguranței de proces, în 2015 OMV Petrom s-a concentrat pe auditarea gradului de implementare a siguranței de proces în toate diviziile printr-un program specific de evaluare. Celelalte activități de siguranță de proces au avut ca țintă sporirea conștientizării și a competențelor personalului operator prin:

- ▶ Campania de împărtășire a cunoștințelor în domeniul siguranței de proces
- ▶ Campania de conștientizare în domeniul siguranței de proces
- ▶ Program de instruire bazat pe calculator în domeniul siguranței de proces, la care au participat mai mult de 8.000 de angajați.

	2013	2014	2015
Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (LTIR) per un milion de ore luate, pentru angajații proprii	0,37	0,47	0,23
Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (LTIR) per un milion de ore luate, pentru contractanți	0,31	0,21	0,13
Frecvența medie a incidentelor cu una sau mai multe zile lucrătoare pierdute față de timpul de lucru prestat (LTIR) per un milion de ore luate, pentru angajații proprii și contractanți	0,33	0,30	0,16
Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR) per un milion de ore luate, pentru angajații proprii	0,67	0,90	0,50
Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR) per un milion de ore luate, pentru contractanți	0,51	0,56	0,31
Rata totală a accidentelor înregistrabile (TRIR) per un milion de ore luate, pentru angajații proprii și contractanți	0,57	0,68	0,38

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. Compania noastră are în vedere prevenirea și reducerea deversărilor și a surgerilor de țăței.

În 2015, a fost finalizată și implementată cu succes aplicația IT pentru inspecțiile bazate pe risc și integritatea conductelor, permitând astfel un management proactiv al integrității

conductelor și riscurilor de siguranță a proceselor în Upstream. S-au implementat peste 80% din măsurile studiilor HAZOP realizate în anii anteriori pentru a reduce riscul din instalațiile cu risc ridicat. Au avut loc exerciții de răspuns în situații de urgență în toate unitățile organizatorice din Upstream, cu scopul de a îmbunătăți capacitatea de răspuns în caz de incidente. În 2015, OMV Petrom a derulat o amplă campanie de conștientizare pe teme de mediu, intitulată „Modelarea valorilor de mediu prin performanță”, în care au fost inclusi în grupul-țintă aproximativ 300 de angajați, cu scopul de a promova

Amplă campanie de conștientizare pe teme de mediu

Începerea construcției unei noi stații de tratare a apei de zăcământ

performanța de mediu și bunele practici din domeniu.

Eforturile de a proteja resursele de apă au generat o reducere suplimentară a volumului de apă extrasă în 2015. În Upstream, OMV Petrom a continuat măsurile de mențenanță preventivă și reparării pentru reducerea pierderilor de apă, precum și de optimizare a sistemelor de alimentare cu apă dulce și de îmbunătățire a proceselor de tratare a apei și de generare a aburului. A început construirea unei noi stații de tratare a apei de zăcământ (Suplacu de Barcău). Această stație nouă, care o va înlocui pe cea existentă, va utiliza cea mai bună tehnologie din domeniu.

În Downstream, rafinăria Petrobrazi a continuat reducerea volumului de apă extrasă, prin implementarea mai multor proiecte. Acestea au inclus recuperarea condensului de la coloana de stripare a apelor uzate din instalația de desulfurare gaze și recuperare sulf, modernizarea însotitorilor cu aburi, reducerea purjărilor la turnurile de răcire în reformarea catalitică și cracarea catalitică în pat fluidizat și optimizarea rețelei de apă potabilă.

Securitate și Reziliență (S&R)

În domeniul securității și rezilienței, OMV Petrom s-a concentrat pe trei direcții principale în 2015:

- ▶ Detectarea și prevenirea pierderilor semnificative

Ca parte a abordării proactive în identificarea proceselor vulnerabile ale companiei, toate activitățile departamentului Securitate și Reziliență s-au desfășurat în strânsă colaborare cu unitățile de afaceri.

Folosind experiența evaluărilor de securitate efectuate în 2013 și 2014 pentru peste 2.000 de obiective din Upstream, aria de aplicabilitate a metodologiei fiind extinsă, atât pentru clădirile de birouri din campusul Petrom City, cât și pentru cele peste 200 de stații de distribuție carburanți din cadrul Grupului OMV Petrom din Republica Moldova, Bulgaria și Serbia.

- ▶ Creșterea eficienței operaționale a prestatörilor de servicii

În 2015, am extins aria protoalelor de cooperare cu autoritățile. Relațiile cu Inspectoratul General

al Jandarmeriei Române au avut scopul de a crește nivelul de protecție a zonei operaționale și de a răspunde într-un mod eficient în fața amenințărilor de securitate. De asemenea, am semnat un protocol de colaborare cu Inspectoratul General pentru Situații de Urgență (IGSU) în vederea asigurării eficienței atât a răspunsului, cât și a gestionării situațiilor de urgență majore, ceea ce a permis organizarea unui exercițiu comun de Management al unei Situații de Criză. Departamentul de Securitate și Reziliență a promovat și mai mult standardele privind drepturile omului, în scopul de a crește gradul de conștientizare cu privire la acest subiect în rândul partenerilor de afaceri. OMV Petrom a aplicat Principiile Voluntare ale Drepturilor Omului furnizorilor de servicii de securitate.

- ▶ Implicare în comunitate pentru a reduce incidentele de securitate

Un proiect-pilot a fost implementat într-o dintre unitățile organizatorice ale OMV Petrom (unitatea de producție Moesia), care a avut ca scop interacțiunea cu comunitatea locală Poeni printr-un amplu eveniment de implicare comunitară. Scopul proiectului a fost de a aduce OMV Petrom mai aproape de oamenii din comunitatea în care compania își desfășoară activitatea. Reprezentanții companiei au discutat cu mai mult de 100 de persoane din comunitate pe teme legate de securitate, au desfășurat activități de voluntariat și, împreună cu autoritățile (Politie, Jandarmerie și IGSU), au implementat campanii de prevenire pentru mai mult de 200 de copii.

Drepturile omului

Fiind membri ai Pactului Global al Națiunilor Unite (UNG), OMV Petrom a adoptat principiile acestuia în Codul său de conduită și în politica sa privind drepturile omului. Compania a avansat la un nou nivel, definind indicatori-cheie de performanță pentru această activitate.

Obiectivul OMV Petrom este de a comunica în mod deschis cu angajații și părțile interesate în chestiuni privind drepturile omului și de a demonstra măsurile pe care le-a adoptat pentru alinierea la legislația UE și îndeplinirea principiilor Pactului. Deciziile de afaceri se bazează pe Politica și Matricea OMV Petrom pentru drepturile omului.

În 2015, OMV Petrom a aderat și la rețeaua

Protoalele de cooperare cu autoritățile au continuat

locală a UNGC, Global Compact Network Romania (GCNR). Prin urmare, am interacționat și împărtășit experiența cu partenerii de afaceri, pentru a avea același comportament responsabil față de angajați, mediu și comunitățile locale. Mai mult, în virtutea apartenenței noastre la UNGC, am organizat dezbatere și forumuri cu părțile interesate, păstrând contactul permanent cu furnizorii și împărtășind valorile noastre din Codul de Conduță și exemplele de bune practici internaționale. Aceste evenimente au fost organizate în iunie și septembrie și au constituit un bun exercițiu de educare pentru companie și pentru partenerii săi în spiritul responsabilității pentru drepturile omului, managementul riscului, etica în afaceri.

O serie de activități interne de promovare au avut loc cu ocazia Zilei Internaționale a Drepturilor Omului, care au demonstrat că tema drepturilor omului este permanent integrată în activitățile noastre de zi cu zi.

2015 a fost cel de-al doilea an în care compania a beneficiat de serviciile departamentului ombudsman, numit PetrOmbudsman. Eforturile au continuat în vederea creării condițiilor necesare pentru ca oamenii să se simtă confortabil la locul de muncă. Astfel, PetrOmbudsman a fost direct implicat în inițierea de discuții și workshopuri pentru a îmbunătăți comunicarea pe verticală și orizontală, capacitatea angajaților de a-și exprima ideile într-o manieră productivă și de a face față schimbărilor din viața lor. În 2015, au fost organizate aproximativ 120 de sesiuni pe teme de comunicare conversațională și managementul schimbării, cu participarea voluntară a mai mult de 2.000 de angajați și manageri. De asemenea, ca recunoaștere a progreselor realizate de PetrOmbudsman, am fost invitați să găzduim cea de-a doua întâlnire a Ombudsmanilor Europeani din 2015, care a fost utilizată drept prilej pentru schimb de experiență cu alți ombudsmani și de a efectua o analiză comparativă asupra propriei practici.

Diversitate și dezvoltarea angajaților

Întrucât forța de muncă a OMV Petrom cuprinde peste 40 de naționalități diferite, diversitatea, integrarea și egalitatea de șanse sunt prioritare pe agenda tuturor punctelor noastre de lucru. Diversitatea contribuie la recunoașterea companiei OMV Petrom ca angajator preferat

și intenționăm să rămânem așa. Atingerea echilibrului în materie de gen a fost întotdeauna o provocare în domeniul nostru. La sfârșitul anului 2015, procentul femeilor angajate de Grupul OMV Petrom era de 22,5%, din care 273, respectiv 28%, ocupau poziții de conducere, ușor peste standardele din domeniu. Pentru a promova egalitatea între sexe, OMV Petrom a sustinut, pentru al treilea an, Programul de Mentoring Interprofesional pentru Femei, la care au participat câțiva dintre cei mai experimentați manageri ai companiei. De asemenea, ținta OMV Petrom ca organizație este să atragă cei mai buni studenți și să le ofere oportunitatea de a-și completa educația formală prin activități de practică specifică domeniului în care studiază. Open4U este programul de internship al companiei, un program plin de succes, prin intermediul căruia a oferit în 2015 stagiații plătite de două luni pentru 93 de studenți.

Open4U – programul de internship pentru studenți

Etica în afaceri și conformitatea

Încrederea și integritatea constituie fundamental 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, transparentă și integritate în relațiile profesionale. Codul de etică în afaceri al OMV Petrom cuprinde, printre altele, reguli clare privind conflictele de interes, precum și cadourile și protocolul.

În fiecare an, compania oferă instruire pe teme legate de etica în afaceri, legislația în domeniul concurenței și tranzacții bazate pe informații privilegiate. În 2015, au avut loc cursuri pentru 900 de angajați pe probleme de etică în afaceri, 150 pe legislația în domeniul concurenței și 570 pe conformitatea emitentului – informații privilegiate. Compania a dezvoltat un set de cursuri online cu privire la etica în afaceri și conformitatea emitentului care este disponibil tuturor angajaților pe pagina de intranet a companiei. Compania și-a îmbunătățit programul de conformitate, care combină cursurile, ghidurile, reglementările interne și asistența de specialitate. A fost demarată seria evenimentelor „Dincolo de conformitate”, în sediul central și în teritoriu, cuprinzând workshopuri pe probleme de conformitate.

**OMV Petrom –
recunoscută ca
cea mai implicată
companie din
România în
susținerea
proiectelor
educaționale**

Relațiile cu comunitatea

OMV Petrom interacționează cu un spectru mare de părți interesate. În 2015, ne-am păstrat locul întâi în dezvoltarea de proiecte sociale și ecologice și am fost recunoscuți de părțile interesate externe drept cea mai implicată companie în susținerea proiectelor educaționale ⁱⁱⁱ.

Prin intermediul tuturor proiectelor noastre, în 2015, aproape 19.000 de persoane din comunitățile în care OMV Petrom are operațiuni au beneficiat de inițiative educaționale, dintre care 317 au primit burse. Aproape 720 de persoane au primit calificări și sprijin, în scopul creșterii competitivității pe piața muncii, și 1.500 de studenți au beneficiat de orientare în carieră și instruire în domeniul leadership și performanță. Toate proiectele au fost realizate prin intermediul platformei de responsabilitate socială „Țara lui Andrei”.



Deoarece învățământul este un subiect foarte important pentru noi, în cadrul ediției a VII-a a Forumului de dialog cu părțile interesate din 2015 au avut loc dezbateri privind formarea profesională cu părțile interesate relevante (ONG-uri, reprezentanții Ministerului Educației și ai Ministerului Muncii, experți în domeniul educației, reprezentanți ai altor companii și profesori). Obiectivul evenimentului a fost de a continua și a consolida dialogul privind educația profesională cu jucători-cheie, în scopul de a identifica proiecte benefice pentru toți, contribuind la implementarea strategiei naționale privind educația și formarea profesională.

O categorie a părților interesate foarte importantă pentru OMV Petrom este reprezentată de comunitățile locale în care compania își desfășoară activitatea.

În 2015, OMV Petrom a continuat să consolideze dialogul și implicarea alături de părțile sale interesate prin sprijinirea celor unsprezece organizații nonguvernamentale locale, care au fost create cu suportul integral al OMV Petrom, finanțate și organizate de OMV Petrom cu implicarea autorităților locale, a membrilor comunităților și a reprezentanților companiilor private, cu scopul găsirii de soluții pentru dezvoltarea locală eficientă pe termen lung. Pe lângă concursul cu premii în bani organizat pentru cele unsprezece ONG-uri și care are drept scop dezvoltarea locală prin antreprenoriat și educație, OMV Petrom s-a concentrat și asupra dezvoltării organizaționale și construirea abilităților prin educarea financiară și cursuri de project management organizate de ONG-uri.

OMV Petrom a actualizat baza de date a părților interesate oferind îndrumare permanentă pentru toate zonele de business pentru a permite realizarea corectă și articulată a planurilor de implicare cu părțile interesate pentru cele două proiecte principale de investiții (Redeveloparea zăcământului Turburea Bibești și Preajba Cartojani).

Ca parte a abordării sale privind relațiile cu comunitățile, compania a implementat inițiative de dialog cu părțile interesate din zece comunități locale, pentru a menține un dialog transparent și o platformă de informare cu membrii comunității, cu scopul de a avea soluții reciproc avantajoase pentru toți partenerii implicați.

Unul dintre partenerii principali ai OMV Petrom în implementarea proiectelor comunitare e reprezentat de ONG-urile centrale și locale. Astfel, în 2015, 2.100 de angajați au oferit sprijinul societății civile, redirecționând până la 2% din impozitul pe venit către mai mult de 230 de ONG-uri. Angajații OMV Petrom au continuat să fie principalii beneficiari în derularea activității de sustenabilitate. În 2015, mai mult de 1.800 de angajați au inițiat sau au participat la peste 100 de proiecte de voluntariat.

ⁱⁱⁱ Percepția publică este un indicator-cheie de performanță ce măsoară implicarea părților interesate, în conformitate cu Calendarul indicatorilor-cheie de performanță definiți ai Grupului OMV pentru controlul durabilității. Studiul percepției se face bianual și vizează publicul larg și liderii de opinie din mass-media, ONG-uri și autoritățile publice. Studiul este realizat de Integral.

Îmbunătățirea eficienței energetice a OMV Petrom

OMV Petrom este principalul producător de energie (combustibili, gaze și energie electrică) și un operator industrial dintre cei mai mari consumatori de energie pe piața românească. Ca atare, unul dintre domeniile de interes cheie ale companiei este de a-și îmbunătăți performanța energetică de-a lungul întregului lanț valoric. Eficiența energetică permite OMV Petrom să-și respecte angajamentul de a limita impactul operațiunilor sale asupra mediului înconjurător, îmbunătățind, în același timp, randamentul economic al proiectelor implementate. Nu în ultimul rând, eficiența energetică este, de asemenea, un factor principal de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră.



În conformitate cu angajamentul său pentru o afacere durabilă, OMV Petrom a implementat un sistem unitar de management energetic certificat conform ISO 50001. Auditul de supraveghere extern a relevat zero neconformități și este o dovedă a faptului că eforturile de îmbunătățire a eficienței energetice reprezintă o practică adânc înrădăcinată în cultura organizațională a companiei.

În 2015 a continuat optimizarea consumului de abur pentru încălzirea rezervoarelor cu capac flotant, prin modernizarea însoțitorilor cu abur, alimentarea caldă în instalația de coșcare și izolarea termică a conductelor în rafinăria Petrobrazi. În același timp, segmentul Upstream și-a îmbunătățit eficiența energetică printr-o serie de lucrări de modernizare la stații de compresoare, parcuri petroliere și pompe. În plus, Petrom City, sediul central din București al companiei, care funcționează la cele mai înalte standarde de eficiență energetică, a continuat să-și îmbunătățească performanța energetică în 2015, prin utilizarea intelligentă a sistemului mobil de management al clădirii integrat cu un sistem de jaluzele automate.

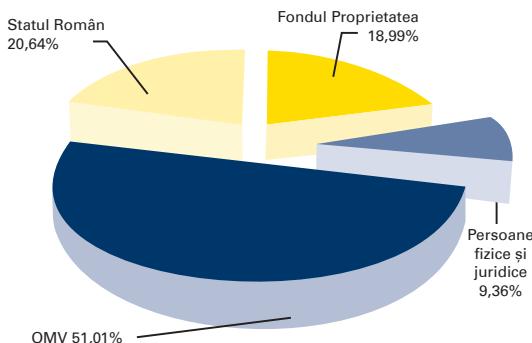
Având în vedere faptul că energia reprezintă unul dintre principalele costuri de operare ale OMV Petrom, o utilizare mai eficientă a energiei va îmbunătăți competitivitatea pe termen lung a companiei și va contribui la asigurarea furnizării de produse energetice pentru clienți.

Acțiuni OMV Petrom

Structura de acționariat a OMV Petrom – relativ neschimbătă

Structura acționariatului

La sfârșitul anului 2015, OMV Petrom S.A. avea următoarea structură a acționariatului: 51,01% - OMV Aktiengesellschaft, 20,64% - statul român (prin Ministerul Energiei), 18,99% - Fondul Proprietatea S.A.. Cota rămasă se tranzacționează liber la categoria Premium a Bursei de Valori București (BVB). Aproximativ 500 de persoane juridice, atât din România, cât și din străinătate, dețineau aproximativ 7,6% din acțiunile tranzacționate liber, procentul rămas (1,7%) fiind deținut de peste 460.000 de persoane fizice.



Acțiunile

În 2015, prețul acțiunii OMV Petrom a început anul într-o tendință de scădere comparativ cu sfârșitul anului 2014, în concordanță cu evoluția prețului titieiului. Ulterior, acțiunile au avut o evoluție oscilantă și la mijlocul lunii aprilie au înregistrat nivelul maxim al anului, de 0,4025 lei/acțiune. De atunci, prețul acțiunilor a continuat să urmeze trendurile interne și internaționale și a înregistrat o evoluție negativă, atingând nivelul minim al

anului, de 0,2895 lei/acțiune, la mijlocul lunii decembrie.

Per ansamblu, prețul acțiunii OMV Petrom a scăzut cu 28,9% în 2015, fiind influențat în principal de scăderea cu aproximativ 50% a prețului titieiului. Capitalizarea bursieră a OMV Petrom la sfârșitul anului 2015 a fost de 16,4 mld. lei (3,6 mld. euro) și a reprezentat 11,3% din capitalizarea bursieră totală a companiilor listate la BVB.

În ceea ce privește evoluția indicilor pe piață internă, 2015 a fost un an relativ slab comparativ cu 2014, cu indicele sectorial BET-NG (companiile al căror domeniu de activitate principal este asociat sectorului energetic și de utilități) în scădere cu 14,0% și indicele BET (cele mai tranzacționate zece companii listate la BVB) ușor mai scăzut, cu 1,1%. Indicele BET-BK (proiectat ca indice de referință pentru managerii de active și investitorii instituționali) a crescut cu 2,6% în aceeași perioadă.

Pe piețele financiare internaționale, indicii europeni și americani au înregistrat o evoluție neuniformă în 2015 comparativ cu 2014: DAX a crescut cu 9,6%, FTSE Eurotop 100 cu 3%, Dow Jones a scăzut cu 2,2%, în timp ce Indicele Global al Energiei FTSE (FTSE Global Energy Index), care cuprinde cele mai mari companii de titei și gaze din lume, a înregistrat o scădere de 24%.

Simboluri acțiuni OMV Petrom

ISIN	ROSNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	ROSNP.BX

Acțiunile OMV Petrom – în cifre

	2013	2014	2015
Număr de acțiuni (mil.)	56.644,1	56.644,1	56.644,1
Capitalizare bursieră (mil. lei) ¹	26.611	23.111	16.427
Capitalizare bursieră (mil. euro) ¹	5.961	5.156	3.627
Preț maxim (lei)	0,4784	0,4900	0,4025
Preț minim (lei)	0,4098	0,3700	0,2895
Preț la sfârșitul anului (lei)	0,4698	0,4080	0,2900
Rezultat pe acțiune (lei)	0,0851	0,0371	(0,0119)
Dividend pe acțiune (lei)	0,0308	0,0112	0 ²
Randamentul dividendului ¹	6,6%	2,7%	0
Rata de distribuire a profitului	36%	30%	0

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

² Supus aprobării AGA din 26 aprilie 2016.

Adunarea Generală a Acționarilor

Pe **28 aprilie 2015**, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA) a aprobat bugetul de venituri și cheltuieli al OMV Petrom S.A. pentru exercițiul finanțier 2015, situațiile financiare pentru 2014 și distribuirea unui dividend brut de 0,0112 lei/acțiune pentru exercițiul finanțier 2014, în quantum total de 634 mil. lei, corespunzând unei rate de distribuire a profitului de 30%. De asemenea, AGOA a aprobat revocarea domnului Lucian-Dan Vlădescu din funcția de membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom și numirea domnilor Bogdan-Nicolae Badea și Christoph Trentini ca noi membri ai Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom pentru perioada rămasă din mandatul domnilor Lucian-Dan Vlădescu și Hans-Peter Floren, respectiv până la 28 aprilie 2017. De asemenea, AGOA a reconfirmat Ernst & Young Assurance Service S.R.L. drept auditor finanțier al companiei pentru anul 2015.

Pe **22 septembrie 2015** au avut loc atât AGOA, cât și Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA). La AGOA, domnul Rainer Seele a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom pentru perioada rămasă din mandatul domnului Gerhard Roiss.

AGEA a aprobat listarea secundară a OMV Petrom la Bursa de Valori din Londra prin emisiune de certificate de depozit, având la bază acțiuni suport, acțiuni existente ale OMV Petrom S.A., ce se intenționează a fi admise la listare pe lista oficială a Autorității de Supraveghere Financiară din Marea Britanie și admise la tranzacționare pe piata principală a Bursei de Valori din Londra, precum și împuternicirea Directoratului OMV Petrom S.A. de a întreprinde toate acțiunile necesare pentru punerea în aplicare a aceastei aprobări. Atât aprobarea listării secundare, cât și împuternicirea Directoratului sunt valabile până la data de 31 decembrie 2016.

Activități privind relația cu investitorii

Pe parcursul anului 2015, conducerea executivă și echipa dedicată relației cu investitorii și-au intensificat prezența pe piețele de capital din țară și din străinătate prin organizarea, în mod regulat, de ședințe și teleconferințe cu investitori instituționali și analiști, atât la nivel local, cât și la nivel internațional. Mai mult, cu ocazia publicării rezultatelor pentru T4/14, T2/15 și T3/15, compania a organizat prezentări ale rezultatelor

financiare și operaționale, care au fost transmise live prin webcast-uri audio și teleconferințe, iar cu ocazia publicării rezultatelor pentru T1/15 au fost organizate o întâlnire și o teleconferință, toate fiind găzduite de membrii Directoratului. Aceste evenimente au atras aproximativ 80 de analiști și investitori, dintre care circa 30% au participat activ, adresând întrebări. În 2014, compania a organizat două teleconferințe cu analiști și investitori pentru a prezenta rezultatele financiare și operaționale pentru T4/13 și T2/14.

În plus, compania a participat și la conferințe și campanii de promovare pentru analiști și investitori organizate în România și în străinătate (Europa și SUA). Aceste întâlniri au asigurat un nivel înalt de accesibilitate pentru analiști și investitori, care au avut ocazia de a adresa în mod direct întrebări conducerii executive a companiei și echipei dedicate relației cu investitorii și de a discuta cu aceștia despre rezultatele raportate ale companiei și despre direcțiile strategice ale OMV Petrom. Aproximativ 150 de întâlniri și prezentări „1-la-1” sau de grup au avut loc pe parcursul anului 2015.

Pentru a asigura un nivel înalt de transparență și promptitudine, toate rapoartele companiei, comunicatele și informațiile importante pentru acționari, analiști și investitori se postează și arhivează prompt, ulterior diseminării către BVB, pe site-ul companiei de internet, www.omvpetrom.com, la secțiunea Relația cu Investitorii.

Dividende

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului adresată Adunării Generale Ordinare a Acționarilor de a nu distribui dividende pentru anul 2015.

Acțiuni proprii

La sfârșitul anului 2015, OMV Petrom S.A. detinea 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 2015.

Au fost organizate webcast-uri audio live și teleconferințe

Mediul macroeconomic

Economia globală a crescut cu 3,1%

La nivel mondial

Creșterea economiei globale a rămas redusă și neuniformă în 2015: datele preliminare ale FMI sugerează că economia globală a crescut cu doar 3,1%, într-un ritm mai lent ca în 2014. Încetinirea treptată și reechilibrarea activității economice în China, dinspre activitatea de investiții și producție spre consumul intern au avut un impact semnificativ asupra economiei mondiale. În plus, creșterea economică pe mai multe piețe emergente cheie, în special în țările exportatoare de materii prime, a rămas foarte scăzută. Deși economia rusă a arătat câteva semne de revenire în ultima parte a anului 2015, dependența sa strânsă de petrol a condus la o diminuare a creșterii economice cu 3,7%. Fundamentele slabe de pe piața internă din Brazilia au accentuat recesiunea economică a țării, care a înregistrat o scădere record a PIB, de 3,8%. Înăsprirea politiciei monetare în SUA la sfârșitul anului 2015 a pus capăt unei perioade extraordinare de șapte ani în care rata de referință a dobânzii la fondurile federale a fost păstrată aproape de zero pentru a sprijini revenirea economică. Economia SUA a crescut cu 2,5% în 2015, în timp ce îmbunătățirile puternice și durabile pe piața muncii sugerează că economia s-a menținut stabilă, în pofida temerilor unei potențiale încetiniri marginale. În zona euro, revenirea economică a continuat, în mare parte datorită evoluției din domeniul consumului privat. Totuși, deși zona euro a înregistrat o creștere de 1,5% în 2015, PIB-ul său real se menține sub nivelul record dinaintea crizei.

Rata inflației prețurilor de consum în economiile dezvoltate a scăzut drastic la 0,3% în 2015, din cauza scăderii prețurilor la materiile prime. Ratele inflației de bază au rămas mult sub obiectivele de inflație în economiile avansate. Inflația globală în zona euro a rămas scăzută, la 0,2% la sfârșitul anului 2015. Divergența de politică monetară din zona euro și SUA a condus la o scădere anuală a euro cu 10% față de dolarul american, la sfârșitul anului 2015. Activitatea globală redusă și schimbările ulterioare ale ratelor efective de schimb au influențat negativ volumul schimburilor comerciale globale, care a încetinit cu 2,6%.

În 2015, cererea de țări la nivel mondial a crescut cu 1,7% comparativ cu 2014, până la 94,4 mil.

Economia României a avansat cu 3,7%

bbl/zi, aceasta reprezentând una dintre cele mai mari creșteri înregistrate în istoria recentă. Cererea de țări în țările OCDE a crescut cu 0,9% în 2015, până la 46,1 mil. bbl/zi, datorită celor două Americi și, într-o mai mică măsură, Europei. Benzina și kerosenul au fost cele două produse care au contribuit cel mai mult la creșterea cererii în SUA în 2015. Cererea anuală din țările non-OCDE a crescut cu un procent consistent de 2,5%, sau 1,2 mil. bbl/zi, fiind generată de cererea de țări din Asia și, în special, din China. **Producția mondială de țări** a fost de 96,4 mil. bbl/zi, înregistrând o creștere semnificativă de 2,6 mil. bbl/zi, sau 2,9%, comparativ cu 2014. Totuși, spre deosebire de 2014, când producătorii non-OPEC au generat aproape întreaga creștere a producției, în 2015 creșterea s-a datorat în mod egal atât producătorilor OPEC, cât și celor non-OPEC. Majorările producției, atât din Arabia Saudită, cât și din Irak au contribuit în cea mai mare parte la creșterea din țările OPEC. Producția de țări de șist din SUA a demonstrat reziliență în condițiile prețurilor scăzute, propulsând producția Americilor cu 0,8 mil. bbl/zi. Capacitatea de rezervă efectivă a țărilor OPEC a fost de 2,5 mil. bbl/zi la sfârșitul anului 2015, Arabia Saudită detinând 90% din surplus.

În 2015, indicele Brent al prețului mediu la țări a scăzut pentru al treilea an la rând, ajungând la 52,3 USD/bbl, cu 47% mai mic decât nivelul din 2014. Prețurile au scăzut semnificativ din septembrie 2015, pe fondul temerilor persistenței unui surplus de producție global. Scăderea prețurilor la țări a avut un impact notabil asupra investițiilor în activitatea de extracție a țăriului și a gazelor naturale, dar nu a reușit să conducă la creșterea consumului în țările importatoare de petrol îndeajuns de mult pentru a opri continuarea scăderii prețurilor. Diferența dintre indicele Brent al prețului țăriului și indicele Ural al prețului țăriului s-a adâncit în 2015 la 1,0 USD/bbl, în creștere de la 0,4 USD/bbl în anul anterior. În 2015, indicele Ural al prețului țăriului a fost de 51,45 USD/bbl, cu 47% mai scăzut ca în 2014.

România

Potrivit estimărilor preliminare ale Institutului National de Statistică, economia României a înregistrat o creștere de 3,7% în 2015, peste aşteptările inițiale. Creșterea economică a continuat să fie generată de o revenire a

consumului privat, care a fost sprijinit atât de reducerea taxelor, cât și de creșterile salariale. Puterea de cumpărare a gospodăriilor a sporit în 2015, pe măsură ce inflația a intrat pe un teritoriu negativ și salariul nominal anual s-a majorat, pe seama perspectivelor economice îmbunătățite. Pe parcursul anului 2015, indicatorul de încredere al consumatorilor a rămas la niveluri semnificativ mai mari decât în cei șase ani anteriori. Cheltuiala finală de consum a gospodăriilor a crescut, în timp ce cererea nonguvernamentală de credite a continuat să se consolideze, majorându-se cu 3,8% în termeni anuali.

Cresterea volumului producției industriale a încetinit până la 2,7%, deoarece majorarea producției interne a fost mai greu de susținut la nivelul din 2014. Producția manufacturieră a crescut cu 3,5%, în timp ce volumul activității din industria minieră și extractivă a scăzut cu 12,5% comparativ cu anul anterior, din cauza prețurilor globale scăzute la materiile prime. Deficitul de cont curent s-a mărit în 2015 până la (1,8) mld. lei, echivalentul a (1,1)% din PIB, inversându-și astfel direcția. Balanța comercială a înregistrat un deficit de (0,9) mld. euro la sfârșitul anului 2015, aproape dublu față de 2014. Așa cum s-a întâmplat și în 2014, balanța netă a serviciilor a fost din nou pozitivă în 2015, contrabalanând partea negativă a componentei bunuri din balanța comercială. Exporturile și importurile au crescut cu 4,1% și respectiv 7,6%, deoarece puterea de cumpărare internă mai ridicată a atras mai multe bunuri de import. În 2015, investițiile străine directe au atins un nivel estimat de 3 mld. euro, cu aproape un sfert mai mare ca în 2014. Dar întreaga sumă a provenit din reinvestirea profiturilor de către entitățile străine din România, astfel că sursele proaspete de capital străin în economia locală rămân reduse.

În 2015, deficitul bugetar a fost de (1,5)% din PIB, deoarece gradul mai ridicat de colectare a veniturilor și cheltuielile mai reduse ale sectorului public au reușit să țină deficitul sub control. Veniturile totale au crescut cu 9,1% în termeni reali, pe seama veniturilor mai mari din TVA și a contribuțiilor mai mari la asigurările sociale. Cheltuielile publice au crescut cu 8,6% în 2015, dar aceasta s-a întâmplat, din nou, pe

seama investițiilor reduse, care au fost mai mici decât cele bugetate cu o sumă echivalentă cu 0,8% din PIB.

Situată pe piața muncii s-a îmbunătățit în 2015, pe măsură ce economia a adăugat noi locuri de muncă în fiecare lună, până în noiembrie. Gradul de ocupare a revenit la nivelul din iunie 2009, fiind cu doar 5% sub nivelul maxim atins în 2008. În pofida evoluției pozitive a angajărilor în economie, rata șomajului la sfârșitul anului 2015 a crescut ușor, până la 6,7%, de la nivelul de 6,6% la sfârșitul lui 2014.

Rata anuală a inflației exprimată prin indicele armonizat al prețurilor de consum (IAPC) a fost de (0,7)% la sfârșitul anului 2015, deoarece reducerea TVA pentru alimente și băuturi de la 24% la 9% a condus la scăderea prețurilor interne. Continuarea scăderii prețurilor la energia electrică pe parcursul anului 2015 a contribuit și ea la reducerea inflației. Ca și în 2014, Banca Națională a României a continuat politica de relaxare monetară pe parcursul anului 2015, reducând rata de referință a dobânzii cu un total cumulat de 100 de puncte de bază, până la un minim record de 1,75%.

În 2015, rata medie de schimb RON/EUR a rămas practic neschimbată, dar rata de schimb RON/USD s-a depreciat cu aproape 20%, pe fondul întăririi dolarului american pe piețele globale. Volatilitatea lunară medie a RON/EUR a fost mai mică decât în 2014, deoarece stabilitatea macroeconomică internă s-a îmbunătățit.

Nivelul **resurselor de energie** ale României a crescut în 2015 cu 2,0%, la 32,9 mil. tep, pe măsură ce revenirea economică s-a consolidat tot mai mult și cererea internă a continuat să crească. În ansamblu, importurile totale de resurse de energie au crescut cu 4,7%, atât importurile de cărbune, cât și cele de produse petroliere majorându-se cu 11%, respectiv 28%.

Rata de schimb RON/USD s-a depreciat cu aproape 20%

Upstream



Segmentele de activitate

Activitatea Upstream constă în explorarea și extracția de țiței și gaze naturale în România și în Kazahstan. În România, OMV Petrom asigură aproape întreaga producție de țiței și aproximativ jumătate din producția de gaze naturale a țării.

Gabriel Selischi, membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream: „În 2015, producția totală în România s-a menținut la un nivel relativ stabil, rezultatele pozitive ale inițiativelor de optimizare a producției, precum și investițiile și descoperirile din anii precedenți compensând cu succes declinul natural înregistrat la câteva zăcăminte-cheie. Indicatorul LTIR în segmentul Upstream a înregistrat cel mai mic nivel de la privatizare, scăzând până la valoarea de 0,23, comparativ cu 0,40 în 2014, sub valoarea de referință la nivel internațional. În urma scăderii semnificative a prețului țițeiului, investițiile în segmentul Upstream s-au redus cu 35% față de anul precedent. Având în vedere că activitatea de explorare reprezintă o prioritate pentru OMV Petrom, campanii de foraj onshore și offshore – atât în ape de mică adâncime, cât și în zona de mare adâncime – au continuat și în 2015, susținute de o acoperire cu seismică a suprafeței de explorare de 79% (media ponderată pentru perimetrele onshore și offshore). În zona cu apă de mare adâncime din Marea Neagră, am finalizat cea de-a doua campanie de foraj de explorare, rezultatele fiind suficient de încurajatoare pentru a continua analiza în detaliu în vederea stabilirii viabilității dezvoltării comerciale.”

Upstream în cifre

	2013	2014	2015
Total vânzări segment (mil. lei) ¹	13.220	12.889	8.979
EBIT (mil. lei) ²	5.529	3.932	(1.815)
EBIT excluzând elementele speciale (mil. lei)	5.542	4.667	919
EBITD (mil. lei)	8.018	7.201	4.099
Investiții (mil. lei)	4.401	5.349	3.486
Producția totală a Grupului (mil. bep)	66,64	65,82	65,19
din care în România	62,54	62,57	61,90
Rezerve dovedite la 31 decembrie (mil. bep)	728	690	647
din care în România	707	671	625

¹ Include și vânzările între segmente.

²Nu include eliminarea profitului între segmente.

HSSE reprezintă cea mai importantă prioritate în Upstream

Atenția globală acordată HSSE s-a consolidat în 2015, continuându-se implementarea de măsuri suplimentare de îmbunătățire. Indicatorul LTIR în segmentul Upstream s-a îmbunătățit semnificativ în 2015, ajungând la 0,23, cea mai mică valoare de după privatizare, sub obiectivul stabilit și valoarea de referință la nivel internațional. Rata accidentelor soldate cu decese a fost redusă cu 90% în perioada 2008-2015.

Performanța financiară

EBIT-ul excluzând elementele speciale al segmentului Upstream a scăzut cu 80% comparativ cu anul 2014, înregistrând valoarea de 919 mil. lei, în principal din cauza prețurilor mai mici la țiței, cheltuielilor de explorare mai mari, deprecierii mai mari și volumelor de vânzări

de țiței și gaze mai mici, care au contrabalanșat efectul favorabil al cursului de schimb, costurile de producție și redevențele mai mici. Cheltuielile de explorare au crescut la 577 mil. lei în 2015 (2014: 156 mil. lei), reflectând înregistrarea a patru sonde fără succes, precum și intensificarea activității de seismică. Prețul mediu realizat la țiței la nivel de Grup a fost de 45,00 USD/bbl, cu 48% mai mic comparativ cu 2014. Instrumentele de acoperire a riscurilor pentru prețul țițeiului pentru perioada T4/15 - T2/16 au fost valorificate, iar acest aspect, împreună cu influența instrumentelor de acoperire a riscurilor pentru prețul țițeiului aferente T3/15, a contribuit cu 101 mil. lei la îmbunătățirea EBIT-ului excluzând elementele speciale. Costurile de producție la nivel de Grup au fost de 13,16 USD/bep, cu 24% mai mici decât în 2014, în principal datorită eforturilor de simplificare și ajustare a organizației, ratelor de schimb

Indicatorul LTIR în segmentul Upstream s-a îmbunătățit semnificativ

favorabile, precum și reducerii impozitului pe construcții în România de la 1,5% la 1%. Costurile de producție în România, exprimate în USD/bep, au fost de 12,79 USD/bep, înregistrând o scădere de 24% față de 2014, în timp ce în leu au scăzut la 51,23 lei/bep (2014: 56,32 lei/bep), scădere datorată în cea mai mare parte costurilor mai reduse cu serviciile, personalul și materialele.

EBIT-ul raportat a fost de (1.815) mil. lei în 2015, din cauza elementelor speciale mai mari. Continuarea scăderii prețurilor la țări, precum și volatilitatea pieței au condus la revizuirea de către OMV Petrom a estimărilor de preț la țări atât pe termen scurt, cât și pe termen lung. Aceste estimări revizuite au determinat ajustări de depreciere pentru active aferente producției, recunoscute la sfârșitul T3/15 și T4/15 în România și la sfârșitul T4/15 în Kazahstan, cu o valoare totală de 2,7 mld. lei, în timp ce rezultatul din 2014 a fost influențat în principal de ajustările de depreciere din Kazahstan ca urmare a proiectului fără succes de redenzvoltare a zăcămintelor TOC.

Investițiile în segmentul Upstream au scăzut cu 35% comparativ cu 2014, înregistrând valoarea de 3.486 mil. lei. Investițiile au fost direcționate în principal către proiecte de redenzvoltare zăcăminte, activități de foraj și reparări capitale, precum și către activitatea de foraj din perimetrul Neptun. Investițiile în activitatea de explorare au fost de 1.399 mil. lei și au inclus în principal investițiile capitalizate aferente activităților de foraj în Marea

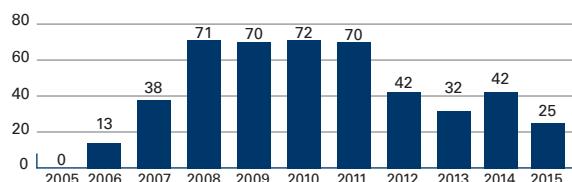
Neagră, precum și activitățile de foraj onshore realizate în parteneriat cu Repsol.

Rata de înlocuire a rezervelor

La 31 decembrie 2015, rezervele totale dovedite de țări și gaze din portofoliul Grupului OMV Petrom erau de 647 mil. bep (din care 625 mil. bep în România), în timp ce rezervele dovedite și probabile de țări și gaze însumau 917 mil. bep (din care 873 mil. bep în România). Pentru anul 2015, calculată individual, rata de înlocuire a rezervelor la nivel de Grup a fost de 33% (2014: 42%), în timp ce valoarea înregistrată în România a fost 25% (2014: 42%). La nivel de Grup, rata medie de înlocuire a rezervelor, calculată pe ultimii trei ani, a fost de 35% în 2015 (2014: 39%), în România valoarea înregistrată fiind de 33% (2014: 39%). Rata de înlocuire a rezervelor la nivelul Grupului a fost susținută de studiile de zăcământ efectuate, de diversificarea mecanismelor de recuperare și de noi extinderi ale zăcămintelor existente, fiind totuși afectată de reducerea investițiilor în 2015.

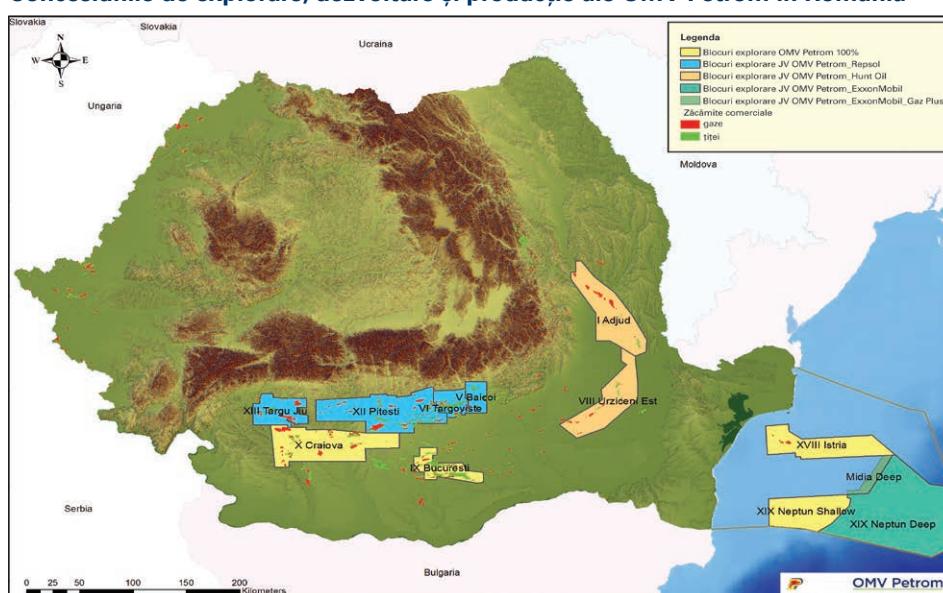
Rată medie de înlocuire a rezervelor de 35% pe ultimii trei ani

Rata de înlocuire a rezervelor în România



Upstream - aspecte operaționale în România

Concesiunile de explorare, dezvoltare și producție ale OMV Petrom în România



**Rata de succes
a activității
de explorare
onshore a fost de
75%**

Explorare

2015, primul an din noul ciclu de explorare (extinderea licenței pentru nouă perimetre pe o perioadă de trei ani), a fost dedicat în principal angajamentelor privind achiziția de seismică și pregătirii noilor activități de foraj. Cu toate că din cele patru sonde de explorare onshore finalizate în 2015 numai două și-au atins obiectivul inițial, rata de succes a activității de explorare onshore a fost de 75%, având în vedere că o sondă (6500 Băicoi) a atins un alt obiectiv față de cel planificat inițial.

Au fost realizate patru proiecte de achiziție seismică, după cum urmează:

- ▶ Achiziția de seismică 3D Padina, în parteneriat cu Hunt Oil, având ca obiectiv o mai clară demarcare a descoperii recente de țărei și gaze din perimetrul Urziceni Est și identificarea altor oportunități;
- ▶ Achizițiile de seismică 2D Pitești și Târgu Jiu, în parteneriat cu Repsol, menite în special să ofere o mai bună imagine asupra formațiunilor geologice de mare adâncime (offset-uri lungi) pentru a permite identificarea unor potențiale obiective de foraj aflate la mare adâncime;
- ▶ Achiziția de seismică 3D Adjud, în parteneriat cu Hunt Oil, menită să contribuie la explorarea unor capcane stratigrafice complexe în partea de nord a perimetrului Adjud.

**Activitatea
de explorare
și evaluare a
perimetrlui
Neptun Deep a
continuat**

Activitatea de explorare și evaluare a perimetrlui Neptun Deep a continuat pe parcursul anului 2015, în cadrul parteneriatului dintre OMV Petrom și ExxonMobil. Sonda Pelican South-1 (foraj început în octombrie 2014) a fost finalizată în martie 2015, instalația fiind ulterior mutată pentru forajul sondelor Dolphin-1, Flamingo-1 și Califar-1. De asemenea, pe structura Domino o sondă a fost testată cu succes. Activitatea de foraj a fost încheiată cu sonda Pelican South 2, al cărei foraj a fost început în decembrie 2015. Campania de explorare și evaluare a inclus un număr total de șapte sonde, în perioada iulie 2014 - ianuarie 2016, în ape cu o adâncime variind între 130 m și 1.614 m, majoritatea indicând prezența hidrocarburilor. Rezultatele campaniei de foraj sunt suficient de încurajatoare pentru a continua activitatea detaliată de determinare a viabilității comerciale. Pe durata campaniei s-a înregistrat o performanță exemplară din punct de vedere al

siguranței muncii și mediului.

În cadrul parteneriatului cu Repsol, forajul a două sonde a fost inițiat în 2014 și a continuat în 2015, după cum urmează:

- ▶ Sonda 6500 Băicoi, în perimetru Băicoi, a avut o adâncime planificată de peste 5.000 m. Probleme tehnice au fost întâmpinate pe parcursul forajului, sonda fiind abandonată la aproximativ 3.500 m. Totuși, a fost descoperit țărei în formațiunile aparținând Dacianului. Descoperirea a fost evaluată prin sonda 680 Tîntea Nord, aflată în prezent în faza finală de echipare și testare.
- ▶ Sonda 4000 Piscuri a atins adâncimea planificată de 5.330 m, identificând prezența hidrocarburilor în mai multe formațiuni. Interpretarea datelor geofizice sugerează resurse potențiale semnificative. Testele au fost inițiate, dar au fost suspendate din motive tehnice, reluarea acestora fiind preconizată pentru cea de-a doua jumătate a anului 2016. Având în vedere rezultatele sondei 4000 Piscuri, se ia în considerare săparea unei noi sonde de tip HP/HT (presiune/temperatură înaltă).

În ceea ce privește Acordul de Operare în Comun încheiat între OMV Petrom și Hunt Oil, ținând cont de rezultatele pozitive ale testelor efectuate la sonda Padina Nord 1, în 2015 a fost demarat proiectul pentru dezvoltare incipientă a facilităților. Obiectivul proiectului este echiparea cu instalațiile necesare pentru colectarea, tratarea și transportul gazelor și condensatului. În plus, pentru 2016 este planificată în continuare activitate de foraj.

Producție

OMV Petrom operează 232 de zăcăminte comerciale de țărei și gaze naturale în România, din care în 2015 s-a produs un volum combinat de 169,6 mii bep/zi (2014: 171,4 mii bep/zi).

În 2015, OMV Petrom a produs în România 3,81 mil. tone țărei, inclusiv condensat, și 5,27 mld. mc gaze naturale, echivalentul unei producții totale de 61,90 mil. bep țărei și gaze. Producția offshore a reprezentat aproximativ 7% din producția de țărei și 25% din cea de gaze naturale. Producția medie zilnică echivalentă a ajuns la 169,6 mii bep/zi, față de 171,4 mii bep/zi în 2014. Sondele offshore noi puse în producție la mijlocul anului

(sidetrack-uri la Lebăda Vest) au contribuit la producția anuală. Campania de reparații capitale de la zăcământul Totea Deep (mijlocul anului) și lucrările executate la instalațiile de suprafață de la Totea Deep au influențat producția totală a OMV Petrom. De asemenea, opririle de la Lebada Est NAG pe parcursul anului au avut impact asupra producției totale din 2015.

O campanie de reparații capitale inițiată la începutul anului 2015 în patru sonde offshore a contribuit în mod semnificativ la stabilizarea și creșterea treptată a producției de hidrocarburi pe parcursul celei de-a doua jumătăți a anului. În 2015, producția de țări obținută prin tehnici de recuperare îmbunătățite a reprezentat aproximativ 25% din producția internă totală de țări. Țăriul greu, reprezentând țăriul cu o densitate mai mare de 900 kg/m^3 , a contribuit cu peste 35% la producția totală de țări, inclusiv condensat.

În 2015, producția medie de țări a fost de 75,1 mii bep/zi, în scădere față de nivelul înregistrat în 2014 de 76,7 mii bep/zi, din cauza reparațiilor capitale și lucrărilor la instalații de suprafață planificate (onshore și offshore).

Producția internă de gaze a fost de 94,5 mii bep/zi, relativ stabilă față de nivelul înregistrat în 2014. Consumul intern de gaze pentru operațiunile upstream a fost de aproximativ 11,4% din producția totală de gaze.

Proiecte-cheie

2015 a fost un an plin de provocări în ceea ce privește investițiile din cauza scăderii semnificative a prețului țăriului începând cu mijlocul anului 2014. În aceste condiții, OMV Petrom a fost nevoită să își ajusteze programul de investiții, menținând cerințele de HSSE și integritate ca priorități. În consecință, câteva proiecte au fost retrase și, pe baza priorităților stabilită, calendarul initial a fost revizuit (de ex. **FRD Suplac** și **FRD Videle G2**).

Programul de foraj a continuat în 2015, prin 92 de sonde noi și sidetrack-uri, din care două de explorare săpate în parteneriat cu Repsol. Portofoliul de sonde a continuat să rămană la fel de diversificat ca și în anul precedent, acoperind sonde de producție și injecție, sonde noi și sidetrack-uri, sonde de țări și gaze.

Majoritatea proiectelor de sonde au fost incluse în Proiecte de redenzvoltare, nefiind proiecte de sine stătătoare. A fost finalizată o singură sondă

de evaluare în 2015, față de cele opt sonde NFO (Near Field Opportunity) realizate în 2014.

Planurile de investiții pentru Optimizarea Instalațiilor de la Mădulari și FRD Burcioaia au fost revizuite comparativ cu așteptările inițiale ale proiectului. De asemenea, FRD Tazlău Kliwa 1 și FRD Independența Faza 1 au fost afectate, acesta din urmă reușind să își realizeze campania de foraj cu unsprezece sonde săpate în 2015.

În perioada 2014-2015 în cadrul proiectelor de redenzvoltare zăcăminte offshore **FRD Istria Fazele 1 și 2** au fost săpate patru sidetrack-uri offshore și au fost efectuate trei reparații capitale.

FRD Lebăda East, un proiect de gaze menit să maximizeze valoarea de exploatare prin menținerea producției la cel mai înalt nivel prin optimizarea instalațiilor de comprimare existente, a evoluat conform planului și a fost finalizată partea de intensificare comprimare gaze la presiune scăzută, lucrările la pachetul de compresoare de înaltă presiune și modificările sistemului de ardere. Se estimează că restul operațiunilor vor fi finalizate în timpul anului 2016.

Din cauza declinului abrupt al producției zăcământului, s-a luat decizia de reluare a FRD Bulbuceni și realizarea instalației TEG (trietilenglicol), procesul de predare către operațiuni fiind programat pentru 2016.

În cadrul **FRD Bustuchin**, obiectivul programului constă în săparea a 21 de sonde noi (inclusiv instalații de suprafață și conectare) și optimizarea sistemului de colectare. Au fost forate în total nouă sonde, din care șase pe parcursul anului 2015.

Totea Deep continuă să funcționeze cu succes după reparațiile capitale executate în trimestrul trei al anului 2015 și punerea în producție în trimestrul patru din 2015, operațiuni care au cuprins investiții pentru înlocuirea tubing-ului și deblocarea instalațiilor. Astfel, media producției obținute în 2015 a fost de 15 mii bep/zi, față de nivelul de 10,5 mii bep/zi înregistrat în 2014.

În cadrul **FRD Phoenix Vata Faza 1**, programul de foraj a continuat într-o serie de etape, integrând cu succes tehnologii de foraj precum forajul cu coloană de tubaj. Rezultatele campaniei de foraj sunt încurajatoare pentru continuarea dezvoltării.

Totea Deep – media producției obținute în 2015 a fost de 15 mii bep/zi

Contracte de creștere a producției

În scopul de a pune în aplicare strategia de

Proiectul Totea Deep

Totea Deep este cea mai importantă descoperire de gaze onshore din România din ultima perioadă. Cele trei sonde care produc sunt cele mai importante din portofoliul OMV Petrom și au contribuit semnificativ la combaterea declinului producției din zăcămintele mature din zonă. După succesul sondelor de explorare 4539 Totea din 2011, a fost inițiat un program de investiții în valoare de ~200 mil. EUR. Principala provocare a fost executarea fazei de evaluare în paralel cu cea de dezvoltare, ambele fiind executate în intervale de timp foarte scurte, pentru a putea obține cele mai bune rezultate din punct de vedere economic. Campania de foraj de evaluare a constat în două sonde de evaluare cu rezultate pozitive, faza de dezvoltare constând în furnizarea instalațiilor și infrastructurii pentru a putea începe fiecare sondă cât mai repede, maximizând în acest mod valoarea proiectului, valorificând producția timpurie de la fiecare sondă. În 2015, compania a continuat să investească în optimizarea producției sondelor Totea Deep, producția de vîrf de 20,5 mii bep/zi fiind obținută în decembrie 2015, executându-se reparații capitale și lucrări de deblocare a instalațiilor de suprafață pentru a putea crește ratele de producție. Succesul proiectului Totea Deep a subliniat potențialul pozitiv al portofoliului OMV Petrom pentru descoperiri noi în formațiuni de mare adâncime cu ajutorul achiziției de seismică și tehnologiilor de foraj la mare adâncime. OMV Petrom va continua explorarea noilor descoperiri și oportunități atât în perimetrele mature, cât și în cele noi, în vederea consolidării portofoliului.



optimizare a portofoliului de active existente, începând cu iulie 2010, OMV Petrom a încheiat parteneriate cu companii internaționale de prestigiu pentru creșterea producției. Parteneriatele cu Petrofac, PetroSantander și Expert Petroleum sunt guvernate de contracte de creștere a producției (PEC), respectiv PECTicleni, PECTurnu și PECTimiș, acoperind în total 26 de zăcăminte mature.

PEC-urile stipulează că toți contractanții vor prelua și finanța operațiunile și, împreună cu OMV Petrom, se angajează pentru dezvoltarea ulterioară a zăcămintelor predate, cu scopul de a maximiza producția și de a îmbunătăți eficiența acestora. OMV Petrom rămâne singurul titular al contractelor de concesiune și proprietarul producției de hidrocarburi, al activelor existente, precum și al drepturilor și obligațiilor stipulate de respectivele concesiuni aşa cum sunt acestea definite prin Legea Petrolului.

Performanța siguranței s-a îmbunătățit

comparativ cu 2014, indicatorul LTIR scăzând de la 0,65 la 0,51. Cu toate acestea, două incidente soldate cu timp de lucru pierdut s-au înregistrat în 2015, unul în PECTimiș și unul în PECTicleni. Producția totală anuală obținută prin PEC-uri în 2015 a fost de aproximativ 8,0 mii bep/zi, în creștere cu 5% față de producția anuală înainte de demararea PEC-urilor: PECTicleni 3,7 mii bep/zi, PECTurnu 1,9 mii bep/zi și PECTimiș 2,5 mii bep/zi. Producția obținută prin PEC-uri a reprezentat 5% din producția OMV Petrom în România în 2015.

Inițiativile de dezvoltare au continuat în cadrul tuturor PEC-urilor. În cadrul PECTimiș, partenerii au optimizat sistemul de producție prin diverse măsuri, ceea ce a dus la creșterea ușoară a vânzărilor de gaze și la reducerea semnificativă a emisiilor de CO₂. În cadrul PECTurnu, a continuat campania de foraj de sidetrack-uri, un sidetrack fiind săpat și echipat, iar numărul total al angajaților a scăzut cu 7% datorită îmbunătățirii performanței serviciilor. În cadrul PECTicleni,

două sonde noi de completare de gabarit au fost săpate și echipate și o nouă sondă de explorare a fost săpată și testată.

Petrofac și-a anunțat intenția de a se retrage din PEC, Petrofac și OMV Petrom agreeând rezilierea PEC, cu intrare în vigoare din al doilea trimestru al anului 2016. După rezilierea PEC, operațiunile de producție vor fi continuante de o companie deținută de OMV Petrom.

Activitățile internaționale ale Upstream

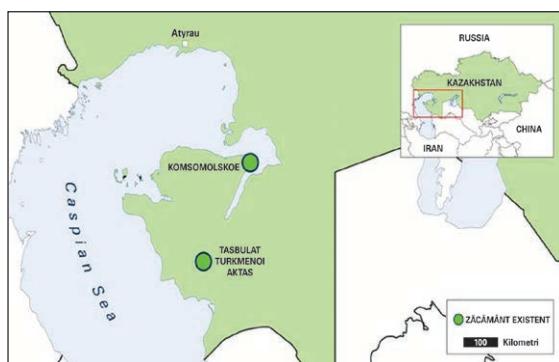
În Kazahstan, OMV Petrom deține licențe de dezvoltare și producție pentru zăcămintele TOC (Tasbulat, Aktas și Turkmenoi), precum și pentru zăcământul KomMunai (Komsomolskoe). În 2015, producția medie de țări și gaze în Kazahstan a crescut cu 1%, ajungând la 9,0 mii bep/zi. Principalele motive pentru această creștere ușoară sunt operațiunile de reparații capitale și mențenanță efectuate cu succes și problemele minore cauzate de conductele TOC.

Nu s-a înregistrat o reducere semnificativă a producției de la zăcămintele TOC în pofida problemelor tehnice legate de conducte. Proiectul de injecție de apă a fost finalizat în totalitate, contribuind la menținerea presiunii zăcământului și la încetinirea declinului natural al

productiei. Producția medie a zăcămintelor TOC a fost de 4,3 mii bep/zi în 2015, în creștere cu 10% față de 2014, datorită lucrărilor de reparații capitale și mențenanță eficiente.

Producția în Kazahstan a crescut ușor

Localizarea zăcămintelor OMV Petrom în Kazahstan



La zăcământul Komsomolskoe, proiectul extins de injecție de apă a fost finalizat, dar nu a fost încă predat către operațiuni din cauza unor probleme tehnice la pompele noi de înaltă presiune. În 2015, producția medie a zăcământului Komsomolskoe a fost de 4,8 mii bep/zi, în scădere cu 6% față de 2014 din cauza unei sonde suspendate temporar.

Producția în 2015

	Țări și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	mld. mc	mil. bep	
România	3,81	27,43	5,27	34,48	61,90
Kazahstan	0,39	3,00	0,05	0,28	3,29
Grupul OMV Petrom	4,20	30,43	5,32	34,76	65,19

Notă: 1 mld. mc = 35,3147 bcf pentru România și 34,7793 bcf pentru Kazahstan.

Rezerve dovedite la 31 decembrie 2015

	Țări și condensat		Gaze naturale		Total
	mil. tone	mil. bbl	bcf	mil. bep	
România	47,5	341,8	1.527,5	282,9	624,7
Kazahstan	2,5	19,4	15,4	2,5	21,9
Grupul OMV Petrom	50,0	361,2	1.542,9	285,4	646,6

Performanța de foraj Istria

Forajul offshore este întotdeauna o provocare și o activitate care necesită investiții majore și care implică o coordonare precisă între logistică, personal experimentat și o abordare optimizată a siguranței. Provocarea devine și mai mare în condițiile înjumătățirii prețurilor la țieei în timpul fazei de execuție și când „cea mai Tânără” infrastructură de suprafață de la Petromar (România, Marea Neagră) are peste 13 ani.

Pe de altă parte, gradul de recuperare a țieului este redus, în principal din cauza caracterului impermeabil al zăcământului și distanței limitate dintre sonde; prin urmare, există potențial pentru foraj de completare de gabarit sau săpare de sidetrack-uri, precum și pentru instalarea potențială de noi platforme.

În 2015, OMV Petrom a înregistrat un progres semnificativ în forajul offshore de sonde orizontale în care se execută operațiuni de stimulare multiplă la presiune înaltă, rezultatele vorbind de la sine: zero incidente soldate cu timp de lucru pierdut, execuție savârșită înainte de termenul planificat și economii de peste 20 mil. EUR. Aceste realizări au fost obținute în principal prin aplicarea de noi idei în ceea ce privește echipamentele vechi (prin modernizarea unităților de reparații capitale aflate pe platformă) și prin programul Drilling to Limit (DtL) – Foraj până la limită, prin implementarea limitei tehnice prin valorile de referință din industrie, îndepărțarea echipamentului în exces și menținerea comunicării între toate părțile implicate. La final, aceste economii au permis alocarea de fonduri pentru alte proiecte OMV Petrom, inclusiv forajul unui sidetrack suplimentar în cadrul FRD Istria, aflat în prezent în fază de execuție.

Progresul înregistrat evidențiază potențialul pentru foraj offshore în condiții economice nefavorabile și de limitare a investițiilor prin deblocarea unor oportunități care se transpun în prelungirea ciclului de viață al zăcământului și îmbunătățirea profitabilității.



Downstream

Downstream Oil

Activitățile din segmentul Downstream Oil includ procesarea și rafinarea țățeiului și furnizarea de produse rafinate către clienți cu amănuntul și angro. În cadrul lanțului valoric, segmentul Downstream Oil operează rafinăria Petrobrazi, recent modernizată, și are o rețea de stații de distribuție de 788 de unități, în patru țări din Europa de Sud-Est.

Neil Morgan, membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Oil: „În 2015, segmentul Downstream Oil a avut o contribuție remarcabilă la rezultatele Grupului ca urmare a marjelor de rafinare ridicate, a performanței operaționale îmbunătățite după modernizarea rafinăriei și a vânzărilor crescute de produse petroliere. Rata de utilizare a rafinăriei a fost 88%, în timp ce consumul de energie a continuat să se îmbunătățească. Programul de optimizare a rețelei de depozite de carburanți a avansat cu finalizarea modernizării terminalului Cluj. În pofida concurenței ridicate în regiunea în care operăm, contribuția din activitatea comerțului cu amănuntul la rezultatele segmentului a crescut, fiind susținută de vânzări mai mari, precum și de îmbunătățirea vizibilității mărcii și de campaniile de fidelizare a clientilor.”

Downstream Oil în cifre

	2013	2014	2015
Total vânzări segment (mil. lei)	19.308	16.755	13.322
EBIT (mil. lei)	386	(79)	1.230
EBIT CCA excluzând elementele speciale (mil. lei) ¹	374	654	1.315
EBITD (mil. lei)	958	541	1.841
Investiții (mil. lei)	827	794	393
Țăței procesat (mii tone) ²	3.771	3.728	3.926
Vânzări totale produse rafinate (mii tone)	5.222	4.807	5.028
din care: Benzină	884	838	869
Motorină	2.259	2.085	2.235
Kerosen / combustibil de aviație	220	245	254
Păcură	85	71	84
Vânzări cu amănuntul (mii tone) ³	2.479	2.373	2.529
Număr de stații de distribuție	785	780	788

¹Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurențe; valoarea CCA (costul curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurențe speciale și efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil.

²Inclusiv condensat; capacitatea standard de prelucrare a rafinăriei a fost actualizată de la 4,2 mil. tone/an la 4,5 mil. tone/an începând cu 2015.

³Vânzările cu amănuntul includ vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului din România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova.

Performanță financiară

EBIT CCA excluzând elementele speciale din Downstream Oil s-a îmbunătățit semnificativ, ajungând la 1.315 mil. lei, comparativ cu 654 mil. lei în 2014, susținut de marje de rafinare mari, de performanța operațională îmbunătățită după modernizarea rafinăriei și de creșterea volumelor de vânzări de produse petroliere. **Indicatorul marjă de rafinare** a crescut semnificativ la 8,71 USD/bbl, de la 1,89 USD/bbl în 2014, reflectând costul mai mic cu țățeul, structura standard

de produse actualizată (începând cu T3/14) ca urmare a finalizării programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi și marjele mai mari la produse.

EBIT CCA excluzând elementele speciale este recalculat după eliminarea efectelor CCA în valoare de (201) mil. lei și a elementelor speciale nete în valoare de 116 mil. lei, aferente rezultatului pozitiv al unui litigiu. **EBIT-ul raportat** a fost de 1.230 mil. lei, comparativ cu un rezultat negativ de (79) mil. lei în 2014.

Contribuția Downstream Oil la rezultatul Grupului a crescut semnificativ

Rata de utilizare a rafinăriei a fost de 88%

Investițiile în Downstream Oil s-au ridicat la 393 mil. lei în 2015. Investițiile în rafinăria Petrobrazi au fost de aproximativ 211 mil. lei și au fost alocate proiectelor de mediu, de conformare cu cerințele legale și de sporire a eficienței energetice.

Investițiile au fost, de asemenea, direcționate către programul de optimizare a rețelei de depozite, modernizarea terminalului Cluj fiind finalizată la sfârșitul anului 2015.

Investițiile în activitatea de comerț cu amănuntul au vizat optimizarea portofoliului curent de stații de carburanți și accesarea unor noi oportunități de afaceri, prin deschiderea pe autostrăzi a opt stații mobile de carburanți. Modernizări au fost efectuate, de asemenea, într-un număr de stații de carburanți Petrom și OMV, în special pentru îmbunătățirea facilităților. Principalul proiect

finalizat în acest scop a fost înlocuirea sistemului convențional de iluminare în stații de distribuție marca Petrom din România cu un sistem nou bazat pe unități de tip LED (diode emițătoare de lumină).

Performanța operațională

Rafinare

În 2015, principalul obiectiv a fost continuarea îmbunătățirii performanței operaționale și a eficienței energetice a rafinăriei Petrobrazi. Rata de utilizare a rafinăriei a fost ușor sub valoarea înregistrată în 2014 (88% în 2015 comparativ cu 89% în 2014), reflectând ajustarea capacitații standard de prelucrare a rafinăriei la 4,5 mil. tone/an începând cu T1/15 (anterior 4,2 mil. tone/an) ^{iv}.

Producția (mii tone)

	2013	2014	2015
Benzină	1.210	1.143	1.262
Motorină	1.266	1.428	1.498
Kerosen / combustibil de aviație	185	207	190
Păcură	366	309	193
GPL total	221	191	207
Cocs de petrol	240	233	263

Au început operațiunile comerciale la terminalul din Cluj

În ceea ce privește programul de optimizare a rețelei de terminale, la sfârșitul anului 2015 au început operațiunile comerciale la terminalul recent modernizat din Cluj, după o perioadă de circa 18 luni de reconstrucție. Terminalul modernizat de la Cluj va crește eficiența operațiunilor și va reduce costurile operaționale. Acest proiect, parte dintr-un concept modular de design, este cel de-al cincilea depozit finalizat dintr-un program mai vast de investiții, ce vizează șase terminale moderne în România: trei terminale noi (Jilava, Brazi și Ișalnița – toate fiind funcționale) și trei terminale modernizate (Bacău și Cluj fiind deja operaționale).

Vânzări

Volumul vânzărilor totale a reflectat mediul de piață favorabil, care a dus la o cerere crescută, în

ciuda competiției din regiunea în care compania operează. În 2015, vânzările totale de produse rafinate ale Grupului OMV Petrom au însumat 5.028 mii tone, cu 5% mai mari în comparație cu 2014, datorită cererii crescute de produse petroliere determinate de cotațiile mai scăzute ale produselor.

În 2015, eforturile s-au concentrat, în principal, pe menținerea cotei de piață în segmentul **vânzărilor cu amănuntul**, furnizând servicii la cele mai ridicate standarde, precum și pe diversificarea continuă a gamei de servicii existente destinate clienților (de ex., transfer de bani, polițe de asigurare auto, plata utilităților, servicii poștale) în benzinăriile OMV, funcționând sub conceptul „Service Corner”. Pentru a-și consolida poziția de lider de piață în România, compania a continuat

^{iv} După finalizarea programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi, s-a putut demonstra funcționarea rafinăriei la capacitate maximă, luând în calcul cele mai bune 30 de zile consecutive. Ca urmare, capacitatea de prelucrare anuală a rafinăriei a fost actualizată de la 4,2 mil. tone la 4,5 mil. tone începând cu T1/15; cifrele raportate anterior nu au fost ajustate.

strategia axată pe cele două mărci comerciale: OMV, poziționată ca marcă internațională de top, și Petrom, poziționată ca o marcă românească ce oferă un raport calitate/preț mai accesibil.

Vânzările cu amănuntul ale Grupului au crescut cu 7% față de nivelul anului anterior, ajungând la 2.529 mii tone, evoluția pozitivă fiind reflectată în întreaga regiune în care operăm. Vânzările cu amănuntul pe piața domestică au fost de 1.987 mii tone în 2015, cu 6% mai mari decât cele din 2014. Prin urmare, în România, volumele de vânzări cu amănuntul au fost în medie de 4,45 mil. litri/benzinărie, comparativ cu 4,22 mil. litri/benzinărie în 2014, în timp ce la nivel de Grup, vânzările medii pe stație au fost de 4,01 mil. litri/benzinărie în 2015 (2014: 3,76 mil. litri/benzinărie).

Cota de piață a vânzărilor din comerțul cu amănuntul^v în regiunea în care compania operează a fost 33%, rămânând la aproximativ același nivel ca anul trecut, în principal ca efect al creșterii eficienței și al optimizării portofoliului, în pofida concurenței.

În 2015, cifra de afaceri obținută din comercializarea produselor complementare exprimată în lei a reprezentat 15% din cifra de afaceri totală a activității de comerț cu amănuntul, în creștere cu 8% comparativ cu anul anterior, reflectând îmbunătățirea performanței și rezultatul implementării conceptului „shop-in-shop”^{vi} și al altor parteneriate strategice.

Cu privire la canalele de **vânzare a produselor rafinate exceptând vânzările cu amănuntul**, în 2015 OMV Petrom a continuat optimizarea

operațiunilor într-un mediu de piață dificil, cu accent pe activitățile dedicate canalului de distribuție comercial. În România, conceptul privind utilizarea canalelor multiple (utilizarea unor canale diferite pentru a deservi grupurile-țintă de clienți) a fost, de asemenea, optimizat, în vederea consolidării profitabilității durabile. Vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul la nivel de Grup au totalizat 2.499 mii tone, în creștere cu 3% față de nivelul din 2014, reflectând creșterea cererii pentru motorină și combustibil de aviație. În România, vânzările de produse rafinate exceptând vânzările cu amănuntul au fost de 1.262 mii tone, cu 16% mai mari decât anul precedent.

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.

Având în vedere volatilitatea crescută a cotațiilor internaționale și faptul că o reflectare imediată în nivelul prețurilor ar duce la destabilizarea pieței, prețurile carburanților practicate de OMV Petrom reflectă numai tendința, nu și cotațiile maximale sau minimale.

În ceea ce privește **rețeaua de stații de distribuție**, la sfârșitul lui 2015, numărul total de stații de carburant operate în cadrul Grupului OMV Petrom a crescut cu opt unități comparativ cu 2014, ca urmare a noilor oportunități apărute pe piața din România și a optimizării rețelei de distribuție în celelalte țări ale Grupului.

33% – cota de piață a vânzărilor din comerțul cu amănuntul în regiunea în care compania operează

Număr de stații de distribuție pe țară

	2013	2014	2015
România	545	544	554
Republica Moldova	86	86	84
Bulgaria	93	89	90
Serbia	61	61	60
Total	785	780	788

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

^{vi} Spațiu închiriat partenerilor în cadrul stațiilor de alimentare.

Diversificarea serviciilor oferite clienților prin încheierea parteneriatului cu Subway

În 2014, Petrom - cea mai de încredere marcă de stații de distribuție a carburanților din România (Reader's Digest România, 2015) - a intrat într-un parteneriat cu Subway, cel mai mare lanț de produse alimentare din lume, ca parte a planului său de extindere și diversificare a gamei de produse și servicii oferite clienților, urmărind varietatea în punctele de vânzare. Aceste servicii suplimentare sunt disponibile prin închirierea spațiilor din cadrul stațiilor de alimentare Petrom partenerilor companiei. Implementarea acestui model este validată la nivel internațional, venind în întâmpinarea cererii pentru un model care cuprinde toate tipurile de servicii în cadrul unei singure unități.



OMV Petrom a făcut progrese prin demararea implementării acestui proiect, deschizând în Sibiu primul restaurant Subway care funcționează într-o stație de alimentare Petrom, la sfârșitul lunii iunie 2014; alte două restaurante au fost deschise în Alba Iulia și București în 2015. Restaurantele sunt deschise 24/7, în concordanță cu disponibilitatea non-stop a stațiilor Petrom. Sunt vizibile beneficii suplimentare pentru ambii parteneri, Petrom și Subway.

Numărul de tranzacții înregistrate în locațiile menționate a crescut cu aproximativ 10% de la deschiderea restaurantelor în cazul Petrom, mai mult decât media rețelei de stații de distribuție. Acest lucru se traduce printr-un supliment de 10.000 de clienți pe lună în locațiile comune Petrom/ Subway.

Parteneriatul este în concordanță cu direcția strategică a OMV Petrom de optimizare a portofoliului din Downstream Oil prin parteneriate și evidențiază interesul companiei de a utiliza potențialul de afaceri și de a îmbunătăți facilitățile, menținând în același timp calitatea serviciilor oferite.

Downstream Gas

OMV Petrom deține o poziție solidă, sustenabilă pe piața de gaze naturale din România, acoperind toate segmentele acesteia. 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.

Lăcrămioara Diaconu-Pințea, membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Gas:
 „Contextul pieței românești de gaze și energie electrică s-a menținut provocator în 2015, în principal din cauza scăderii cererii de gaze naturale, cu aproape 5% față de 2014, și concurenței ridicate. În pofida progresului făcut către o piață liberă a gazelor naturale, cadrul legislativ și instrumentele aferente mai necesită unele îmbunătățiri înainte de a putea susține o piață complet funcțională. În 2015, volumele totale de gaze vândute de OMV Petrom au crescut cu 8%, comparativ cu 2014. Pentru a face mai bine față provocărilor de pe piață, am reconfigurat organizația și am eficientizat procesele de vânzări, începând cu jumătatea anului 2015. Centrala Brazi este o componentă-cheie din lanțul nostru valoric integrat al gazelor, preluând în mod fiabil o cantitate semnificativă a producției din Upstream în vederea valorificării pe piață. Cu un focus mai puternic pe optimizarea centralei pe piață la termen (forward), producția netă de electricitate a fost de peste două ori mai mare decât cea din anul 2014.”

Downstream Gas în cifre

	2013	2014	2015
Total vânzări segment (mil. lei)	4.315	4.375	4.536
EBIT (mil. lei)	112	(818)	(216)
EBIT excluzând elementele speciale (mil. lei)	167	(63)	(145)
EBITD (mil. lei)	324	49	(4)
Investiții (mil. lei)	18	3	9
Vânzări de gaze (TWh)	52,7	47,7	51,4
din care către terți (TWh)	46,2	44,3	45,2
Producție netă de energie electrică (TWh)	2,9	1,3	2,7

Performanță financiară

EBIT excluzând elementele speciale în segmentul Downstream Gas a fost de (145) mil. lei în 2015, față de (63) mil. lei în 2014, în principal din cauza impactului net de (87) mil. lei al provizioanelor pentru creanțe restante în activitatea de gaze naturale. În pofida mediului de piață plin de provocări, la nivel de segment s-au înregistrat vânzări mai mari și cheltuieli mai mici aferente activității de depozitare comparativ cu 2014. În concordanță cu strategia companiei de a se concentra pe activitățile de bază, parcoul eolian Dorobanțu a fost identificat ca un candidat pentru vânzare și procesul a fost inițiat. Prin urmare, **EBIT-ul raportat**, de (216) mil. lei în 2015, a reflectat elemente speciale de (71) mil. lei, în principal legate de reclasificarea parcului eolian

Dorobanțu ca activ deținut pentru vânzare.

Noutăți legislative și de reglementare

Liberalizarea pieței de gaze naturale a continuat cu o nouă creștere de preț pentru consumatorii casnici, de la 53,3 lei/MWh la 60 lei/MWh, începând cu 1 iulie 2015. Cota medie de import stabilită de ANRE pentru consumatorii casnici a fost de 1% în 2015 (2014: 3%), în timp ce cota de import pentru consumatorii noncasnici nu mai este obligatorie începând cu 2015 (2014: 10%). 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 2015, ceea ce s-a dovedit a fi o provocare, deoarece aceste piețe continuă să fie lipsite de maturitate și lichiditate suficientă.

Liberalizarea piețelor de gaze naturale și energie a continuat

Volumele de gaze vândute au crescut cu 8%, susținute de livrările mai mari către centrala electrică Brazi

Referitor la piața de electricitate, liberalizarea pentru consumatorii casnici și miciile întreprinderi a continuat în 2015 conform calendarului oficial. Cota resurselor regenerabile de energie în consumul brut stabilită de Guvern a fost 12% (2014: 11%); 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

Consumul național de **gaze naturale** a scăzut cu aproape 5%, la 121,7 TWh (2014: 127,6 TWh), în timp ce volumele vândute de OMV Petrom au crescut cu 8%, la 51,4 TWh, susținute de livrările mai mari către centrala electrică Brazi, reflectând optimizarea integrată a portofoliilor de gaze și energie electrică. Toate canalele de vânzări au fost utilizate, inclusiv piețele centralizate, împreună cu un portofoliu divers de clienți, acoperind de la jucători industriali importanți până la întreprinderi mici, astfel încât compania și-a menținut cu succes poziția de lider pe piața concurentială de gaze naturale. În 2015, pentru a îndeplini obligația legală, un volum total de 2,8 TWh de

gaze naturale a fost injectat în depozite de către OMV Petrom (2014: 5,9 TWh); la sfârșitul anului, volumul înmagazinat era de 1,9 TWh (2014: 4,3 TWh).

Conform datelor publicate de operatorul de sistem, producția națională brută de **energie electrică** a crescut cu circa 2%, la ~65 TWh (2014: ~64 TWh), consumul național de energie electrică având o evoluție similară, ajungând la ~58 TWh (2014: ~56 TWh).

Beneficiind de o combinație de vânzări spot și vânzări la termen (forward), producția netă de electricitate a centralei Brazi a fost de aproape 2,6 TWh (2014: 1,2 TWh), acoperind aprox. 4% din producția de electricitate a României și, datorită flexibilității operaționale a centralei, aprox. 11% din piața de echilibrare, având o contribuție importantă la stabilitatea sistemului energetic național. Parcul eolian Dorobanțu a generat o producție netă de electricitate de 0,08 TWh în 2015, la același nivel cu 2014, primind circa 130.000 de certificate verzi, din care jumătate sunt eligibile pentru vânzare după 1 ianuarie 2018, similar cu anul 2014.

Centrala Brazi – un contribuitor important la securitatea sistemului energetic național

Centrala Brazi și-a început activitatea comercială în august 2012. De atunci, a livrat în mod continuu excelență operațională, în același timp urmărind să răspundă provocărilor pieței de energie electrică. În 2015, OMV Petrom a reușit să consolideze rolul centralei electrice în lanțul valoric al gazelor din producție proprie: valorificând noua logică de optimizare începând cu jumătatea anului 2015, o poziție puternică de vânzări la termen (forward) a fost construită, ceea ce a condus la un consum de gaze dublu față de anul 2014.



În același timp, centrala electrică este un contribuitor important la securitatea sistemului energetic național, datorită caracteristicilor sale tehnice. Centrala este caracterizată printr-o flexibilitate ridicată în timpul funcționării, ceea ce permite pornirea și oprirea rapide (timpul de pornire este cu aproximativ 50% mai scurt în comparație cu o centrală pe bază de cărbuni). Acesta este motivul pentru care Transelectrica, operatorul național de transport și de sistem, folosește intensiv centrala Brazi pentru a sprijini sistemul național de energie electrică, în special atunci când se înregistrează fluctuații ale producției de energie electrică din surse regenerabile. Un exemplu îl reprezintă condițiile de secetă și de lipsă a vântului din vara anului 2015, când producția hidro și eoliană a scăzut, dar cererea de energie electrică a crescut, iar centrala Brazi a funcționat sustenabil la capacitate maximă. Contribuția semnificativă a centralei la echilibrarea sistemului energetic național este binecunoscută – valorificând caracteristicile tehnice ale acesteia, OMV Petrom poate capta beneficii suplimentare de pe piața de echilibrare și de pe piața serviciilor tehnologice de sistem.

Raportul structurilor de conducere



Raportul Consiliului de Supraveghere

Activități de bază

OMV Petrom S.A. (denumită în continuare „OMV Petrom” sau „Compania”) este o companie integrată de țări și gaze, care își desfășoară activitatea în principal în România, dar și indirect, prin intermediul filialelor sale din Kazahstan (activități de explorare și producție) și din țările învecinate: Bulgaria, Republica Moldova și Serbia (activități de distribuție carburanți). OMV Petrom S.A. este, de asemenea, compania-mamă pentru toate filialele consolidate din Grupul OMV Petrom. Structura detaliată a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la data de 31 decembrie 2015 se găsește la nota corespunzătoare la situațiile financiare consolidate, incluse în ultimul capitol din acest raport.

Scopul raportului

Transparența și responsabilitatea față de acționari reprezintă o practică instituită și înrădăcinată adânc în cadrul Companiei. Astfel, în 2015, Consiliul de Supraveghere a continuat să dedice o atenție deosebită direcției strategice și rezultatelor Companiei în toate domeniile de activitate.

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

Pe lângă acest raport, acționari și alte părți interesate au la dispoziție diferite modalități de a accesa informații importante despre Companie, prin:

- ▶ vizitarea site-ului nostru de internet, www.omvpetrom.com, unde sunt disponibile diferite informații despre companie și date de contact relevante;
- ▶ contactarea directă a Companiei – acționarii și analiștii se pot adresa departamentului Relația cu Investitorii;
- ▶ adresarea personală de întrebări în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor („AGA”) cu privire la punctele de pe ordinea de zi ce urmează să fie dezbatute în cadrul acestor adunări.

Guvernanță corporativă

Un proces decizional transparent, bazat pe reguli clare și obiective, reprezintă o condiție necesară pentru încrederea acționarilor în Companie. De asemenea, contribuie la protejarea drepturilor

acționarilor, cu efect pozitiv asupra performanței Companiei în ansamblu, oferind acces mai facil la capital și diminuând riscurile.

Compania a acordat în permanență o importanță deosebită principiilor bunei guvernanțe corporative și a aderat la principiile stipulate în Codul de Guvernanță Corporativă întocmit de Bursa de Valori București, începând cu anul 2010, și continuând să le aplique de atunci și până în prezent.

Pe 22 septembrie 2015, Bursa de Valori București a publicat un nou Cod de Guvernanță Corporativă, care a intrat în vigoare la data de 4 ianuarie 2016. Compania a realizat o analiză internă în scopul de a identifica acele arii în care ar putea fi necesară întreprinderea unor acțiuni, în vederea respectării prevederilor noului Cod de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București, la finalul căreia Compania a adoptat un set de politici, proceduri, principii și termeni de referință, și anume: Politica de Dividende, Politica privind Previziunile, Politica privind Tranzacțiile cu Părțile Afiliate, Politica de Sustenabilitate, Regulile și Procedurile Adunării Generale a Acționarilor, Principiile de Auto-Evaluare a Consiliul de Supraveghere, Termenii de Referință ai Comitetului de Audit. Cele mai multe dintre aceste documente prezintă și sintetizează practicile deja existente în Companie.

De asemenea, în conformitate cu cerințele Bursei de Valori București, OMV Petrom a publicat pe 4 ianuarie 2016 un raport curent ce prezintă prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă la care Compania nu a aderat la data de 31 decembrie 2015, explicând pe scurt motivele acestei devieri.

În conformitate cu principiile enunțate mai sus, Compania este administrată într-un climat deschis între Directorat și Consiliul de Supraveghere, precum și în cadrul fiecărui astfel de organ corporativ. Membrii structurilor de conducere mai sus-menționate au acordat permanent atenția cuvenită îndatoririlor de diligență și loialitate față de Companie. Astfel, membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au luat decizii privind activitatea companiei exclusiv spre binele acesteia, având în vedere, în primul rând, interesele acționarilor și ale angajaților.

**Bursa de Valori
București a
publicat un
nou Cod de
Guvernanță
Corporativă**

Sistem de guvernanță bazat pe o structură dualistă

Structurile de guvernare

Începând din luna aprilie 2007, Compania a adoptat un sistem de guvernare bazat pe o structură dualistă: un Directorat, care gestionează activitatea zilnică a Companiei, sub supravegherea și controlul Consiliului de Supraveghere.

În cadrul sistemului dualist, conducerea zilnică revine Directoratului, care gestionează activitatea Companiei în conformitate cu legile relevante și cu Actul Constitutiv al Companiei.

În conformitate cu prevederile statutare, în virtutea mandatului acordat de către acționarii Companiei, Consiliul de Supraveghere are autoritatea de a controla managementul Companiei. Principalele atribuții ale membrilor Consiliului de Supraveghere stabilite în conformitate cu Legea societăților sunt: (i) să exercite supravegherea continuă a activității Directoratului; (ii) să numească și să revoce membrii Directoratului; (iii) să verifice conformitatea managementului Companiei cu legile, cu Actul Constitutiv, precum și cu rezoluțiile Adunării Generale a Acționarilor; (iv) să prezinte un raport cu privire la activitatea sa de supraveghere cel puțin o dată pe an, la Adunarea Generală a Acționarilor; (v) să reprezinte Compania în relația cu Directoratul.

Membrii Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere au obligația să-și ducă la înndeplinire responsabilitățile și să-și exercite atribuțiile în interesul Companiei și al acționarilor acestia.

Membri Consiliului de Supraveghere

În conformitate cu Actul Constitutiv al Companiei, Consiliul de Supraveghere este compus din nouă membri.

La începutul anului 2015, Consiliul de Supraveghere avea următoarea componență: Gerhard Roiss (Președinte al Consiliului de Supraveghere), David C. Davies (Vicepreședinte al Consiliului de Supraveghere), Manfred Leitner, Hans-Peter Floren, Johann Pleininger, Lucian-Dan Vlădescu, George Băeșu, Joseph Bernhard Mark Mobius și Riccardo Puliti.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 28 aprilie 2015 l-a numit pe Christoph Trentini

membru al Consiliului de Supraveghere până la data de 28 aprilie 2017. Până la acel moment, Christoph Trentini fusese membru interimar al Consiliului de Supraveghere începând cu data de 9 ianuarie 2015, ca urmare a renunțării lui Hans-Peter Floren la mandatul său. În cadrul aceleiași Adunări Generale Ordinare a Acționarilor din data de 28 aprilie 2015, domnul Bogdan-Nicolae Badea a fost numit membru al Consiliului de Supraveghere, ca urmare a revocării domnului Lucian-Dan Vlădescu din calitatea sa de membru al Consiliului de Supraveghere.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 22 septembrie 2015 l-a numit pe Rainer Seele membru al Consiliului de Supraveghere până la data de 28 aprilie 2017. Până la acel moment, Rainer Seele fusese membru interimar și președinte al Consiliului de Supraveghere începând cu data de 7 iulie 2015, ca urmare a renunțării lui Gerhard Roiss la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere. Ca urmare a celor de mai sus, la sfârșitul anului 2015, compoziția Consiliului de Supraveghere era următoarea: Rainer Seele, David C. Davies, Manfred Leitner, Johann Pleininger, Christoph Trentini, George Băeșu, Bogdan-Nicolae Badea, Joseph Bernhard Mark Mobius și Riccardo Puliti.

În conformitate cu dispozițiile Legii societăților, niciunul dintre membrii Consiliului de Supraveghere nu deține o funcție executivă în cadrul Companiei. Mai mult decât atât, la sfârșitul anului 2015, Compania a realizat o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independentă prevăzute de noul Cod de Guvernare Corporativă (care sunt în mare parte similare cu cele prevăzute de Legea societăților), constând într-o evaluare individuală realizată de fiecare membru al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă. În urma acestei evaluări, a rezultat că doi membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independentă prevăzute de Codul de Guvernare Corporativă, și anume George Băeșu și Riccardo Puliti.

Membri Directoratului

Directoratul Companiei este compus din cinci membri.

Evaluarea independenței membrilor Consiliului de Supraveghere

La începutul anului 2015, Directoratul era compus din următorii membri: Mariana Gheorghe (Director General Executiv și Președintele Directoratului), Andreas Matje (Director Financiar și membru al Directoratului), Gabriel Selischi (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream), Neil Anthony Morgan (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Oil) și Cristian Secoșan (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Gas) ^{vii}.

Pe 24 martie 2015, Consiliul de Supraveghere a acordat un nou mandat Directoratului, pentru o perioadă de patru ani, începând cu 17 aprilie 2015, până la 17 aprilie 2019, având următoarea componiție: Mariana Gheorghe (Director General Executiv și Președinte al Directoratului), Andreas Matje (Director Financiar și membru al Directoratului), Gabriel Selischi (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream), Neil Anthony Morgan (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Oil) și Lăcrămioara Diaconu-Pințea (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Gas). Mandatul de membru al Directoratului al lui Cristian Secoșan a încetat la data de 17 aprilie 2015.

La data prezentului raport, Directoratul are aceeași structură ca aceea aprobată la data de 24 martie 2015.

La data de 13 ianuarie 2016, 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.

Activitatea Consiliului de Supraveghere

în anul 2015

În 2015, Consiliul de Supraveghere a analizat în profunzime poziția și perspectivele Companiei și și-a îndeplinit funcțiile în conformitate cu legislația în vigoare, Actul Constitutiv al Companiei, Codul de Guvernanță Corporativă aplicabil și reglementările interne relevante. Consiliul de Supraveghere s-a coordonat cu Directoratul în privința unor aspecte importante legate de activitatea de conducere a OMV

Petrom și a monitorizat activitatea acestuia din urmă, implicându-se, totodată, în luarea deciziilor-cheie privind Compania. În cazurile impuse de lege, de Actul Constitutiv sau de reglementările interne ale Companiei, 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 planuri și proiecte specifice foarte urgente survenite între ședințele ținute, Consiliul de Supraveghere și-a dat aprobarea în scris în alte șase ocazii. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au luat parte la marea majoritate a ședințelor desfășurate în 2015. Rata medie de participare a fost de peste 90%.

Peste 90% – rata medie de participare la ședințele Consiliului de Supraveghere

În conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă, 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 Companie, inclusiv despre poziția financiară, strategia de afaceri, investițiile planificate și managementul riscului. Au fost supuse discuției în plen toate aspectele semnificative cu privire la OMV Petrom, pe baza rapoartelor întocmite de Directorat. Frecvența ridicată a întâlnirilor de plen, dar și la nivel de comitet a facilitat dialogul intens dintre Directorat și Consiliul de Supraveghere. În plus, Președintele Directoratului a informat în mod constant Consiliul de Supraveghere despre evoluțiile privind activitatea Companiei și tranzacțiile importante.

Şedința din 9 ianuarie 2015 a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

La data de 9 ianuarie 2015, printr-o moțiune prin circulară, s-a aprobat numirea lui Christoph Trentini ca membru interimar al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom până la următoarea AGA, înlocuindu-l pe Hans-Peter Floren, care a renunțat la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere.

^{vii} Începând cu 1 aprilie 2015, segmentele de activitate au fost redenumite astfel: Explorare și Producție a devenit Upstream, Rafinare și Marketing a devenit Downstream Oil, Gaze și Energie a devenit Downstream Gas.

Un nou mandat acordat Directoratului OMV Petrom până în aprilie 2019

Şedinţa din 24 martie 2015 a Consiliului de Supraveghere

La şedinţa ordinară din 24 martie, am primit rapoarte şi am fost consultaţi de Directorat cu privire la evoluţia pieţei şi a activităţii, precum şi cu privire la progresele Companiei înregistrate în perioada scursă de la şedinţa anterioară.

În cadrul şedinţei din 24 martie, am discutat în detaliu situaţiile financiare anuale consolidate ale anului 2014, precum şi rapoartele de management aferente. Situaţiile financiare anuale consolidate ale anului 2014 au fost adoptate în mod corespunzător, în baza recomandărilor făcute de Comitetul de Audit, care, împreună cu auditorii, a efectuat o analiză minuţioasă a documentelor supuse aprobării şi în baza scrisorii auditorilor către management.

De asemenea, în cursul şedinţei menŃionate mai sus s-a discutat şi s-a decis, în baza analizei şi propunerii Comitetului de Audit, numirea societăŃii Ernst & Young Assurance Services S.R.L. (EY) în calitate de auditor finanŃiar al Grupului OMV Petrom. Având în vedere rezultatele obŃinute în 2014, bilanŃul echilibrat şi cerinŃele de investiŃii din 2015, Consiliul de Supraveghere a discutat şi aprobat propunerea managementului de a distribui suma de 634 mil. lei ca dividende.

În plus, în cadrul aceleiaşi şedinŃe, Consiliul de Supraveghere a aprobat convocarea Adunării Generale Ordinare a AcŃionarilor pentru data de 28 aprilie 2015 şi materialele aferente acestieia, inclusiv propunerea de numire a lui Christoph Trentini ca membru al Consiliului de Supraveghere pentru perioada rămasă din mandatul acordat lui Hans-Peter Floren, respectiv până la data de 28 aprilie 2017, ca urmare a renunŃării lui Hans-Peter Floren la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere.

Cu aceeaşi ocăzie, având în vedere cele mai recente evoluŃii ale pieŃei în ceea ce priveşte cotaŃiile internaŃionale ale petrolului şi gazelor naturale, a fost aprobată o actualizare a bugetului pentru anul 2015, aprobat anterior în luna decembrie 2014.

În plus, în cadrul aceleiaşi şedinŃe a fost aprobată redenumirea, începând cu data de 1

aprilie 2015, a celor trei segmente de activitate astfel: segmentul Explorare şi Productie va deveni segmentul Upstream; segmentul Rafinare şi Marketing va deveni segmentul Downstream Oil; segmentul Gaze şi Energie va deveni segmentul Downstream Gas. De asemenea, în aceeaşi şedinŃă, a fost aprobată acordarea unui nou mandat Directoratului OMV Petrom, începând cu data de 17 aprilie 2015 şi până la data de 17 aprilie 2019, având următoarea compoziŃie: Mariana Gheorghe (Director General Executiv şi Preşedinte al Directoratului), Andreas Matje (Director FinanŃiar şi membru al Directoratului), Neil Anthony Morgan (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Oil), Gabriel Selischi (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream) şi Lăcrămioara Diaconu-Pintea (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Gas).

De asemenea, pe parcursul aceleiaşi şedinŃe, am luat hotărâri cu privire la anumite proiecte din Upstream şi la anumite facilităŃi financiare, precum şi în ceea ce priveşte al doilea angajament profesional, nonexecutiv al Marianei Gheorghe, Director General Executiv şi Preşedintele Directoratului OMV Petrom, care a acceptat mandatul de nou membru al Consiliului de Supraveghere al Grupului ING N.V.

ŞedinŃa din 28 aprilie 2015 a Consiliului de Supraveghere

În cadrul şedinŃei ordinare din 28 aprilie, am primit rapoarte şi am fost consultaţi de Directorat cu privire la evoluŃia pieŃei şi a activităŃii, precum şi cu privire la progresele Companiei înregistrate în perioada scursă de la şedinŃa anterioară.

În cadrul aceleiaşi şedinŃe, am aprobat numirea lui Christoph Trentini în calitate de vicepreşedinte şi membru al Comitetului de Audit începând cu data de 1 mai 2015 şi până la expirarea mandatului actual al Consiliului de Supraveghere (şi anume, 28 aprilie 2017), înlocuindu-l pe Manfred Leitner, care a renunŃat la mandatul său de vicepreşedinte şi membru al Comitetului de Audit începând cu aceeaşi dată.

ŞedinŃa din 19 iunie 2015 a Consiliului de Supraveghere

În cadrul acestei şedinŃe ordinare, am primit

rapoarte și am fost consultați de Directorat cu privire la evoluția pieței și a activității, precum și cu privire la progresele Companiei înregistrate în perioada scursă de la ședința anterioară.

În aceeași ședință, am aprobat transferul, începând cu data de 1 iulie 2015, al activităților operaționale și de menenanță specifice activelor generatoare de electricitate ale Grupului OMV Petrom, din Downstream Gas către Unitatea de Afaceri Operațiuni Rafinăria Petrobrazi, parte a Downstream Oil.

Şedința din 6 iulie 2015 a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

În cadrul ședinței din 6 iulie, prin circulară, am luat la cunoștință de renunțarea lui Gerhard Roiss la mandatul său în calitate de președinte și membru al Consiliului de Supraveghere și am aprobat numirea lui Rainer Seele în calitate de membru interimar și președinte al Consiliului de Supraveghere începând cu data de 7 iulie 2015 și până la următoarea AGA.

De asemenea, cu aceeași ocazie, am aprobat anumite proiecte ale Upstream.

Şedința din 24 iulie 2015 a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

La data de 24 iulie, printr-o moțiune prin circulară, am aprobat un proiect al Upstream.

Şedința din 18 august 2015 a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

La data de 18 august 2015, printr-o moțiune prin circulară, Consiliul de Supraveghere a aprobat convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 22 septembrie 2015 pentru aprobarea listării secundare a OMV Petrom la Bursa de Valori din Londra, prin emisarea de certificate de depozit având la bază acțiuni suport existente ale OMV Petrom, ce se intenționează a fi admise la listare pe lista oficială a Autorității de Supraveghere Financiară din Marea Britanie și admise la tranzacționare pe piața principală a Bursei de Valori din Londra și a Adunării Generale Ordinare a OMV Petrom, din aceeași dată, pentru aprobarea numirii unui nou membru al Consiliului de Supraveghere pentru perioada rămasă din mandatul acordat domnului Gerhard Roiss, ca urmare a renunțării acestuia din urmă la mandatul său de membru al Consiliului de Supraveghere.

Şedința din 22 septembrie 2015 a Consiliului de Supraveghere

La această ședință din 22 septembrie, Consiliul de Supraveghere a analizat rapoartele primite de la Directorat și a fost consultat cu privire la evoluția pieței și a activității, precum și cu privire la progresele recente ale Companiei.

Şedința din 10 noiembrie 2015 a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

La data de 10 noiembrie, printr-o moțiune prin circulară, Consiliul de Supraveghere a aprobat un proiect al Upstream.

Şedința din 24 noiembrie 2015 a Consiliului de Supraveghere

În cadrul acestei ședințe, Consiliul de Supraveghere a analizat rapoartele primite de la Directorat și a fost consultat cu privire la evoluția pieței și a activității, precum și cu privire la progresele Companiei înregistrate în perioada scursă de la ședința anterioară.

De asemenea, pe parcursul aceleiași ședințe, am luat hotărâri cu privire la anumite proiecte ale Upstream și am luat la cunoștință de evaluarea internă ca urmare a publicării noului Cod de Guvernăță Corporativă de către Bursa de Valori București în luna septembrie 2015.

Şedința din 21 decembrie 2015 a Consiliului de Supraveghere (prin circulară)

La data de 21 decembrie 2015, printr-o moțiune prin circulară, am aprobat bugetul pentru anul 2016. De asemenea, cu aceeași ocazie, având în vedere noul Cod de Guvernăță Corporativă publicat de Bursa de Valori București, am aprobat un set de politici, proceduri, principii și termeni de referință, majoritatea dintre acestea constituind și summarizând practici deja implementate în Companie.

În plus față de cele de mai sus, Consiliul de Supraveghere a aprobat, de asemenea, o nouă structură a Comitetului de Audit, începând cu data de 31 decembrie 2015, și anume: Riccardo Puliti – președintele Comitetului de Audit, David C. Davies – vicepreședinte al Comitetului de Audit, și George Băeșu – membru al Comitetului de Audit.

În cadrul tuturor ședințelor Consiliului de Supraveghere ținute în 2015, Directoratul ne-a informat cu privire la stadiul procesului

O nouă structură a Comitetului de Audit

În anul 2015, Comitetul de Audit s-a întunit de trei ori

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, dar și cu privire la dialogul constant dintre Companie și Statul român, prin reprezentanții săi legali, pentru clarificarea aspectelor nesoluționate.

Comitetul de Audit

Un Comitet de Audit este constituit din membri ai Consiliului de Supraveghere cu scopul de a acorda sprijin Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom în materie de gestionare a riscului și raportare financiară. La începutul anului 2015, Comitetul de Audit era format din David C. Davies, Manfred Leitner, George Băeșu și Riccardo Puliti.

Ca urmare a renunțării lui Manfred Leitner la mandatul său în calitate de vicepreședinte și membru al Comitetului de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat în cadrul ședinței din 28 aprilie 2015 numirea lui Christoph Trentini în calitate de vicepreședinte și membru al Comitetului de Audit, începând cu data de 1 mai 2015 și până la expirarea mandatului actual al Consiliului de Supraveghere (și anume 28 aprilie 2017).

La data de 21 decembrie 2015, Consiliul de Supraveghere a aprobat, de asemenea, o nouă structură a Comitetului de Audit, începând cu data de 31 decembrie 2015 și până la expirarea actualului mandat al Consiliului de Supraveghere (și anume 28 aprilie 2017), care este, de asemenea, în vigoare la data prezentului raport, și anume: Riccardo Puliti – președintele Comitetului de Audit, David C. Davies – vicepreședinte al Comitetului de Audit, și George Băeșu – membru al Comitetului de Audit. De asemenea, la aceeași dată, Consiliul de Supraveghere a aprobat Termenii de Referință pentru Comitetul de Audit, care prevăd principalele reguli și principii pentru desfășurarea activității, rolurile și funcționarea Comitetului de Audit.

În conformitate cu Legea societăților și bunele practici, Comitetul de Audit include membri care

dețin expertiza necesară în domeniul financiar, al auditului și al contabilității.

Mai mult, ca urmare a evaluării independenței membrilor Consiliului de Supraveghere (pe baza criteriilor de independență prevăzute de noul Cod de Guvernanță Corporativă, care sunt în mare parte similare cu cele prevăzute de Legea societăților) realizată la sfârșitul anului 2015, a rezultat că George Băeșu și Riccardo Puliti, care sunt și membri ai Comitetului de Audit, îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă.

În anul 2015, Comitetul de Audit s-a întunit de trei ori. Pe parcursul anului 2015, Comitetul de Audit a analizat și pregătit adoptarea situațiilor financiare anuale, a propunerii de distribuire a profitului și a recomandat numirea auditorului financiar independent pentru a fi supusă aprobării Consiliului de Supraveghere și AGA. În plus, Comitetul de Audit a supervizat procesul de gestionare a riscului în OMV Petrom și rezultatele acestuia, a monitorizat rapoartele întocmite de auditorii interni și planul de audit intern pentru anul 2016.

Auditorul independent

Ernst & Young Assurance Services S.R.L. (EY) a fost auditorul independent al Grupului OMV Petrom în anul 2015. O propunere pentru realegerea EY ca auditor independent al Grupului OMV Petrom va fi supusă spre aprobare în viitoarea Adunare Generală Ordinară a Acționarilor, care va avea loc pe data de 26 aprilie 2016.

Situatiile financiare anuale

EY a auditat situațiile financiare pentru anul 2015, a revizuit conformitatea raportului anual cu situațiile financiare și a emis o opinie de audit fără rezerve.

Situatiile financiare și rapoartele de audit au fost înaintate în timp util Consiliului de Supraveghere spre analiză. Auditorii au luat parte la ședința respectivă a Comitetului de Audit, convocată cu scopul adoptării situațiilor financiare. Comitetul de Audit a dezbatut situațiile financiare împreună cu auditorii și le-a examinat în detaliu. Comitetul de Audit a raportat Consiliului de Supraveghere cu privire la analiza efectuată și a recomandat

aprobarea situațiilor financiare anuale consolidate ale Companiei, inclusiv a rapoartelor de management.

Situatiile financiare consolidate au fost aprobatate în ședința din 23 martie 2016 a Consiliului de Supraveghere, în concordanță cu recomandarea Comitetului de Audit, și vor fi supuse ulterior spre aprobatare în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, care va avea loc pe data de 26 aprilie 2016.

Raportare financiară în conformitate cu standardele internaționale

OMV Petrom întocmește situațiile financiare consolidate ale Grupului în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de către Uniunea Europeană – prezentate în acest raport.

Situatiile financiare individuale ale Companiei pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2015 sunt, de asemenea, întocmite în conformitate cu IFRS, întrucât Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 stipulează că societățile românești listate trebuie să întocmească situațiile financiare în conformitate cu IFRS aprobată de către Uniunea Europeană, începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2012.

Dividendul

Consiliul de Supraveghere a aprobat propunerea Directoratului adresată Adunării Generale Ordinare a Acționarilor de a nu distribui dividende pentru anul 2015.

Guvernanță corporativă

Consiliul de Supraveghere a aprobat, de asemenea, raportul Directoratului, care include Raportul de Guvernăță Corporativă. OMV Petrom aderă la și respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernăță Corporativă emis de Bursa de Valori București, care a intrat în vigoare pe 4 ianuarie 2016. Cerințele Codului de Guvernăță Corporativă sunt mai cuprinzătoare decât cerințele legale pentru companiile listate.

Dorim să mulțumim acționarilor pentru încrederea lor în OMV Petrom. În 2015, procesul de dezvoltare operațională a Companiei a continuat cu succes, în pofida dificultăților

cauzate de efectele unui mediu caracterizat de un preț scăzut al petrolului.

Din acest motiv, Consiliul de Supraveghere dorește să-și exprime aprecierea sa față de Directorat, manageri, angajații Companiei, precum și reprezentanții sindicatului pentru angajamentul și dedicarea lor. Cu toții au depășit cu succes provocările anului 2015 și au înregistrat rezultate excelente. De asemenea, dorim să ne exprimăm aprecierea față de clientii și partenerii de afaceri ai OMV Petrom. Datorită performanței operaționale foarte bune și a poziției financiare solide ale Companiei, Consiliul de Supraveghere are certitudinea că OMV Petrom este bine poziționată, astfel încât să depășească viitoarele provocări și să valorifice întregul său potențial în anii ce vor urma.

OMV Petrom respectă majoritatea prevederilor stipulate în Codul de Guvernăță Corporativă emis de Bursa de Valori București

București, 23 martie 2016



Rainer Seele,
Președinte al Consiliului de Supraveghere

Raportul Directoratului

Andreas Matje, Director Financiar: „În 2015, am reușit să ne menținem o poziție financiară stabilă, susținută de performanța operațională bună, în pofida condițiilor de piață dificile. Scăderea prețului țării a afectat profitabilitatea Grupului și, de asemenea, a determinat revizuirea estimărilor noastre de preț al țării pe termen lung, fapt ce a condus la deprecierea unor active de producție din segmentul Upstream. Cu toate acestea, am reușit să ne adaptăm corespunzător activitatea la condițiile de piață, reducând investițiile și îmbunătățind eficiența activităților noastre. Fluxurile de numerar din exploatare, deși au înregistrat un nivel mai scăzut, au fost susținute de un capital de lucru îmbunătățit, finanțând astfel investițiile Grupului. În consecință, gradul de îndatorare a fost menținut la un nivel cu o singură cifră”.

Indicatori financiari ai Grupului OMV Petrom (mil. lei)

	2014	2015	Δ (%)
Venituri din vânzări	21.541	18.145	(16)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	3.338	(530)	n.m.
Profit / (pierdere) net(ă)	2.100	(690)	n.m.
Profit / (pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă	2.103	(676)	n.m.
Flux de numerar din exploatare	6.830	5.283	(23)
Investiții	6.239	3.895	(38)
Angajați la sfârșitul perioadei	16.948	16.038	(5)

Vânzări mai mici de produse petroliere

În 2015, **Grupul** a raportat vânzări consolidate mai mici cu 16% comparativ cu 2014, de 18.145 mil. lei, în principal din reducerea veniturilor din vânzările de produse petroliere, determinată de scăderea accentuată a prețului țării, care a anulat impactul pozitiv din creșterea cantităților vândute, determinată de cererea de piață îmbunătățită, și vânzările mai mari de electricitate.

EBIT-ul Grupului pentru anul 2015 a fost o pierdere de (530) mil. lei, comparativ cu rezultatul pozitiv din 2014, de 3.338 mil. lei, în principal din cauza veniturilor mai mici din vânzări și a ajustărilor de depreciere mai mari pentru active productive din Upstream, în urma revizuirii estimărilor cu privire la prețul țării, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung (în T3/15 și T4/15). Elementele speciale nete de natură cheltuielilor au fost în valoare de (2.689) mil. lei, reflectând în principal ajustările de depreciere pentru active productive din segmentul Upstream, ca urmare a revizuirii estimărilor cu privire la prețul țării, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung. Rezultatul net a înregistrat o pierdere de (690) mil. lei în 2015 (2014: un profit net de 2.100 mil. lei).

Rentabilitatea medie a capitalului angajat ^{viii} (ROACE) a înregistrat valoarea negativă de (2,2%) (2014: 7,6%), în timp ce ROACE CCA excluzând

elementele speciale a scăzut de la 13,6% în decembrie 2014, la 6,5% la sfârșitul anului 2015. Gradul de îndatorare a înregistrat o creștere, de la 3% în 2014 la o valoare de 5%.

În pofida scăderii fluxurilor de numerar din activități de exploatare, ca rezultat al condițiilor de piață negative, compania a reușit să mențină un flux de numerar extins neutru înainte de dividende.

În ceea ce privește **performanța operațională**, în **Upstream** am reușit să menținem un nivel constant al producției de hidrocarburi, contrabalanșând declinul natural al zăcămintelor mature de hidrocarburi prin valorificarea investițiilor și descoperirilor din anii precedenți. În România, producția de țări a înregistrat o ușoară scădere comparativ cu anul 2014, reflectând reparațiile capitale (atât onshore, cât și offshore) și lucrările de suprafață planificate. Producția de țări și gaze în Kazahstan a înregistrat o creștere de 1%, comparativ cu anul 2014, rezultatul anului precedent fiind influențat de constrângeri de natură tehnică cu care ne-am confruntat în zăcămintele TOC.

În explorare, în 2015 ne-am concentrat cu preponderență pe activitățile de foraj de explorare offshore, asociate forajului sondelor din perimetrul Neptun Deep, precum și pe activitățile

^{viii} Pentru definiția acestor indicatori, vă rugăm să consultați pagina 72 secțiunea „Abrevieri și definiții”.

de foraj onshore în parteneriat cu Repsol. În parteneriat cu ExxonMobil, am finalizat o a doua campanie de foraj de explorare în perimetrul Neptun Deep, care a inclus săparea a șapte sonde în total, majoritatea indicând prezența gazelor naturale și testarea cu succes a unei sonde pe structura Domino. Rezultatele sunt suficient de încurajatoare pentru a continua să evaluăm viabilitatea comercială a dezvoltării resurselor descoperite.

În **Downstream Oil**, performanța operațională s-a îmbunătățit, ca urmare a finalizării programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi. Volumele de vânzări de produse petroliere au crescut, susținute de cererea mai mare care reflectă cotațiile mai mici ale produselor. În 2015, am înregistrat rezultate mai mari în toate segmentele de activitate, reflectând capacitatea companiei

de a valorifica oportunitățile apărute pe piață, angajamentul de a îmbunătăți performanța operațională, de a continua măsurile de management strict al costurilor și de a optimiza activitatea segmentului Downstream Oil. Rata de utilizare a rafinăriei Petrobrazi s-a menținut la 88% (2014: 89%), reflectând ajustarea capacitații de prelucrare a rafinăriei la 4,5 mil. tone/an începând cu T1/15 (anterior 4,2 mil. tone/an).

În pofida condițiilor de piață dificile, activitatea în **Downstream Gas** a înregistrat o performanță bună, reflectându-se în creșterea volumelor de gaze vândute cu 8%, ajungând la 51,4 TWh (2014: 47,7 TWh), în principal datorită livrărilor mai mari către centrala electrică Brazi. Producția netă de electricitate a ajuns la 2,7 TWh (2014: 1,3 TWh) datorită producției de peste două ori mai mari a centralei Brazi, comparativ cu 2014.

Producția netă de electricitate – de peste două ori mai mare

Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)

EBIT (mil. lei)

	2014	2015	Δ %
Upstream ¹	3.932	(1.815)	n.m.
Downstream Oil	(79)	1.230	n.m.
Downstream Gas	(818)	(216)	(74)
Corporativ și altele	(151)	(75)	(50)
Consolidare: eliminarea profitului între segmente	454	346	(24)
EBIT-ul Grupului OMV Petrom	3.338	(530)	n.m.

¹Exclude eliminarea profitului între segmente prezentat în linia „Consolidare”.

În segmentul **Upstream**, **EBIT-ul** raportat a fost de (1.815) mil. lei, (2014: 3.932 mil. lei) din cauza prețurilor mai mici la țări și ajustărilor de depreciere mai mari. Continuarea scăderii prețurilor la țări, precum și volatilitatea pieței au condus la revizuirea de către OMV Petrom a estimărilor de preț la țări atât pe termen scurt, cât și pe termen lung. Aceste estimări revizuite au determinat ajustări de depreciere, în principal pentru active aferente producției, recunoscute la sfârșitul T3/15 și T4/15 în România și la sfârșitul T4/15 în Kazahstan, cu o valoare totală de 2,7 mld. lei, în timp ce rezultatul din 2014 a fost influențat, în principal, de ajustările de depreciere din Kazahstan, ca urmare a proiectului fără succes de redenzvoltare a zăcămintelor TOC. De asemenea, rezultatele din

2015 au fost afectate negativ și de cheltuielile de explorare mai mari, aferente în principal unor sonde de explorare fără succes.

În segmentul **Downstream Oil**, **EBIT-ul** a crescut la 1.230 mil. lei (2014: (79) mil. lei), susținut de marje de rafinare mari, de performanță operațională îmbunătățită după modernizarea rafinăriei și de creșterea volumului de vânzări de produse petroliere. Vânzările totale de produse rafinate au crescut cu 5% datorită cererii mai mari de produse petroliere, determinate de cotațiile scăzute ale produselor. Vânzările cu amănuntul ale Grupului au crescut cu 7%, evoluția pozitivă fiind reflectată în întreaga regiune în care operăm. Vânzările de produse rafinate, exceptând vânzările cu amănuntul, au

Cererea de produse petroliere susținută de cotațiile scăzute

Cost mai mic cu țieul consumat

crescut cu 3%, susținute de creșterea cererii pentru motorină și combustibil de aviație.

Indicatorul marjă de rafinare a crescut la 8,71 USD/bbl de la 1,89 USD/bbl în 2014, reflectând costul mai mic cu țieul, structura standard de produse actualizată (începând cu T3/14) ca urmare a finalizării programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi și marjele mai mari la produse.

În segmentul **Downstream Gas**, EBIT-ul a fost (216) mil. lei comparativ cu (818) mil. lei în 2014, când au fost înregistrate elemente speciale mai mari aferente, în principal, ajustărilor

pentru deprecierea activelor de producție energie electrică. În 2015, comparativ cu 2014, s-au înregistrat vânzări mai mari la nivel de segment și cheltuieli mai mici aferente activității de depozitare. Cu toate acestea, EBIT-ul a fost impactat negativ cu (87) mil. lei de către provizioane mai mari pentru creațe restante. În plus, rezultatul a reflectat elementele speciale în valoare de (71) mil. lei, aferente în principal reclasificării parcului eolian Dorobanțu ca activ deținut pentru vânzare.

EBIT-ul în segmentul **Corporativ și altele** (Co&O) a fost de (75) mil. lei, înregistrând o îmbunătățire față de rezultatul de (151) mil. lei din 2014.

Note la situația veniturilor și cheltuielilor

Situată sumarizată a veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)

	2014	2015	Δ %
Venituri din vânzări	21.541	18.145	(16)
Cheltuieli directe de distribuție	(480)	(383)	(20)
Costul vânzărilor	(15.815)	(16.403)	4
Alte venituri de exploatare	316	501	59
Cheltuieli de distribuție și administrative	(1.267)	(1.122)	(11)
Cheltuieli de explorare	(156)	(577)	269
Alte cheltuieli de exploatare	(801)	(692)	(14)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	3.338	(530)	n.m.
Rezultat finanțier net	(429)	(196)	(54)
Cheltuieli cu impozitul pe profit	(810)	36	n.m.
Profit / (pierdere) net(ă)	2.100	(690)	n.m.
minus profitul net / (pierdere) atribuibil(ă) interesului minoritar	(3)	(14)	355
Profit / (pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă	2.103	(676)	n.m.

Veniturile consolidate din vânzări au scăzut cu 16%

OMV Petrom este o companie integrată de ție și gaze. Hidrocarburile produse în segmentul Upstream sunt procesate și comercializate, în principal, în segmentul Downstream. **Veniturile consolidate din vânzări** au scăzut cu 16% comparativ cu 2014, ajungând la 18.145 mil. lei, în principal din cauza reducerii veniturilor din vânzările de produse petroliere, determinată de scăderea accentuată a prețului țieului, care a anulat impactul pozitiv din creșterea cantităților vândute, determinată de cererea de piață îmbunătățită și vânzările mai mari de electricitate. După eliminarea tranzacțiilor în cadrul Grupului, în sumă de 8.297 mil. lei, contribuția segmentului **Upstream** la veniturile consolidate din vânzări

a fost de 682 mil. lei, reprezentând aproximativ 4% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2014: 861 mil. lei). Veniturile din vânzări către clienți externi ale segmentului **Downstream Oil** au însumat 13.224 mil. lei și au reprezentat 73% din veniturile consolidate din vânzări (2014: 16.602 mil. lei). După eliminarea vânzărilor din cadrul Grupului, contribuția segmentului **Downstream Gas** a fost de 4.206 mil. lei și a reprezentat aproximativ 23% din veniturile totale din vânzări (2014: 4.014 mil. lei). Veniturile din vânzările către clienți externi sunt împărtășite pe zone geografice în funcție de locul unde risurile 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 de 14.801 mil. lei sau 82% din totalul veniturilor din vânzări ale Grupului (2014: 17.140 mil. lei), iar vânzările în restul Europei Centrale și de Est au fost de 3.324 mil. lei sau 18% din veniturile totale din vânzări ale Grupului (2014: 4.334 mil. lei).

Cheltuielile directe de distribuție au scăzut de la 480 mil. lei în 2014, ajungând la 383 mil. lei în 2015, ca urmare a descreșterii taxelor aferente vânzărilor din companiile din Kazahstan. **Costul vânzărilor**, care include costuri fixe și variabile de producție, precum și cheltuieli cu bunurile și materialele folosite, a crescut cu 4%, la 16.403 mil. lei, ca urmare a ajustărilor de deprecierie mai mari pentru active productive din segmentul Upstream, determinate în principal de revizuirea estimărilor cu privire la prețul țării, atât pe termen scurt, cât și pe termen lung. **Alte venituri de exploatare** au înregistrat o creștere de 59%, în principal datorită încasării daunelor aferente ca urmare a rezultatului pozitiv al unui litigiu în timpul anului 2015. **Cheltuielile de distribuție și administrative** în sumă de 1.122 mil. lei au scăzut cu 11% comparativ cu anul precedent, fiind influențate de scăderea costurilor de depozitare pentru gaze, în timp ce în 2014 au fost afectate de ajustările de deprecierie

pentru active aferente activității de marketing din Serbia.

Cheltuielile de explorare au crescut la 577 mil. lei, în principal în relație cu sonde de explorare fără succes (408 mil. lei), precum și cu intensificarea achiziției de seismică.

Alte cheltuieli de exploatare au scăzut cu 14% comparativ cu 2014, impactul pozitiv fiind determinat, în principal, de actualizarea provizioanelor pentru litigii și taxe, costuri cu restructurarea mai mici, parțial compenseate de provizioane mai mari pentru creațe restante din activitatea de gaze naturale.

Rezultatul financiar net s-a îmbunătățit la valoarea de (196) mil. lei în 2015 de la (429) mil. lei în 2014, în principal ca o consecință a rezultatului pozitiv al unui litigiu în timpul anului 2015, precum și a faptului că anul 2014 a fost afectat de provizioanele constituite în urma controlului fiscal în OMV Petrom.

Rezultat financiar net îmbunătățit

Cheltuielile cu impozitul pe profit au fost pozitive în 2015, în valoare de 36 mil. lei, datorită venitului cu impozitul amânat generat de ajustările de deprecierie din Upstream.

Investiții

Investiții (mil. lei)

	2014	2015	Δ (%)
Upstream	5.349	3.486	(35)
Downstream Oil	794	393	(51)
Downstream Gas	3	9	200
Corporativ și altele	92	7	(92)
Total investiții	6.239	3.895	(38)
+/- Alte ajustări ¹	1.292	710	(45)
- Investiții în active financiare	(45)	(0)	n.m.
Intrări conform situației activelor imobilizate (active corporale și necorporale)	7.486	4.606	(38)
+/- Modificări nemonetare ²	(1.576)	419	n.m.
Ieșiri de numerar pentru investiții în imobilizări corporale și necorporale	5.910	5.025	(15)
+ Intrări de numerar nete din vânzarea / investiții în companiile din grup, vânzarea de active imobilizate și alte active financiare	(251)	(72)	(71)
Trezoreria netă din activitatea de investiții	5.658	4.953	(12)

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 în perioadă (inclusiv achizițiile prin leasing financiar, reestimarea provizionului privind dezafectările) și modificări ale datoriilor rezultate din investiții.

Investițiile în Upstream au reprezentat 90% din valoarea totală

Investițiile au scăzut la valoarea de 3.895 mil. lei (2014: 6.239 mil. lei), ca efect al reacției prompte la scăderea prețului la țărei, care a condus la prioritizarea investițiilor.

Investițiile în **segmentul Upstream**, în sumă de 3.486 mil. lei (2014: 5.349 mil. lei), au reprezentat 90% din valoarea totală înregistrată în 2015 și au fost predominant concentrate pe proiecte de redenzvoltare a zăcămintelor, pe lucrări de reparații capitale și operațiuni de adâncime, pe infrastructura de suprafață, pe forajul sondelor de dezvoltare, precum și pe investițiile din cadrul

proiectului Neptun Deep.

În segmentul **Downstream Oil**, investițiile de 393 mil. lei (2014: 794 mil. lei) au reprezentat 10% din totalul investițiilor efectuate de Grup în 2015. Ca urmare a finalizării programului de modernizare a rafinăriei Petrobrazi, investițiile din anul 2015 au fost generate, în principal, de programul de optimizare a retelei de depozite de produse petroliere (lucrări de reconstrucție la terminalul din Cluj). În plus, investițiile au fost alocate și proiectelor de eficientizare, precum și unor proiecte de conformitate cu cerințele legale și de mediu.

Bilanțul contabil

Bilanțul simplificat (mil. lei)

	2014	%	2015	%
Active				
Active imobilizate	37.243	86	36.020	88
Imobilizări corporale și necorporale	33.947	79	31.708	77
Investiții în entități asociate	35	0	41	0
alte active imobilizate	2.213	5	2.708	7
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	1.048	2	1.563	4
Active circulante	5.882	14	5.098	12
Stocuri	2.250	5	1.965	5
Creanțe comerciale	1.424	3	1.318	3
alte active circulante	2.208	5	1.815	4
Total active	43.125	100	41.118	100

Capitaluri proprii și datorii

Total capitaluri proprii	27.005	63	25.688	62
Datorii pe termen lung	9.960	23	10.382	25
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	283	1	239	1
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.589	4	1.424	3
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	7.255	17	7.941	19
Provizioane și alte datorii	833	2	765	2
Datorii privind impozitul pe profit amânat	0	0	13	0
Datorii curente	6.160	14	5.049	12
Furnizori și alte datorii asimilate	2.899	7	2.318	6
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	274	1	379	1
Provizioane și alte datorii	2.987	7	2.352	6
Total capitaluri proprii și datorii	43.125	100	41.118	100

Activele totale au scăzut cu 2.007 mil. lei, până la valoarea de 41.118 mil. lei, întrucât imobilizările necorporale, legate în principal de operațiunile de foraj la blocul Neptun Deep din Marea Neagră, au fost mai mult decât compensate de către ajustările de depreciere pentru active productive din segmentul Upstream, în urma revizuirii estimărilor cu privire la prețul țățeiului. Intrările de active corporale și necorporale au avut o valoare de 4.606 mil. lei (2014: 7.486 mil. lei). Ponderea activelor corporale și necorporale în total active se ridică la 77% (2014: 79%).

Scăderea **activelor circulante** cu 784 mil. lei a fost determinată, în principal, de reducerea numerarului și a echivalentelor de numerar, determinată de fluxuri de numerar din exploatare mai mici și de distribuirea de dividende, precum și de reducerea stocurilor datorită cantităților mai mari vândute.

Scăderea **capitalurilor proprii totale** cu 1.317 mil. lei a fost determinată, în principal, de rezultatul negativ al anului 2015, cauzat de ajustările de depreciere înregistrate în T3/15 și T4/15, și de distribuirea de dividende pentru anul financiar 2014. Indicatorul capital propriu la total active s-a menținut la nivelul de 62% (2014: 63%).

Împrumuturile purtătoare de dobândă (atât pe **termen lung**, cât și **scurt**) au scăzut ușor cu 60 mil. lei, ca urmare a rambursărilor planificate în anul 2015, parțial contrabalanseate de efectul depreciierii RON în raport cu EUR și cu USD între sfârșitul lui 2014 și sfârșitul lui 2015.

Datoriile Grupului, altele decât împrumuturile purtătoare de dobânzi (atât pe **termen lung**, cât și **scurt**) au scăzut cu 629 mil. lei, în mare parte datorită plăților efectuate în urma finalizării controlului fiscal din OMV Petrom și a reducerii datoriilor comerciale, parțial contrabalanseate de creșterea provizioanelor de dezafectare.

Indicatorul gradului de îndatorare

Datoria netă a Grupului OMV Petrom a crescut de la 890 mil. lei, la sfârșitul lunii decembrie 2014, la 1.286 mil. lei, la sfârșitul lunii decembrie 2015. În consecință, **gradul de îndatorare** a crescut la 5,0% la 31 decembrie 2015, de la 3,3% în decembrie 2014.

Fluxurile de trezorerie

Situația fluxurilor de trezorerie ale Grupului este întocmită folosind metoda indirectă.

Fluxul de trezorerie generat din activitatea de

exploatare a scăzut cu 1.547 mil. lei sau cu 23%, comparativ cu 2014, ajungând la 5.283 mil. lei. Reconcilierea profitului înainte de impozitare cu fluxul de trezorerie generat din activitatea de exploatare (înainte de modificările în capitalul circulant) a determinat o ajustare netă pozitivă de 5.863 mil. lei pentru 2015 (2014: 4.240 mil. lei). În timp ce deprecierea, amortizarea și reluările de ajustări de depreciere a activelor imobilizate au adăugat 6.761 mil. lei (2014: 4.806 mil. lei), modificările nete ale provizioanelor (incluzând provizioanele pentru obligațiile de dezafectare și restaurare, precum și alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli) au contribuit la o scădere cu 87 mil. lei (2014: creștere de 257 mil. lei) a fluxului de trezorerie. Dobânzile nete și impozitul pe profit plătite au generat o ieșire de numerar de 832 mil. lei (2014: ieșire de numerar în sumă de 988 mil. lei).

În 2015, capitalul circulant net a generat o intrare de numerar de 146 mil. lei (2014: ieșire de numerar de 320 mil. lei). Principalii factori care au contribuit la această evoluție au fost scăderea stocurilor cu 231 mil. lei (2014: creștere de 315 mil. lei), scăderea creațelor cu 21 mil. lei (2014: creștere de 152 mil. lei) și descreșterea datoriilor cu 105 mil. lei (2014: creștere cu 147 mil. lei).

Ieșirile de numerar pentru investiții în active imobilizate de 5.025 mil. lei (2014: 5.995 mil. lei) au fost ușor compensate de încasările din cedări în valoare de 72 mil. lei (2014: 297 mil. lei). **Ieșirile nete de numerar din activitățile de investiții** au avut o valoare totală de 4.953 mil. lei (2014: 5.658 mil. lei).

Ieșirile de numerar din scăderea netă a împrumuturilor purtătoare de dobândă atât pe termen lung, cât și pe termen scurt au fost în valoare de 164 mil. lei în 2015 (2014: intrări de numerar în sumă de 397 mil. lei). Ieșirile de numerar pentru plata dividendelor au fost de 631 mil. lei în 2015 (2014: 1.731 mil. lei). **Ieșirile nete de numerar din activitățile de finanțare** s-au ridicat la 794 mil. lei (2014: ieșiri de numerar în valoare de 1.334 mil. lei).

Managementul 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 management al riscului este implementat în cadrul Companiei și că acest sistem este

Capital circulant net pozitiv

eficient. Directoratul OMV Petrom supraveghează și coordonează în permanență sistemul de management al riscului prin implicare directă în procesul de management al riscului și dezvoltarea sa.

Pentru a evalua risurile asociate cu întreg portofoliul de operațiuni al OMV Petrom, Directoratul a împartit un departament dedicat de Management al Riscurilor și Asigurărilor, cu obiectivul de a conduce și coordona practica de management al riscurilor în cadrul companiei.

Prin procesul de management al riscurilor, OMV Petrom evaluează dacă lichiditatea pe termen mediu și sustenabilitatea pe termen lung sunt menținute și dacă incertitudinea aferentă obiectivelor sale strategice și financiare se situează în limite acceptabile.

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

În plus, sistemul de management al 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, iar informațiile legate de risuri colectate în cadrul atelierelor de lucru, precum și orice opinii relevante ale terțelor persoane specializate sunt folosite pentru luarea de decizii informate.

Sistemul de management al riscurilor la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea tuturor riscurilor (riscuri de piață și financiare, operaționale și strategice) pentru a minimiza efectele acestora asupra fluxului de numerar al companiei până la un nivel acceptabil, agreat ca apetit pentru risc.

Sistemul 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. 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 management al 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 corporative de specialitate (HSSE, Conformitate, Juridic, Financiar, Controlling). Cel mai înalt nivel este reprezentat de Directoratul OMV Petrom, care coordonează și aproba profilul de risc consolidat al OMV Petrom în conformitate cu apetitul pentru risc și obiectivele companiei. Sistemul de management al riscului și eficacitatea acestuia sunt monitorizate de Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere prin rapoarte regulate.

Sistemul EWRM din cadrul OMV Petrom este evaluat prin intermediul diferitelor studii comparative efectuate de consultanții externi ca fiind în conformitate cu cele mai bune practici la nivel internațional.

Risurile 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.

În ceea ce privește instrumentele și tehniciile 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 companiei, pe un orizont de timp de trei ani și un grad de încredere de 95%.

Toate risurile sunt analizate pe baza cauzelor, consecințelor, tendințelor istorice, volatilităților și impactului potențial asupra fluxului de numerar. Cele mai semnificative expunerile, financiare și nonfinanciare, ale OMV Petrom sunt riscul de piață pentru mărfuri tranzacționabile, riscul de schimb valutar și riscuri operaționale hazard de tip eveniment. Alte risuri 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 țărilei, produselor petroliere, gazelor și electricității. Riscul de preț al acestor mărfuri are o importanță strategică centrală în cadrul profilului de risc al OMV Petrom și al lichidității companiei. 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 risurile aferente prețului mărfurilor tranzacționabile, tranzacțiilor în valută sau stocurilor – acestea fiind evaluate ținând seama de nevoie Grupului OMV Petrom și aprobată de Directoratul OMV Petrom în concordanță cu apetitul pentru risc al companiei.

În 2015, pentru a proteja fluxurile noastre de rezerve împotriva unor potențiale descreșteri suplimentare ale prețului țărilei, am încheiat contracte de acoperire împotriva acestui risc (opțiuni de tip collar cu costuri zero) pentru 20% din producția de țările cu asigurarea unui preț minim de 55 USD/bbl pentru perioada cuprinsă între trimestrul al treilea 2015 și trimestrul al doilea 2016 inclusiv.

Tranzacția a fost reflectată ca instrument de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de rezerve până în al treilea trimestru din 2015, când Grupul a valorificat contractele de acoperire a riscului asociat prețului la țările pentru perioada cuprinsă între trimestrul al patrulea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv.

Contractele aferente trimestrului al treilea 2015 au fost decontate la scadență, generând un rezultat pozitiv în numerar de 24,59 mil. lei, în timp ce

monetizarea contractelor pentru perioada rămasă (perioada aferentă trimestrului al patrulea 2015 până inclusiv trimestrul al doilea 2016) a generat un rezultat pozitiv în numerar în sumă de 90,31 mil. lei, obținându-se o protecție de 5,5 USD/bbl pentru producția acoperită. Impactul tranzacțiilor de mai sus în situațiile financiare consolidate aferente anului 2015 este în sumă de 100,69 mil. lei.

În ceea ce privește **managementul 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, precum și corelația cu prețul țărilei sunt monitorizate regulat.

Din punct de vedere al **riscului operațional**, OMV Petrom este o companie integrată cu un portofoliu vast de active, majoritatea dintre aceste active fiind instalații de producție și prelucrare hidrocarburi. O atenție deosebită este acordată risurilor legate de siguranța proceselor, politica OMV Petrom fiind „Să prevenim incidentele, să asigurăm operațiuni sigure”. Risurile de tip eveniment cu potențial 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 risurile asigurabile este de a le finanța prin instrumente de asigurare. Aceste risuri sunt analizate îndeaproape, cuantificate, monitorizate de organizația de risc și sunt gestionate prin proceduri interne detaliate.

Managementul riscului de credit se referă la riscul aferent neîndeplinirii de către o contrapartă a obligațiilor contractuale, care are drept rezultat pierderi financiare pentru OMV Petrom. Principalele risuri 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

Politica „Să prevenim incidentele, să asigurăm operațiuni sigure”

Tuturor contrapărților li se alocă un nivel maxim în ceea ce privește limita de credit

Sistemul de control intern vizează toate operațiunile la nivel de Grup

credit (sume și scadente), 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 financiar 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 expus 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. Riscurile ratei dobânzii sunt analizate îndeaproape, cuantificate și monitorizate.

În 2015, analiza internă a riscului ratei dobânzii a concluzionat că nu este necesară acoperirea împotriva riscului privind rata dobânzii, aşadar în anul 2015 nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului asociat cu

volatilitatea ratei dobânzii.

La intervale regulate de timp, profilul de risc consolidat al OMV Petrom este raportat prin comparație cu apetitul pentru risc al companiei spre a fi aprobat de Directorat și cu scopul informării Comitetului de Audit. În 2015, în martie și octombrie, profilul de risc consolidat a fost raportat și aprobat de Directoratul OMV Petrom în conformitate cu apetitul pentru risc al companiei 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
- ▶ Fiabilitatea raportării financiare (acuratețe, caracter complet și prezentare corectă)
- ▶ Prevenirea și detectarea fraudelor și erorilor
- ▶ Operațiuni de afaceri eficiente și eficace

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

Element	Descriere
Mediu de control intern	Existența unui mediu de control reprezintă fundamentalul unui sistem de control intern eficient. Acesta constă în definirea și aderarea la valori și principii la nivel de Grup (de ex., etica în afaceri), precum și măsuri organizatorice (de ex., atribuirea clară de responsabilități și autoritate, angajament în domeniul competenței, reglementări privind drepturile de semnatură și împărtirea sarcinilor).
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 împărtirea sarcinilor, verificări, aprobări, drepturi de acces IT) sunt definite, implementate și executate pentru a reduce risurile semnificative de proces și conformitate.
Documentație și informare	Atribuțiile aferente includ documentarea principalelor procese și proceduri, care, la rândul său, conține o descriere a activităților de control-cheie efectuate.
Monitorizare și audit	Conducerea companiei și funcția de Audit Intern evaluatează implementarea eficientă a sistemului de control intern.

Managementul și operațiunile de succes ale OMV Petrom înseamnă crearea de valoare pentru părțile interesate și presupun un management sistematic și transparent atât la nivelul companiei, cât și la nivelul Grupului, concomitent cu aplicarea celor mai bune principii de guvernanață corporativă. În vederea atingerii acestui obiectiv, este foarte important să se stabilească și să se mențină un sistem riguros de gestiune a afacerilor (Business Management System - BMS).

BMS reprezintă un set de politici, obiective de management, directive și standarde corporative al căror scop este realizarea managementului și controlului organizației, conceput în aşa 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 guvernanață pentru reglementările aplicabile 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. Directiva „Managementul Reglementărilor” 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 companie, menite să asigure: identificarea corectă și gestionarea riscurilor, fiabilitatea și integritatea informațiilor, conformitatea cu legile și reglementările, protecția activelor, utilizarea economică și eficientă a resurselor și realizarea obiectivelor și scopurilor stabilite.

Auditul Intern desfășoară audituri regulate 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 aceeași situații de afaceri. Manualul de Contabilitate al Grupului este actualizat cu regularitate 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 interime, prin intermediul Manualului de Contabilitate al Grupului, face, de asemenea, obiectul unei Reglementări Corporative interne.

Evenimente ulterioare

A se vedea Nota 36 la Situațiile Financiare Consolidate.

Perspective pentru 2016

Mediul de piață, fiscal și de reglementare

Pentru anul 2016, OMV Petrom se așteaptă ca prețul tăŃeiului Brent să înregistreze o valoare medie de 40 USD/bbl. Se anticipatează că diferențialul Brent-Urals va fi mai mare decât în ultimii ani.

Se așteaptă ca prețul tăŃeiului Brent să înregistreze o valoare medie de 40 USD/bbl

OMV Petrom se așteaptă ca în România cererea de gaze să se mențină relativ stabilă, dar concurența și presiunea pe marje vor crește, având în vedere și competitivitatea ridicată a gazelor de import. Pe piața de energie electrică, anticipăm că cererea în 2016 va fi, de asemenea, relativ stabilă, dar marjele vor fi scăzute pe parcursul întregului an.

În 2016, se estimează că marjele de rafinare vor scădea față de nivelul înregistrat în 2015, ca efect al persistenței supracapacității de rafinare pe piețele europene. Se preconizează că prețurile mai reduse ale produselor petroliere, ca efect al scăderii cotăŃilor internaționale ale tăŃeiului și ale produselor, corroborate cu reducerea TVA în România începând cu 2016, vor susține cererea pentru produsele petroliere, însă concurența se va menține crescută.

Câteva amendamente ale **cadrului general de taxare din România** au fost aprobate, urmând a intra în vigoare în perioada 2016-2017. Impozitul pe construcții se va menține la nivelul de 1% pe parcursul anului 2016 și se așteaptă a fi eliminat începând cu anul 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, începând cu anul 2017.

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 în vederea contracarării declinului natural, cât și pentru dezvoltările ulterioare onshore și offshore.

Investiții

Ca răspuns la persistența condițiilor de piață nefavorabile, vom continua să ne ajustăm nivelul de activitate, menținând totodată o poziție financiară solidă și protejând fluxul de numerar extins. Valoarea investițiilor (inclusiv lucrările de explorare și evaluare capitalizate) pentru 2016 este estimată a se situa în intervalul 0,7-0,8 mld. euro, cu circa 10-20% mai mică față de 2015, din care aproximativ 85% va fi dedicată proiectelor din Upstream; investițiile de explorare sunt estimate să scadă cu aproximativ 50% față de nivelul ridicat din 2015.

În **Upstream**, activitățile operaționale se vor concentra pe menținerea condițiilor de siguranță și realizarea programelor de integritate și de investiții. Inițiativele de excelенță operațională vor continua, punând accent pe reducerea costurilor și pe eficiență (de ex., reducerea duratei medii dintre două defectiuni, reducerea costurilor pe lucrare de reparări capitale și a tarifelor pentru forajul de sonde noi). În cadrul parteneriatului cu Hunt Oil, vom avansa cu activitățile legate de descoperirea de la Padina Nord 1 și analizăm opțiunile de dezvoltare. În ceea ce privește perimetru Neptun Deep (50% OMV Petrom, 50% ExxonMobil), partenerii vor analiza, evalua și optimiza strategia de dezvoltare pentru a determina cel mai eficient plan de dezvoltare pentru resursele descoperite. Acest lucru ar putea presupune o dezvoltare în etape.

Având în vedere informațiile disponibile la acest moment, decizia finală de investiție ar putea fi luată în aproximativ doi ani, iar prima producție ar putea fi obținută la începutul decadelor viitoare. În Kazahstan, activitățile de reparații capitale pentru a combate declinul natural vor continua, urmărind menținerea nivelului producției în zăcămintele TOC și Komsomolskoe.

În **Downstream Oil**, OMV Petrom va continua să se concentreze pe îmbunătățirea performanței operaționale și a eficienței energetice. În rafinăria Petrobrazi este planificată o oprire și o revizie generală pentru o lună în T2/16, având ca principal scop lucrări de menenanță și reautorizări. OMV Petrom se așteaptă ca rata de utilizare a rafinăriei, ajustată pentru revizie, să rămână la un nivel ridicat datorită performanței îmbunătățite a tuturor canalelor de vânzări și să susțină profitul și aportul de numerar stabile în segmentul Downstream Oil. Mai mult, compania se va concentra în continuare pe disciplina privind costurile și optimizarea segmentului Downstream Oil.

În **Downstream Gas**, OMV Petrom se așteaptă să își mențină poziția solidă pe piața gazelor naturale, prin optimizarea continuă a portofoliului și orientarea către clienți. Centrala electrică Brazi va continua să joace un rol important în cadrul lanțului valoric integrat al gazelor, o parte semnificativă a capacitatii de producție fiind vândută la termen, cu livrare în 2016; în plus, urmărим permanent captarea oportunităților disponibile pe piață prin valorificarea flexibilității operaționale a centralei. Mai mult decât atât, OMV Petrom preconizează vânzarea parcului eolian Dorobanțu, în concordanță cu strategia companiei de concentrare pe activitatea de bază.

Raportul de guvernanță corporativă

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

Un proces decizional transparent, fundamentat pe reguli clare și obiective, sporește încrederea acționarilor în companie. De asemenea, acesta contribuie la protejarea drepturilor acționarilor, îmbunătățind performanța generală a companiei, oferind un acces mai bun la capital și la prevenirea riscurilor.

Prin urmare, compania a acordat întotdeauna o importantă deosebită bunei guvernanțe corporative și a aderat la principiile stipulate de Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București începând cu anul 2010, continuând să le aplice de atunci și până în prezent, inclusiv după intrarea în vigoare a noului Cod de Guvernanță Corporativă pe 4 ianuarie 2016.

În aprilie 2007, un sistem dualist de guvernanță a fost pus în aplicare în Companie. De atunci, OMV Petrom este administrată de un Directorat, care gestionează activitățile zilnice ale acesteia, și de un Consiliu de Supraveghere, ales de către acționari să acționeze ca un organism de monitorizare, supervizând și controlând Directoratul. Competențele și atribuțiile organismelor menționate mai sus sunt prezentate în Actul Constitutiv al companiei, disponibil pe website (www.omvpetrom.com) și în reglementările interne relevante.

Angajamentul pentru buna guvernanță corporativă

Directoratul și Consiliul de Supraveghere s-au angajat la principiile bunei guvernanțe corporative, considerând guvernanța corporativă un element-cheie care stă la baza dezvoltării durabile a afacerii și a sporirii pe termen lung pentru acționari.

Adunarea Generală a Acționarilor

Principalele reguli și proceduri ale AGA sunt prevăzute în documentul Regulile și Procedurile Adunărilor Generale ale Acționarilor OMV Petrom publicat pe website-ul Companiei.

Adunarea Generală a Acționarilor este convocată de Directorat de fiecare dată când este necesar, în conformitate cu prevederile legii. Data adunării nu poate fi, conform cerințelor legale, mai devreme de 30 (treizeci) de zile de la publicarea anunțului de convocare în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a. Anunțul de convocare trebuie publicat și într-unul din cotidienele de largă circulație din România. În situații excepționale, atunci când interesul companiei o cere, Consiliul de Supraveghere poate convoca AGA. Convocatorul va fi transmis către Bursa de Valori București și către Autoritatea de Supraveghere Financiară, în conformitate cu reglementările pieței de capital. Convocatorul va fi, de asemenea, disponibil pe site-ul companiei, împreună cu orice document explicativ referitor la punctele incluse pe ordinea de zi a AGA. Situațiile financiare anuale sunt puse la dispoziție începând cu data anunțului de convocare a AGOA, în cadrul căreia acestea vor fi supuseprobării.

Importanța deosebită acordată principiilor bunei guvernanțe corporative

Organizarea Adunării Generale a Acționarilor
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.
Procesele-verbale de ședință, semnate de președinte și de secretari, constată îndeplinirea formalităților referitoare la anunțul de convocare, data și locul adunării, ordinea de zi, acționarii prezenți, numărul de acțiuni, un rezumat al punctelor discutate, hotărârile adoptate și, la cererea acționarilor, declarațiile date de acționari în cadrul AGA.

Hotărârile AGA sunt redactate în baza procesului-verbal și se semnează de Președintele Consiliului de Supraveghere sau de o altă persoană desemnată de Președinte. În conformitate cu reglementările pieței de capital, hotărârile AGA vor fi transmise către Bursa de Valori București și către Autoritatea de Supraveghere Financiară (anterior Comisia Națională a Valorilor Mobiliare) în termen de 24 de ore de la eveniment. Hotărârile vor fi, de asemenea, disponibile pe site-ul Companiei.

Hotărârile AGA sunt disponibile pe site-ul OMV Petrom

Principalele atribuții ale Adunării Generale a Actionarilor

Principalele atribuții ale Adunării Generale

Ordinare a Acționarilor (AGOA) sunt următoarele:

- ▶ să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, după verificarea rapoartelor Directoratului, ale Consiliului de Supraveghere, ale auditorului finanțier și ale auditorilor interni;
- ▶ să distribuie profitul și să stabilească dividendele;
- ▶ să aleagă membrii Consiliului de Supraveghere și auditorul finanțier și să revoce numirea oricărui dintre aceștia; să aprobe durata minimă a contractului de audit;
- ▶ să stabilească remunerația membrilor Consiliului de Supraveghere și a auditorului finanțier pentru exercițiul fiscal curent;
- ▶ să evaluateze activitatea membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere, să evaluateze performanța acestora și să le dea descărcare de răspundere în conformitate cu prevederile legii;
- ▶ să aprobe bugetul de venituri și cheltuieli, precum și programul de afaceri pentru următorul exercițiu fiscal;
- ▶ să aprobe rapoartele Consiliului de Supraveghere în legătură cu activitatea de supraveghere desfășurată de acesta.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) are dreptul de a decide, în principal, următoarele:

- ▶ schimbarea formei corporative a companiei;
- ▶ modificarea obiectului de activitate al companiei;
- ▶ majorarea capitalului social al companiei;
- ▶ reducerea capitalului social al companiei;
- ▶ fuzionarea cu alte companii;
- ▶ divizarea companiei;
- ▶ dizolvarea anticipată a companiei;
- ▶ convertirea acțiunilor dintr-o clasă în alta;
- ▶ orice modificări aduse Actului Constitutiv.

Consiliul de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere este alcătuit din nouă membri aleși de AGOA, în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale. Mandatul actualului Consiliu de Supraveghere a început în 2013 și este în vigoare până în 2017. Membrii Consiliului de Supraveghere pot fi

acționari ai companiei, însă nu pot fi membri ai Directoratului.

Membrii Consiliului de Supraveghere

La sfârșitul anului 2015, componența Consiliului de Supraveghere era următoarea: Rainer Seele, David C. Davies, Manfred Leitner, Johann Pleininger, Christoph Trentini, George Băeșu, Bogdan-Nicolae Badea, Joseph Bernhard Mark Mobius, Riccardo Puliti.

Principalele competențe ale Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere are următoarele competențe:

- ▶ să exerceze controlul asupra administrării companiei de către Directorat;
- ▶ să determine structura și numărul de funcții în cadrul Directoratului; să numească și să revoce membrii Directoratului;
- ▶ să înființeze o comisie de audit și alte comisii specializate, dacă este cazul;
- ▶ să verifice dacă acțiunile derulate în cursul administrării companiei sunt compatibile cu legea, cu Actul Constitutiv și cu orice hotărâri relevante ale Adunării Generale a Acționarilor;
- ▶ să înainteze Adunării Generale a Acționarilor un raport referitor la activitatea de supraveghere desfășurată;
- ▶ să reprezinte compania în relația cu Directoratul;
- ▶ să verifice situațiile financiare ale companiei;
- ▶ să verifice raportul membrilor Directoratului;
- ▶ să propună Adunării Generale a Acționarilor numirea și revocarea auditorului finanțier, precum și durata minimă a contractului de audit.

Responsabilitățile membrilor Consiliului de Supraveghere, precum și procedurile de lucru și abordarea conflictelor de interes și a tranzacțiilor pe cont propriu sunt guvernate de reglementările interne aplicabile.

În conformitate cu Legea societăților, niciunul dintre membrii Consiliului de Supraveghere nu deține vreo funcție executivă în cadrul companiei. În timpul exercițiului finanțier 2015, Consiliul de Supraveghere s-a reunit de cinci ori în plen și și-a exprimat aprobarea în scris în șase ocazii (mai multe detalii se găsesc în Raportul Consiliului de Supraveghere).

Comitete speciale

Consiliul de Supraveghere poate atribui anumite chestiuni limitate 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.

Un **Comitet de Audit** alcătuit din membri ai Consiliului de Supraveghere a fost înființat pentru a furniza asistență organismelor de guvernare ale companiei în domeniul gestionării riscului și al raportării financiare și pentru a monitoriza informațiile furnizate de auditorii săi interni.

Acest comitet analizează și verifică situațiile financiare anuale și propunerea de distribuire a profitului înainte de a fi supuse aprobării Consiliului de Supraveghere și, de asemenea, ia în considerare și întocmește propunerea către Consiliul de Supraveghere cu privire la alegerea, realegerea sau schimbarea auditorului finanțier extern, care trebuie ales de AGOA.

În plus, acest comitet supraveghează strategia companiei de management al riscurilor și performanța sa finanțiară și evaluatează chestiunile raportate de auditorii interni.

Începând cu 31 decembrie 2015, rolurile și funcțiile Comitetului de Audit în acest domeniu au fost detaliate în Termenii de Referință ai Comitetul de Audit și includ, de asemenea: realizarea unei evaluări anuale a sistemului de control intern; evaluarea eficienței sistemului de control intern și a sistemului de gestionare a riscurilor; monitorizarea aplicării standardelor de audit intern legale și general acceptate; primirea în mod regulat a unui rezumat al principalelor constatări ale rapoartelor de audit și evaluarea rapoartelor echipei de audit intern; revizuirea conflictelor de interes în tranzacțiile Companiei și ale filialelor sale cu părțile afiliate; examinarea și revizuirea, înainte de transmiterea acestora către Consiliul de Supraveghere pentru aprobare, a tranzacțiilor cu părțile afiliate care depășesc sau pot depăși 5% din activele nete ale Companiei în

exercițiul finanțier precedent, în conformitate cu Politica Tranzacțiilor cu Părți Afiliate.

Directoratul raportează Comitetului de Audit cel puțin o dată pe an cu privire la planul de audit intern și orice constatări semnificative.

Conform Legii Societăților, din Comitetul de Audit fac parte membri care dispun de expertiza necesară în domeniul auditului finanțier și al contabilității.

La începutul anului 2015, Comitetul de Audit era format din următorii membri: David C. Davies (Președintele Comitetului de Audit), Manfred Leitner (Vicepreședintele Comitetului de Audit), Riccardo Puliti (Membru) și George Băeșu (Membru).

Ca urmare a renunțării de către Manfred Leitner la mandatul său în calitate de vicepreședinte și membru al Comitetului de Audit, Consiliul de Supraveghere a aprobat în cadrul ședinței din 28 aprilie 2015 numirea lui Christoph Trentini în calitate de vicepreședinte și membru al Comitetului de Audit începând cu aceeași dată.

Începând cu data de 31 decembrie 2015, Comitetul de Audit este format din trei membri, și anume: Riccardo Puliti (Președintele Comitetului de Audit – independent), David Davies (Vicepreședinte al Comitetului de Audit) și George Băeșu (membru al Comitetului de Audit – independent).

Pe parcursul exercițiului finanțier 2015, Comitetul de Audit s-a reunit de trei ori (mai multe detalii se găsesc în secțiunea corespunzătoare din cadrul raportului Consiliului de Supraveghere).

Membri Comitetului de Audit

Autoevaluarea Consiliului de Supraveghere

Consiliul de Supraveghere a aprobat, în decembrie 2015, un ghid de autoevaluare a Consiliul de Supraveghere care furnizează 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. Membrii Consiliului de Supraveghere consideră, în principal, că

Principalele atribuții ale Directoratului

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.

Directoratul

Directoratul este numit și/sau revocat de Consiliul de Supraveghere. Numărul membrilor este stabilit de Consiliul de Supraveghere, cu condiția ca acesta să nu fie mai mic de trei și mai mare de șapte. Un membru al Directoratului este numit Președinte Directoratului (fiind numit, de asemenea, Director General Executiv al Companiei). Mandatul actual al Directoratului a început în aprilie 2015 și este în vigoare până în aprilie 2019. Ședințele Directoratului sunt organize regulat (de obicei în fiecare săptămână) și oricând este necesar pentru administrarea operativă a activității zilnice a Companiei.

Membri Directoratului

Pe 24 martie 2015, Consiliul de Supraveghere a numit următorii membri ai Directoratului OMV Petrom pentru o perioadă de patru ani, începând cu 17 aprilie 2015, până la 17 aprilie 2019: Mariana Gheorghe (Director General Executiv și Președinte al Directoratului); Andreas Matje (Director Financiar și membru al Directoratului); Gabriel Selischi (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Upstream); Neil Anthony Morgan (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Oil); Lăcrămioara Diaconu-Pințea (membru al Directoratului, responsabil cu activitatea Downstream Gas) ^{ix}. Mandatul de membru în Directorat al lui Cristian Secoșan a încetat la data de 17 aprilie 2015.

Principalele atribuții ale Directoratului

În conformitate cu Actul Constitutiv, principalele atribuții ale Directoratului, îndeplinite sub supravegherea și controlul Consiliului de Supraveghere, sunt:

- stabilirea strategiei și politicilor referitoare la

dezvoltarea companiei, inclusiv a organigramei companiei și a diviziilor operaționale;

- depunerea anuală spre aprobare de către Adunarea Generală a Acționarilor, în termen de patru luni de la încheierea exercițiului fiscal, a raportului de activitate al companiei, a situațiilor financiare pentru exercițiul anterior, precum și a proiectului de activitate și proiectului de buget al companiei pentru anul curent;
- încheierea de acte juridice în numele și pe seama companiei, cu respectarea aspectelor rezervate Adunării Generale a Acționarilor sau Consiliului de Supraveghere;
- angajarea, demiterea și stabilirea atribuțiilor și responsabilităților personalului companiei, conform politiciei generale de personal a companiei;
- luarea tuturor măsurilor necesare și utile pentru administrarea companiei, implicate de administrarea zilnică a fiecărei divizii sau delegate de Adunarea Generală a Acționarilor sau de Consiliul de Supraveghere, cu excepția celor rezervate Adunării Generale a Acționarilor sau Consiliului de Supraveghere prin efectul legii sau prin Actul Constitutiv;
- exercitarea oricărei competențe delegate de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor.

Directoratul coordonează orientarea strategică a companiei și raportează regulat Consiliului de Supraveghere cu privire la toate aspectele relevante referitoare la activitate, punerea în aplicare a strategiei, situația risurilor și managementul risurilor în companie.

Directoratul asigură respectarea prevederilor legislației în vigoare în România privind piața de capital și aplicarea acestora de către Companie, conform prezentării anterioare din cadrul acestui capitol. De asemenea, Directoratul asigură punerea în aplicare și funcționarea sistemului contabil, a sistemului de management al risurilor și a sistemului de control intern, care îndeplinește cerințele Companiei.

Membrii Directoratului și persoanele appropriate acestora (ultimul termen are sensul definit de reglementările piețelor de capital aplicabile pentru termenul „persoană aflată în relații

^{ix} Începând cu 1 aprilie 2015, segmentele de activitate au fost redenumite astfel: Explorare și Productie a devenit Upstream, Rafinare și Marketing a devenit Downstream Oil, Gaze și Energie a devenit Downstream Gas.

apropiate cu persoane exercitând funcții de conducere") au datoria de a raporta Directoratului, Consiliului de Supraveghere și Autorității de Supraveghere Financiară toate tranzacțiile/afacerile realizate pe cont propriu cu (i) acțiuni sau alte titluri de valoare emise de companie și admise la tranzacționare pe piețe reglementate; și/sau (ii) instrumente financiare derivate care au ca suport titluri de valoare emise de Companie și/sau (iii) orice alte instrumente legate de acestea.

Membrii Directoratului au datoria de a divulga neîntârziat Consiliului de Supraveghere toate interesele personale materiale pe care le au în tranzacții ale Companiei, precum și toate celelalte conflicte de interes. 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 companie și membrii Directoratului, precum și persoanele sau companiile 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.

În plus, în conformitate cu Politica internă a Companiei privind Tranzacțiile cu Părțile Afiliate, care prevede principalele principii de bază ale revizuirii, aprobării și divulgării informațiilor tranzacțiilor cu părțile afiliate, tranzacții cu părțile afiliate care depășesc sau poate fi de așteptat să depășească, individual sau conecțate, 5% din activul net al Companiei în exercițiul finanțier precedent, urmează să fie aprobate de către Consiliul de Supraveghere după aprobarea acestora de către Directorat și în baza analizării de către Comitetului de Audit cu privire la această tranzacție.

În anul 2015, Directoratul s-a reunit de 55 de ori în plen și cu alte șapte ocazii și-a exprimat acordul în scris pentru a aproba aspecte care necesită aprobarea în conformitate cu Actul Constitutiv și cu reglementările interne ale Companiei, precum și pentru a permite membrilor Directoratului să ia cunoștință de toate aspectele importante referitoare la companie și pentru a se informa

reciproc cu privire la toate aspectele relevante ale activității lor.

Drepturile acționarilor

Drepturile acționarilor minoritari ai companiei sunt protejate în mod adecvat în conformitate cu legislația națională în domeniu. Acționarii au dreptul de a obține informații relevante cu privire la companie în timp util și în mod regulat. Aceștia au dreptul de a fi informați cu privire la deciziile referitoare la schimbările corporative fundamentale în vederea înțelegерii drepturilor lor.

O serie de decizii-cheie sunt exercitate de acționari prin Adunarea Generală a Acționarilor. Printre aceste decizii sunt incluse:

- ▶ numirea și revocarea membrilor Consiliului de Supraveghere și a auditorilor externi;
- ▶ aprobarea remunerării membrilor Consiliului de Supraveghere și auditorilor;
- ▶ aprobarea situațiilor financiare anuale;
- ▶ aprobarea oricăror modificări aduse Actului Constitutiv;
- ▶ luarea de decizii cu privire la majorarea/reducerea capitalului, fuziuni și/sau divizări.

Decizii exercitate de acționari

În plus, acționarii au dreptul de a participa efectiv și de a vota în cadrul AGA și de a fi informați cu privire la regulile, inclusiv procedurile de vot, care guvernează Adunările Generale ale Acționarilor.

O acțiune, un vot, un dividend

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.

Convocarea AGA

Acționarii care dețin cel puțin 5% din capitalul social pot cere convocarea AGA. Acționarii respectivi au, de asemenea, dreptul de a introduce noi subiecte pe ordinea de 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. Propunerile referitoare la adăugarea de subiecte noi pe ordinea de zi a AGA pot fi depuse la sediul companiei sau prin e-mail, la care se atașează semnătura electronică

Participarea acționarilor la AGA

extinsă, în conformitate cu Legea nr. 455/2001 privind semnătura digitală.

De asemenea, acționarii care dețin cel puțin 5% din capitalul social au dreptul de a depune proiecte de hotărâri pentru subiectele de pe ordinea de zi sau propuse de alți acționari spre includere pe ordinea de zi a AGA.

Participarea la AGA

Compania promovează în mod activ participarea acționarilor săi la AGA, aceștia fiind invitați să pună întrebări referitoare la chestiunile care urmează să fie dezbatute în cadrul adunărilor respective. Acționarii pot participa personal sau pot fi reprezentați în cadrul adunărilor generale fie de reprezentanții lor legali, fie de reprezentanți împoterniciți prin procură specială, pe baza modelului pus la dispoziție de Companie. Modelul respectiv de împoternicire poate fi obținut de la sediul Companiei și/sau de pe website-ul al Companiei. Un acționar poate desemna prin procură unul sau mai mulți reprezentanți supleanți care să îi asigure reprezentarea în AGA, în cazul în care reprezentantul desemnat prin procură specială este în imposibilitate de a-și îndeplini mandatul.

Acționarii înregistrați în mod corespunzător în registrul acționarilor pot vota prin corespondență, înainte de întrunirea AGA, prin folosirea buletinului de vot pentru votul prin corespondență pus la dispoziție la sediul Companiei și/sau pe website-ul al Companiei.

Preluarea întrebărilor acționarilor

Acționarii companiei, indiferent de participația deținută la capitalul social, pot depune la sediul Companiei întrebări scrise referitoare la punctele de pe ordinea de zi a AGA, cu condiția ca întrebările să fie însoțite de copii ale actelor de identitate valabile ale acționarilor respectivi. De asemenea, acționarii pot trimite întrebările respective prin e-mail, având anexată o semnătură electronică extinsă. Divulgarea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial, care ar putea duce la o pierdere sau la un dezavantaj competitiv pentru Companie, va fi evitată atunci când se comunică răspunsurile, cu scopul de a proteja interesul acționarilor noștri.

Orice acord, înțelegere sau legătură de familie între membrii Consiliului de Supraveghere și o

altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator

OMV Petrom este guvernăt în sistem dualist, conducerea companiei fiind asigurată de Directorat, sub controlul și supravegherea Consiliului de Supraveghere.

Membrii Consiliului de Supraveghere nu sunt numiți de o anumită persoană sau un anume acționar. Ei sunt alesi în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor pe baza votului acționarilor și în conformitate cu cerințele legale referitoare la cvorum și majoritate. Prin urmare, nu există astfel de contracte și înțelegeri care să fie prezentate.

Acțiuni ale companiei deținute de membrii Consiliului de Supraveghere

OMV Petrom nu are cunoștință de vreun membru al Consiliului de Supraveghere care să dețină în anul supus analizei acțiuni emise de companie.

Orice acord, înțelegere sau legătură familială între membrii Directoratului și altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită în conducerea executivă

Membrii Directoratului sunt numiți prin decizia Consiliului de Supraveghere. OMV Petrom nu are cunoștință de existența vreunui acord, înțelegere sau legătură familială între membrii Directoratului și altă persoană, datorită căreia persoana respectivă a fost numită în conducerea executivă.

Acțiuni ale companiei deținute de membrii Directoratului

Ca parte a programului de distribuire gratuită de acțiuni către angajați, derulat de OMV Petrom în anul 2010, 100 de acțiuni au fost atribuite Marianei Gheorghe, Președinte al Directoratului, și 100 de acțiuni au fost atribuite Lăcrămioarei Diaconu-Pintea, membru al Directoratului. De asemenea, ca dovedă a unei foarte bune guvernanțe corporative, subliniem faptul că soțul Marianei Gheorghe deține un număr de 60.000 de acțiuni emise de OMV Petrom, iar soțul Lăcrămioarei Diaconu-Pintea, un număr de 100 de acțiuni ale OMV Petrom.

Promovarea femeilor

Compania susține diversitatea de gen și promovarea femeilor în funcții de management.

Cu toate că nu există membri de sex feminin în Consiliul de Supraveghere al companiei, Președintele Directoratului este Mariana Gheorghe. În plus, la data de 24 martie 2015, Consiliul de Supraveghere a aprobat noua structură a Directoratului OMV Petrom, cu un nou membru al Directoratului responsabil cu activitatea Downstream Gas, respectiv Lacramioara Diaconu-Pințea.

La sfârșitul anului 2015, aproximativ 38% din directorii care raportează Directoratului erau femei, în timp ce procentul femeilor din middle management (conducere intermediairă) era de aproximativ 39%. Având în vedere specificul tehnic al activităților OMV Petrom, procentul femeilor din Grup per ansamblu la sfârșitul anului era de 22,5%, procent aflat în concordanță cu cel al Grupului OMV, din care OMV Petrom face parte.

Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București

Compania a aderat pentru prima dată la Codul de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2010. În 2015, Compania a continuat să aplice principiile de bună guvernanță corporativă prevăzute de Codul de Guvernanță emis de Bursa de Valori București.

În urma publicării de către Bursa de Valori București, la data de 22 septembrie 2015, a noului Cod de Guvernanță Corporativă, care a intrat în vigoare la data de 4 ianuarie 2016, Compania a trecut printr-un proces de analiză internă, în scopul de a identifica acele domenii în care ar trebui să se ia unele măsuri pentru a asigura conformitatea cu noile prevederi, la sfârșitul căreia Compania a adoptat un set de politici, proceduri, principii și termeni de referință, și anume: Politica de Dividend, Politica privind Previziunile, Politica privind Tranzacțiile cu Părțile Afiliate, Politica de Implicare Socială, Regulile și Procedurile Adunării Generale a Acționarilor, Prinzipiile de Autoevaluare a Consiliului de Supraveghere, Termenii de Referință ai Comitetului de Audit. Cele mai multe dintre aceste documente prezintă și sintetizează practicile deja existente în Companie. Astfel cum a fost solicitat de către Bursa de Valori București, OMV Petrom a publicat pe data de 4 ianuarie 2016 un raport curent care

rezintă prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă la care Compania nu a aderat la data de 31 decembrie 2015, explicând pe scurt motivele acestei devieri.

Detalii despre conformitatea cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București sunt prezentate în declarația de guvernanță corporativă, care este parte integrantă a prezentului raport anual. Declarația de guvernanță corporativă nu conține nicio modificare față de raportul curent publicat pe 4 ianuarie 2016, ci doar oferă explicații mai detaliate.

Un nou set de documente de Guvernanță Corporativă a fost adoptat

Declarație de guvernanță corporativă^x

Prevederile noului Cod de Guvernanță 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, Prințipii Generale din această Secțiune.	✓		Începând cu aprilie 2007, OMV Petrom este administrată în sistem dualist de un Directorat, care conduce activitatea curentă a companiei, sub supravegherea Consiliului de Supraveghere. Structura și principiile de guvernanță corporativă ale Companiei sunt descrise în Actul Constitutiv al Societății, Regulile și Procedurile Adunării Generale a Acționarilor, regulamentul de funcționare a Consiliului de Supraveghere și a Directoratului, precum și în alte regulamente interne ale Societății care prevăd inclusiv competențele și responsabilitățile AGA, ale Consiliului de Supraveghere și ale Directoratului.
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interes trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interes care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuțiile (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere respectivului conflict.	✓		Membrii Consiliului de Supraveghere și membrii Directoratului au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Companie, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Societății, dar și în alte regulamente interne ale Societății. De asemenea, Compania are reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflicte de interes.
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 noului Cod 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.	✓		<p>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 execuivi și membrii neexecutivi.</p> <p>Compania a realizat o evaluare a independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independentă prevăzute de noul Cod de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea societăților), constând într-o evaluare individuală realizată de fiecare membru al Consiliului de Supraveghere, urmată de o evaluare externă. În urma acestei evaluări, a rezultat că doi membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independentă prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă, și anume George Băeșu și Riccardo Puliti, aceștia fiind și membri ai Comitetului de Audit.</p>
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 nonprofit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	✓		<p>Informatii referitoare la angajamentele și obligațiile profesionale relativ permanente ale membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, inclusiv pozițiile executive și neexecutive în alte societăți și instituții nonprofit, se regăsesc în CV-urile personale ale membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere, disponibile pe website-ul Companiei, la secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță corporativă.</p>
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.	✓		<p>Membrii Directoratului și membrii Consiliului de Supraveghere au, conform legii, îndatoriri de diligență și loialitate față de Companie, prevăzute nu numai în Actul Constitutiv al Companiei, dar și în alte regulamente interne ale acesteia.</p> <p>De asemenea, Compania are reglementări interne cu privire la modalitatea de adresare a situațiilor de conflicte de interes.</p>

Prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	✓		Compania 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.	✓		Consiliul de Supraveghere a aprobat, în decembrie 2015, un ghid de autoevaluare a Consiliului de Supraveghere care prevede scopul, criteriile și frecvența acestei evaluări. Pe baza acestui ghid, Consiliul de Supraveghere a realizat un proces de autoevaluare pentru anul financiar 2015, sub conducerea Președintelui Consiliului de Supraveghere. Rezultatul acestei autoevaluări este prezentat în Raportul de Guvernanță Corporativă, care face parte din Raportul Anual.
A.9. Declarația de guvernanță corporativă trebuie să contină 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.	✓		Consiliul de Supraveghere se întâlnește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin o dată la trei luni. În 2015, Consiliul de Supraveghere s-a reunit de cinci ori în plen și și-a exprimat aprobarea în scris în alte șase ocazii. Toți membrii Consiliului de Supraveghere au luat parte la mareea majoritate a ședințelor Consiliului de Supraveghere din 2015. Rata medie de participare a fost de peste 90%. Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere s-a întrunit de trei ori în anul 2015. Directoratul se întâlnește de regulă o dată pe săptămână. În 2015, Directoratul s-a reunit de 55 de ori în plen și și-a exprimat aprobarea în scris în alte șapte ocazii. Rata medie de participare a membrilor Directoratului a fost de peste 95%. Raportul Consiliului de Supraveghere este inclus în Raportul Anual și supus aprobării AGA Ordinare.

Prevederile noului Cod 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 Consiliul de Supraveghere.	✓		Ca urmare a evaluării independenței membrilor Consiliului de Supraveghere în baza criteriilor de independență prevăzute de noul Cod de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea societăților), a rezultat că doi membri ai Consiliului de Supraveghere îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă, și anume George Băeșu și Riccardo Puliti, aceștia fiind și membri ai Comitetului de Audit.
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 formată din membri independenți.		✓	Membrii Consiliului de Supraveghere sunt aleși de AGA, pe baza unei proceduri transparente de propunere și cu majoritate de voturi a acționarilor, aşa cum este stipulat în Actul constitutiv al Companiei și de legile în vigoare. Înaintea desfășurării AGA, CV-urile lor sunt disponibile pentru consultare de către acționari, iar acționarii pot suplimenta lista candidaților pentru funcția de membru al Consiliului de Supraveghere. Înființarea unui Comitet de Nominalizare este un subiect aflat în analiză de către Companie.
Sectiunea B - Sistemul de gestiune a riscului și control intern			
B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit, în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, inclusiv președintele, trebuie să fi demonstrat detinerea unei calificări adecvate, relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să fi demonstrat detinerea 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 formată din membri independenți.	✓		Consiliul de Supraveghere al OMV Petrom are un Comitet de Audit, compus din membrii săi. Prin urmare, membrii Comitetului de Audit sunt neexecutivi. În 2015, Comitetul de Audit a fost format din patru membri ai Consiliului de Supraveghere. Începând cu data de 31 decembrie 2015, Comitetul de Audit are trei membri, respectiv: Riccardo Puliti – președintele Comitetului de Audit, David Davies – vicepreședinte al Comitetului de Audit, și George Băeșu – membru al Comitetului de Audit. Doi dintre membrii Comitetului de Audit, inclusiv președintele Comitetului de Audit, îndeplinesc toate criteriile de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă. În conformitate cu Legea societăților, Comitetul de Audit include membri care detin expertiza necesară în domeniul finanțier, al auditului și al contabilității.

Prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	✓		Riccardo Puliti este președintele Comitetului de Audit. Fiind membru al Consiliului de Supraveghere, acesta este neexecutiv. De asemenea, ca urmare a evaluării independenței membrilor Consiliului de Supraveghere, a rezultat că acesta este și independent, conform criteriilor de independență prevăzute de Codul de Guvernanță Corporativă (care sunt în esență similare cu cele prevăzute de Legea societăților).
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, aprobați de Consiliul de Supraveghere în decembrie 2015, detaliază rolul și funcțiile Comitetului de Audit, care constau în principal în: <ul style="list-style-type: none"> ▶ examinarea și revizuirea situațiilor financiare anuale și propunerea de distribuire a profitului; ▶ pregătirea și propunerea de recomandări cu privire la numirea, renumirea sau revocarea auditorului finanțier independent extern în vederea aprobării acestuia de către AGA ordinară; ▶ efectuarea unei evaluări anuale a sistemului de control intern, având în vedere eficacitatea și scopul funcției de audit intern, gradul de adevarare al raportelor de gestiune a riscului și de control intern prezентate 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.
B.5. Comitetul de audit trebuie să evaluate conflictele de interes în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	✓		<ul style="list-style-type: none"> ▶ evaluarea conflictelor de interes în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate; ▶ evaluarea eficienței sistemului de control intern și a sistemului de management al riscului; ▶ monitorizarea aplicării standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate; ▶ primirea cu regularitate a unui sumar al principalelor constatări ale raportelor de audit și evaluarea raportelor 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 finanțier precedent, în concordanță cu Politica privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate.
B.6. Comitetul de audit trebuie să evaluate eficiența sistemului de control intern și a sistemului de management al 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 evaluateze rapoartele echipei de audit intern.	✓		

Prevederile noului Cod 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 acționari și afiliații acestora.	✓		Societatea aplică un tratament egal acționarilor săi. Conform Politicii interne a Companiei privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate, tranzacțiile cu părțile afiliate sunt tratate obiectiv, conform standardelor uzuale din domeniul, 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 și este divulgată în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	✓		Compania a adoptat o politică internă privind Tranzacțiile cu Părți Afiliate, care prevede principiile-cheie de revizuire, aprobată și publicare a tranzacțiilor cu părți afiliate, conform reglementărilor aplicabile și a documentelor corporative ale Companiei, inclusiv faptul că tranzacțiile companiei cu părțile afiliate, fie ele individuale sau conectate, care depășesc sau se estimează că pot depăși o valoarea anuală de 5% din activele nete ale Companiei din exercițiul financiar anterior, trebuie aprobată 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 auditorii finanziari externi în conformitate cu legislația relevantă în vigoare.

Prevederile noului Cod 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 Companiei, respectiv 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.		✓	În scopuri administrative, departamentul de Audit Intern raportează către Directorul Financiar, iar funcțional, către Directorat. Cu toate acestea, Comitetul de Audit susține planul anual de audit intern. În plus, Comitetul de Audit este informat în mod regulat cu privire la principalele concluzii ale auditului 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 liniilor de raportare.
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.		✓	Remunerarea membrilor Consiliului de Supraveghere este stabilită de AGA în fiecare an și este comunicată public. Dezvoltarea unei politici de remunerare este în prezent în curs de analiză.

Prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
Secțiunea D - Adăugarea de valoare prin relațiile cu investitorii			
<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> D.1.1. Principalele reglementări 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 nonprofit; 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 investitor, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale. <p>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.</p>	✓		<p>OMV Petrom are un departament dedicat relației cu investitorii, care poate fi contactat prin e-mail: investor.relations.petrom@petrom.com.</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▶ Actul Constitutiv – în subsecțiunea de Guvernanță Corporativă; ▶ Regulile și Procedurile Adunării Generale a Acționarilor – 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 Rapoarte și Prezentări pentru Investitori și Noutăți Investitori; ▶ Convocatoare și materialele suport pentru AGA – în subsecțiunea Adunarea Generală a Acționarilor; ▶ Calendarul Financiar și informații privind alte evenimente corporative – în subsecțiunea de Evenimente; ▶ 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 și conținând rapoartele auditorului extern – în subsecțiunea Rapoarte și Prezentări pentru Investitori. <p>Politica de Dividende a Societății este publicată pe website-ul acesta, în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă.</p>
	✓		

Prevederile noului Cod 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 dифeиîn 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.	✓		Compania 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.	✓		<p>Informații cu privire la modalitatea de organizare a AGA sunt menționate în Actul Constitutiv al Societății și în Regulile și Procedurile Adunării Generale a Acționarilor. De asemenea, OMV Petrom publică pentru fiecare AGA convocatoare detaliate, care descriu în amănunt procedura urmată pentru respectiva AGA. În acest fel, Compania se asigură că AGA sunt conduse și organizate în mod corespunzător, în timp ce drepturile acționarilor sunt respectate.</p> <p>Compania asigură tratament egal tuturor acționarilor. Fiecare acțiune subscrisă și vărsată de acționari asigură drepturi egale și conferă acestora, conform legii, dreptul la un vot în cadrul AGA (cu excepția cazului în care drepturile de vot sunt suspendate conform legislației aplicabile), dreptul de a alege și de a fi aleși în organele de conducere ale Companiei, dreptul de a participa la distribuirea profitului, conform prevederilor Actului Constitutiv și ale legii, precum și orice alte drepturi prevăzute de Actul Constitutiv. Nu există acțiuni cu drepturi multiple de vot, drepturi preferențiale de vot sau cu număr maxim de drepturi de vot.</p>

Prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
D.5. Auditorii externi vor fi prezenti la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	✓		Auditorei externi participă la AGA Ordinară în care sunt supuse aprobării situațiile financiare anuale.
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 aprobată 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 gestiune a riscurilor semnificative.
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist finanțier 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 Adunării Generale a Acționarilor prevăd posibilitatea ca orice specialist, consultant, expert, analist finanțier 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.

Prevederile noului Cod de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Comentarii
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.	✓		<p>OMV Petrom organizează întâlniri individuale și teleconferințe cu analiști financiari, investitori, brokeri și alții specialiști de piață, în vederea prezentării elementelor financiare relevante pentru decizia investițională.</p> <p>În 2015, OMV Petrom a organizat patru conferințe telefonice/intâlniri cu ocazia publicării rezultatelor financiare trimestriale. De asemenea, Compania a organizat întâlniri de grup unu la unu 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.</p> <p>Prezentările pentru investitori au fost făcute disponibile la momentul întâlnirilor conferințelor telefonice și pe website-ul Companiei, în secțiunea referitoare la Relația cu Investitorii.</p>
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.	✓		<p>OMV Petrom desfășoară diverse activități privind responsabilitatea socială și de mediu.</p> <p>Compania 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.</p> <p>De asemenea, vă rugăm să consultați și secțiunea din Raportul Anual referitoare la implicarea în comunitate.</p>

Declarația conducerii

Conform celor mai bune informații disponibile, confirmăm că situațiile financiare consolidate, întocmite în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind poziția finanțieră a Grupului, performanța finanțieră și fluxurile de numerar pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 și că raportul Directoratului oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind dezvoltarea și performanța Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini aferente dezvoltării așteptate a Grupului.

București, 23 martie 2016
Directoratul



Mariana Gheorghe,
Director General Executiv
Președinte al Directoratului



Andreas Matje,
Director Financiar
Membru al Directoratului



Gabriel Selischi,
Membru al Directoratului
Upstream



Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru al Directoratului
Downstream Gas



Neil Anthony Morgan,
Membru al Directoratului
Downstream Oil

Abrevieri și definiții

AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
AGOA	Adunarea Generală Ordinară 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 Reconstituire și Dezvoltare
BVB	Bursa de Valori București
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria netă
CCA	costul curent de achiziție
CCPS	Center for Chemical Process Safety
CO ₂	Dioxid de carbon
CSR	Corporate Social Responsibility (Responsabilitate Socială Corporativă)
CV	Curriculum Vitae
Datoria netă	Imprumuturi purtătoare de dobânzi și datorii privind leasingul financiar, excludând numerarul și echivalente de numerar
DAV	Distilare atmosferică și în vid
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes (Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor)
EBITD	Earnings Before Interest, Taxes and Depreciation (Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor și deprecierei)
EMEPRL	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited
EUR	euro
EURIBOR	Rata dobânzii practicată de băncile europene în relațiile interbancare pentru împrumuturile în EUR
FMI	Fondul Monetar Internațional
FRD	Proiecte de redenzvoltare a zăcămintelor
GHG	Greenhouse gas (Gaze cu efect de seră)
Gradul de îndatorare	Datoria netă / capitaluri proprii, exprimat în procent
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sănătate, Siguranță Muncii, Securitate și Mediu)
IASB	International Accounting Standards Board (Comisia de standarde internaționale de contabilitate)
IFRIC	International Financial Reporting Standards Interpretations (Interpretările comitetului asupra standardelor internaționale de raportare financiară)
IFRS; IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internaționale de raportare financiară); International Accounting Standards (Standarde internaționale de contabilitate)
ISO	International Organization for Standardization (Organizația Internațională de Standardizare)
ISO31000	Standard internațional pentru managementul riscului
IT	Information Technology (Tehnologia informației)
kg	kilogram(e)
m, km	metru(i), kilometru(i)
LIBOR	Rata dobânzii practicată 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)
NFO	Near Field Opportunity (dezvoltarea de noi zone de producție prin extinderea actualelor zone de producție)
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 operational net după impozitare) = Profitul din activitatea curentă după impozitare + dobanda netă, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor
OCDE	Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică
offshore	din zona maritimă
onshore	din zona de uscat
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrică din Romania
OPEC	Organization of the Petroleum Exporting Countries (Organizația Țărilor Exportatoare de Petrol)

PIB	Produs Intern Brut
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea Medie a Capitalului Angajat) = NOPAT / Capitalul mediu angajat (%)
RON, lei	lei noi
S.A.	Societate pe Acțiuni
SIC	Standing Interpretations Committee (Interpretările comitetului asupra standardelor internationale de contabilitate)
sidetrack	reșaparea sondelor de origine la același obiectiv sau la un obiectiv diferit, în scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
S.R.L.	Societate cu Răspundere Limitată
T	trimestru
TVA	Taxa pe Valoarea Adăugată
Tep	tonă(e) echivalent petrol
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	Terrawatt hour (terravatt-oră)
UE	Uniunea Europeană
USD	dolar american

Raportul auditorului independent

Situăriile financiare



Către acționarii OMV PETROM S.A.

1. Am auditat situațiile financiare consolidate anexate ale societății OMV PETROM S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2015, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a mișcărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul finanțier încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

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

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare consolidate. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Finanțieri din România. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințe etice, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare nu cuprind denaturări semnificative.
4. Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezентate în situațiile financiare consolidate. Procedurile selectate depind de raționalamentul profesional al auditorului, inclusiv evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate, pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al entității. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adevarare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conduceră, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare consolidate luate în ansamblul lor.
5. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6. În opinia noastră, situațiile financiare consolidate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2015, ca și asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul finanțier încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

Cerințe de raportare cu privire la Raportul Directoratului

Directorii au responsabilitatea întocmirii și prezentării Raportului Consolidat al Directoratului, care să nu conțină denaturări semnificative, în conformitate cu cerințele Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 27-28, și pentru acel control intern pe care directorii îl consideră necesar pentru a permite întocmirea Raportului Directoratului care să nu conțină denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Raportul Directoratului nu face parte din situațiile financiare consolidate. Opinia noastră privind situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015 nu acoperă raportul directoratului.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015, noi am citit raportul și raportăm urmatoarele:

- a) în Raportul Directoratului nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015, atașate;
- b) Raportul Directoratului, identificat mai sus, include, în toate aspectele semnificative, informațiile solicitate în conformitate cu cerințele Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, Anexa 1, punctele 27-28;
- c) pe baza cunoașterii și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare consolidate întocmite la data de 31 decembrie 2015 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul Directoratului.

În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL
Înregistrat la Camera Auditorilor Finanțari din România
Cu nr. 77/15 august 2001

Numele semnatarului: Bogdan Ion
Înregistrat la Camera Auditorilor Finanțari din România
Cu nr. 1565 / 29 iulie 2004

București, România
23 martie 2016

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2015
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	1.656,88	2.430,02
Imobilizări corporale	7	32.289,64	29.278,19
Investiții în entități asociate	8	35,30	40,69
Alte active financiare	9	2.191,79	2.627,56
Alte active	10	21,34	80,29
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	18	1.047,78	1.562,88
Active imobilizate		37.242,73	36.019,63
Stocuri	11	2.250,05	1.965,12
Creanțe comerciale	9	1.424,37	1.318,28
Alte active financiare	9	388,87	257,09
Alte active	10	537,06	626,90
Numerar și echivalente de numerar		1.267,98	812,56
Active circulante		5.868,33	4.979,95
Active deținute pentru vânzare	12	13,71	118,58
Total active		43.124,77	41.118,16
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Reserve		21.377,16	20.078,72
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		27.041,57	25.743,13
Interes minoritar		(36,29)	(55,10)
Total capitaluri proprii		27.005,28	25.688,03
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	14	283,01	238,72
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	1.588,96	1.423,70
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	14	7.254,92	7.941,21
Alte provizioane	14	553,85	498,99
Alte datorii financiare	16	279,10	266,26
Datorii privind impozitul pe profit amânat	18	-	12,72
Datorii pe termen lung		9.959,84	10.381,60

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Datorii comerciale	16	2.899,24	2.317,81
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	273,67	378,72
Datorii cu impozitul pe profit		329,09	107,10
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	14	1.108,93	911,08
Alte datorii financiare	16	664,46	548,13
Alte datorii	17	884,26	775,27
Datorii curente		6.159,65	5.038,11
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	12	-	10,42
Total capitaluri proprii și datorii		43.124,77	41.118,16

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 martie 2016.

Mariana Gheorghe,
Director General Executiv

Andreas Matje,
Director Financiar

Gabriel Selischi,
Membru Directorat,
Upstream

Lăcrămioara Diaconu-Pințea
Membru Directorat,
Downstream Gas

Neil Morgan,
Membru Directorat,
Downstream Oil

Irina Dobre,
Director Departament Financiar

Eduard Petrescu,
Şef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR PENTRU ANUL ÎNCHEIAT
LA 31 DECEMBRIE 2015
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Venituri din vânzări	27	21.541,26	18.144,98
Cheltuieli directe de distribuție		(479,70)	(383,10)
Costul vânzărilor		(15.815,11)	(16.402,56)
Marja brută		5.246,45	1.359,32
Alte venituri de exploatare	19	315,73	501,45
Cheltuieli de distribuție		(1.077,68)	(939,13)
Cheltuieli administrative		(189,21)	(182,86)
Cheltuieli de explorare		(156,17)	(576,61)
Alte cheltuieli de exploatare	20	(800,82)	(691,92)
Profitul/(pierdere) înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)		3.338,30	(529,75)
Venituri aferente entităților asociate	8, 22	10,67	7,40
Venituri din dobânzi	23	72,33	234,82
Cheltuieli cu dobânzile	23	(549,15)	(430,99)
Alte venituri și cheltuieli financiare	24	37,03	(7,45)
Rezultatul finanțier net		(429,12)	(196,22)
Profitul/(pierdere) din activitatea curentă		2.909,18	(725,97)
Impozitul pe profit	25	(809,51)	36,32
Profitul/(pierdere) net/(ă) al/(a) anului		2.099,67	(689,65)
Repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă		2.102,67	(675,99)
Repartizabil(ă) interesului minoritar		(3,00)	(13,66)
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat în RON	26	0,0371	(0,0119)

Acstea situații financiare consolidate au fost aprobată la data de 23 martie 2016.

Mariana Gheorghe,
Director General Executiv

Andreas Matje,
Director Financiar

Gabriel Selischi,
Membru Directorat,
Upstream

Lăcrămioara Diaconu-Pintea
Membru Directorat,
Downstream Gas

Neil Morgan,
Membru Directorat,
Downstream Oil

Irina Dobre,
Director Departament Financiar

Eduard Petrescu,
Şef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**SITUАІЯ CONSOLIDATА A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Profitul/(pierdere) net/(ă) al/(a) anului	2.099,67	(689,65)
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate	(29,73)	(6,86)
Câștiguri nerealizate din instrumentele de acoperire împotriva risurilor	-	65,42
Câștiguri realizate din instrumentele de acoperire împotriva risurilor reciclate în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	(51,21)
Totalul elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate")		
ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(29,73)	7,35
Câștiguri / (pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(21,01)	34,56
Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate")		
ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(21,01)	34,56
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(19,21)	(29,49)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	3,36	(5,53)
Impozitul pe profit total aferent elementelor rezultatului global	(15,85)	(35,02)
Situаія rezultatului global al anului, net de impozitul pe profit	(66,59)	6,89
Rezultatul global total al anului	2.033,08	(682,76)
repartizabil acționarilor societății-mamă	2.040,50	(664,03)
repartizabil interesului minoritar	(7,42)	(18,73)

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU
ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

Situată consolidată a modificările 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	ACTIONARII 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)
Situată 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.

Situată consolidată a modificările capitalurilor proprii pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	ACTIONARII OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014	5.664,41	21.000,68	72,63	(67,19)	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68
Profitul net al anului	-	2.102,67	-	-	-	2.102,67	(3,00)	2.099,67
Situată rezultatului global al anului	-	(17,65)	(145,39)	100,87	-	(62,17)	(4,42)	(66,59)
Rezultatul global total al anului	-	2.085,02	(145,39)	100,87	-	2.040,50	(7,42)	2.033,08
Dividende distribuite	-	(1.744,63)	-	-	-	(1.744,63)	(0,04)	(1.744,67)
Alte creșteri	-	-	-	75,19	-	75,19	-	75,19
Sold la 31 decembrie 2014	5.664,41	21.341,07	(72,76)	108,87	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28

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

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU
ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit/(pierdere) înainte de impozitare		2.909,18	(725,97)
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	23, 24	355,78	115,03
Venituri din dobânzi	23	(23,80)	(191,82)
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Active financiare		0,78	0,38
- Stocuri		(24,56)	14,88
- Creanțe		23,69	116,25
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(27,69)	(9,28)
- Provizioane pentru obligații de dezafectare și restaurare		(22,50)	(44,54)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		306,75	(164,99)
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		23,29	138,00
Venituri aferente entităților asociate	8	(10,67)	(5,77)
Câștigul din transferul de activitate	31	(52,59)	-
(Câștigul)/Pierderea din cedarea entităților din Grup și a altor investiții	31	2,40	(0,01)
(Câștigul)/ Pierderea din cedarea activelor imobilizate	19, 20	30,04	(4,37)
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate, nete	6, 7, 21	4.806,30	6.761,11
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(159,36)	(29,73)
Dobânzi primite		23,80	203,05
Dobânzi plătite		(84,77)	(306,93)
Impozit pe profit plătit		(926,57)	(728,57)
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant			
(Creșterea) / Scăderea stocurilor		(314,56)	230,69
(Creșterea) / Scăderea creanțelor și a altor active		(152,02)	20,85
Creșterea / (Scăderea) datorilor		146,92	(105,36)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		6.829,84	5.282,90

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Investiții			
Imobilizări corporale și necorporale		(5.909,53)	(5.025,23)
Investiții și alte active financiare	31	(45,28)	(0,13)
Cedări			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate		63,85	71,89
Încasări din transferul de activitate	31	173,36	-
Încasări din vânzarea entităților din Grup și a altor investiții, mai puțin numerarul cedat	31	59,51	0,01
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții		(5.658,09)	(4.953,46)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Încasări/ (Rambursări) nete aferente împrumuturilor	31	397,49	(163,81)
Dividende plătite		(1.731,04)	(630,68)
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare		(1.333,55)	(794,49)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		21,54	9,63
Descreșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		(140,26)	(455,42)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.408,24	1.267,98
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		1.267,98	812,56

Notele de la pagina 83 la 160 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015
 (toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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".

Structura acționariatului la 31 decembrie 2015 se prezintă 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%

Nu au apărut modificări în structura acționariatului în comparație cu structura prezentată la **31 decembrie 2014**.

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 finanțier 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 2 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 RATIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate, managementul Grupului trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și rationamente care influențează valoarea raportată a activelor, datorilor, veniturilor și cheltuielilor, precum și valoarea sumelor raportate în notele la situațiile financiare și prezentarea datorilor contingente. Estimările și rationamentele sunt evaluate 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 datorilor în perioadele viitoare.

Aspecte suplimentare cu privire la expunerea Grupului la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului finanțier, 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 raportat, 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, datorilor 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 datorilor în cursul anului finanțier viitor. Grupul își fondează estimările și ipotezele pe parametrii 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 masură ce acestea apar.

a) Rezervele de țărei și gaze

Rezervele minerale (rezervele de țărei 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 estimări ale hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare la țărei și gaze.

Activele aferente producției de țărei 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 deprecieri), determinate astăzi cum s-a prezentat mai sus. Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țărei și gaze la 31 decembrie 2015 este prezentată în notele 6 și 7.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RATIONAMENTE CONTABILE (continuare)

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, îndepărțarea și scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă în principal valori semnificative pentru segmentul Upstream (sonde de țări și gaze, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizează 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 vor fi suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a unora dintre facilități și proprietăți.

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, are loc o estimare formală a valorii recuperabile, care reprezintă maximul 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 testeile de depreciere efectuate, valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare. Evaluarea acesteia necesită diverse estimări și ipoteze, în funcție de natura activității, cum ar fi prețurile la țări, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică.

Testul de depreciere în Upstream

Având în vedere scăderea semnificativă a prețurilor la țări în 2015 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. Estimările cu privire

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE SI RATIONAMENTE CONTABILE (continuare)

La prețurile nominale la țări și ratele de schimb RON/USD utilizate în testul de depreciere sunt prezentate mai jos:

2015

	2016	2017	2018	2019	2020 și ulterior
Prețul la țări 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 țări Brent (RON/baril)	156	215	254	274	293

2014

	2015	2016	2017	2018 și ulterior
Prețul la țări Brent (USD/baril)	55	75	90	105
Rata de schimb RON/USD	3,91	3,91	3,46	3,53
Prețul la țări Brent (RON/baril)	215	293	312	371

Ipotezele cheie utilizate pentru evaluarea valorilor recuperabile ale activelor din Upstream sunt prețurile la țări 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 „durată de viață a zăcământului” și, în consecință, acoperă toată perioada de viață a zăcământului. 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 țări și gaze.

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

	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 (2014: 7,32% și 10,53%). Valorile recuperabile au fost determinate pe baza valorii de utilizare.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RATIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Orice modificări survenite în condițiile economice pot influența estimările folosite în determinarea valorii de utilizare, astfel încât rezultatele efective pot fi în cele din urmă diferite. O creștere cu 1 punct procentual a ratelor de actualizare înainte de impozitare ar conduce la o ajustare de deprecieră suplimentară de 497,91 milioane RON a întregului portofoliu Upstream.

În plus, pentru toate activele de producție și activele aflate în prezent în faza de dezvoltare, un preț la țăței Brent estimat la valoarea de 65 USD/baril pe termen lung ar conduce la o ajustare de deprecieră suplimentară de aproximativ 2.066,86 milioane RON, fără a lua în considerare măsuri de reducere a costurilor și a investițiilor, sau alte modificări în mediul de afaceri.

În anul 2014, a fost recunoscută o ajustare de deprecieră în sumă de 601,14 milioane RON în Kazahstan, din cauza revizuirii în sensul diminuării a previziunilor de producție pentru zăcămintele Tasbulat. Valoarea recuperabilă a fost determinată pe baza valorii de utilizare și utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare de 7,32%.

Testul de deprecieră în Downstream

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

În 2014, evoluția negativă și creșterea cotei de energie hidro și din surse regenerabile pe piața din România au avut un efect nefavorabil asupra centralei electrice Brazi și a parcului eolian Dorobanțu, conducând la înregistrarea unor ajustări de deprecieră de 637,69 milioane RON pentru centrala electrică și de 67,65 milioane RON pentru parcul eolian. Valorile recuperabile au fost calculate cu o rată de actualizare înainte de impozitare de 6,58% pentru centrala electrică și o rată de actualizare înainte de impozitare de 6,68% pentru parcul eolian.

În 2014, condițiile dificile de pe piață au condus la recunoașterea unei ajustări de deprecieră pentru activele aferente activității de marketing din Serbia în sumă de 62,81 milioane RON, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare de 10,83%.

d) Costuri de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru costurile de explorare și evaluare necesită rationamente 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

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE SI RATIONAMENTE CONTABILE (continuare)

stabilă 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 anulată în situația veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informații au fost disponibile.

Rationamente

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

3. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") și ale filialelor sale ("Grupul OMV Petrom") la 31 decembrie 2015, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2015, 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 reevaluatează 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, cheltuielile și fluxurile de trezorerie 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	Punere în echivalentă
La 1 ianuarie 2015	14	1
Incluse pentru prima oară	-	-
Deconsolidate în timpul anului	-	-
La 31 decembrie 2015	14	1
Companii românești	6	1
Companii străine	8	-

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 2015 și 31 decembrie 2014.

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 datorile entității asociate sunt încorporate în aceste situații financiare folosind metoda punerii în echivalentă.

Conform metodei punerii în echivalentă, 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 deprecieră în mod individual. După aplicarea metodei punerii în echivalentă, Grupul evaluează necesitatea recunoașterii unei pierderi suplimentare din deprecieră 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 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.

3. CONSOLIDARE (continuare)

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).

Situatiile 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.

(i) Operațiuni în comun

Operațiunile în comun reprezintă un tip de aranjament în comun în care participanții au drepturi asupra activelor și obligații asupra datorilor, 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
- ▶ datorile sale, inclusiv partea sa din datorile suportate în comun
- ▶ 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 datorile suportate în comun, veniturile din vânzarea producției obținute de operațiunea în comun împreună cu partea sa din cheltuielile suportate în comun.

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.

(ii) Asocieri în participație

O asociere în participație este un tip de aranjament în comun în care participanții care dețin controlul în comun au drepturi asupra activului net al aranjamentului în comun. Investiția Grupului în asocierile sale în participație este contabilizată utilizând metoda punerii în echivalență.

În cadrul metodei punerii în echivalență, investiția în asocierea în participație este recunoscută inițial la cost. Valoarea contabilă netă a investiției este ajustată pentru a recunoaște modificările

3. CONSOLIDARE (continuare)

În interesul deținut de Grup asupra activului net al asocierii în participație survenite de la data achiziției. Fondul comercial aferent asocierii în participație este inclus în valoarea contabilă netă a investiției și nu este testat pentru depreciere în mod individual.

Situată veniturilor și cheltuielilor reflectă interesul Grupului în rezultatul operațiunilor asocierii în participație. Profiturile sau pierderile nerealizate rezultate din tranzacțiile dintre Grup și asocierea în participație sunt eliminate în măsura interesului Grupului în asocierea în participație.

Valoarea agregată a cotei Grupului din rezultatul asocierii în participație este prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor și în rezultatul global, ca parte a profitului operațional și reprezintă profitul sau pierderea după impozitare.

Situatiile financiare ale asocierii în participație sunt pregătite pentru aceeași perioadă de raportare ca și cele ale Grupului. Unde este cazul, politicile contabile sunt ajustate în vederea alinierii acestora cu cele ale Grupului.

La fiecare dată de raportare, Grupul analizează dacă există dovezi obiective că investiția într-o asociere în participație este depreciată. În cazul în care există astfel de dovezi, Grupul calculează valoarea ajustării de depreciere ca diferență între valoarea recuperabilă a asocierii în participație și valoarea sa contabilă netă, ulterior recunoscând pierderea drept "Cota parte din profitul asocierii în participație" în situația veniturilor și cheltuielilor.

În cazul pierderii controlului în comun asupra asocierii în participație, Grupul măsoară și recunoaște investiția rămasă la valoarea sa justă. Diferențele rezultate între valoarea contabilă netă a asocierii în participație la data pierderii controlului în comun, valoarea justă a investiției rămase și veniturile din vânzare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

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.

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 finanțier anterior, cu excepția următoarelor amendamente la standardele existente, care au fost adoptate mai devreme de către Grup, dar care nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor finanțiere:

► **IAS 19 Planuri de beneficii determinate (modificare): contribuțiile angajaților.**

Modificarea la IAS 19 Planuri de beneficii determinate: contribuțiile angajaților, care intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015, a fost adoptat mai devreme, dar nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor finanțiere. Modificarea se aplică pentru contribuțiile angajaților sau terților la planuri de beneficii determinate. Obiectivul modificării este să simplifice contabilizarea contribuțiilor care sunt independente de vechimea în muncă, de exemplu, contribuțiile angajaților care sunt calculate în funcție de un procent fix din salariu.

► **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS.** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015 și au fost adoptate mai devreme, dar nu au avut un impact semnificativ asupra situațiilor finanțiere.

În plus, următoarele interpretări noi și amendamente la standardele și interpretările existente, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de către Uniunea Europeană, având data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2015, nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor finanțiere:

► **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2011 – 2013, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS.** Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2015.

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

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

► **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 să fie generate nu poate fi folosit pentru a amortiza un element de imobilizări corporale și poate fi folosit numai în situații extrem de restrânsă pentru a amortiza imobilizările necorporale.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

► 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. Standard nou nu a fost încă adoptat de UE.

► IFRS 11 Aranjamente în comun (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 14 Conturi de amânare reglementate

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Scopul acestui standard provizoriu este să îmbunătățească comparabilitatea raportării financiare a entităților implicate în activități cu tarife reglementate, prin care administrațiile reglementează furnizarea anumitor tipuri de activități, și prețurile aferente acestora. Acestea pot să includă utilitățile, cum ar fi gazele naturale, energia electrică și apa. Reglementarea tarifelor poate avea un efect semnificativ asupra recunoașterii în timp și asupra valorii venitului unei entități. IASB intenționează să analizeze problema reglementării tarifelor și a publicat un document de dezbatere a acestui subiect în 2014. În așteptarea rezultatelor acestui proiect extins cu privire la Activitățile cu Tarife Reglementate, IASB a decis să elaboreze IFRS 14 ca măsură provizorie. IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS ca, la data adoptării standardelor, să continue să recunoască sumele aferente tarifelor reglementate în conformitate cu cerințele practicilor contabile general acceptate aplicate anterior. Totuși, pentru îmbunătățirea comparabilității în cazul entităților care aplică deja IFRS și care nu recunosc aceste sume, standardul prevede că efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care întocmește deja situații financiare în conformitate cu IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea standardului. Acest standard nu a fost încă adoptat de UE.

► 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 nou 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 nemonetare 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 execuție, modificări ale soldurilor contractuale ale conturilor de active și datorii între perioade, raționamente și estimări cheie. Standardul nu a fost încă adoptat de UE.

► IAS 27 Situații financiare individuale (modificat)

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Această

4. PRINCIPII CONTABILE SI DE EVALUARE (continuare)

modificare va permite entităților să folosească metoda punerii în echivalență pentru a contabiliza investițiile deținute în filiale, asocieri 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.

► **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. Modificările nu au fost încă adoptate de UE.

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

Modificările se referă la trei aspecte apărute în practică în legătură cu aplicarea exceptiei de la consolidare pentru entitățile de investiții. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările clarifică faptul că exceptia de la prezentarea de situații financiare consolidate se aplică unei entități-mamă care este o filială a unei entități de investiții atunci când entitatea de investiții își evaluatează filialele la valoarea justă. De asemenea, modificarea clarifică faptul că numai o filială care nu este, în sine, o entitate de investiții și 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. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE.

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

Modificările la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare încurajează și mai mult societățile să aplique raționamente profesionale 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 domeniul de aplicare limitat ale standardului 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 decurgând din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență.

► **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 descrierea contractelor de

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

leasing ale celor două părți la un contract, și anume, clientul („cesionarul”) și furnizorul („cedentul”). Noul standard prevede că cessionarul trebuie să recunoască majoritatea contractelor de leasing în cadrul situațiilor financiare. Cessionarii vor dispune de un singur model contabil pentru toate contractele, cu anumite excepții. Contabilitatea cedentului rămâne în mod semnificativ neschimbată. Standardul nu a fost încă adoptat de UE.

- **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.

Managementul este în curs de a evalua efectele potențiale ale aplicării pentru prima dată a acestor standarde în anii respectivi.

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 combinare 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 revizuește 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 deprecierie 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 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.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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. Prospecțiunile 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 țări 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 nicio 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 aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țări 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 prospecțiunilor de țări și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țări și gaze), la momentul stabilirii rezervelor dovedite și aprobării deciziei interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, inclusiv revizuirea de deprecieră 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.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 deprecieri cumulate.

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea cumulată și pierderile din deprecieri 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 deprecieră pentru stațiile de alimentare sunt prezentate ca parte a cheltuielilor de distribuție, amortizarea și deprecieră 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 accesoriai	5 - 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărțit zonele în care operează în șaptesprezece regiuni (treisprezece regiuni aparținând societății-mamă și patru regiuni aparținând filialelor din Kazahstan). Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune, 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 deprecieră. 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, regiuni), care stau la baza amortizării și a testelor de deprecieră. În cazul în care sonde separate sau alte active,

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 țări și gaze. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului abandonat sau cedat sunt înregistrate în contrapidere 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 imediata 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 deprecieri. Pentru imobilizările necorporale cu durată de viață nedeterminată, testele de deprecieri sunt efectuate anual, chiar dacă nu există indicii de deprecieri.

Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de deprecieri 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 deprecieri este 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.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

O pierdere din deprecieră 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 deprecieră 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 unor 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 finanțier este definit ca un contract de leasing care transferă locatarului toate risurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra activului aferent. Toate contractele de leasing care nu se încadrează în definiția unui contract de leasing finanțier sunt clasificate ca leasing operațional.

Activele imobilizate deținute în baza unor contracte de leasing finanțier sunt capitalizate la intrarea în vigoare a aranjamentului la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plășilor 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

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

echivalentă cu suma capitalizată, iar plătile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și în rambursări de principal.

În cazul contractelor de leasing operațional, plătile 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 deprecierie. Amortizarea generată de utilizarea ratei de dobândă efectivă se recunoște în rezultatul financiar din situația veniturilor și a cheltuielilor. Pierderile generate de deprecieri 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 cumulat pentru cele care nu sunt individual semnificative. Valoarea contabilă a activului este redusă prin utilizarea unui cont de provizion, iar 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 deprecierie, 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 piedere din deprecieră încetează ulterior să existe, pierderea recunoscută anterior se reia prin venituri pentru creanțe, respectiv în capiturile proprii pentru instrumentele de capital, până la nivelul costului amortizat.

4. PRINCIPII CONTABILE SI DE EVALUARE (continuare)

Investitiile in filiale neconsolidate si in alte entitati, a caror valoare justa nu poate fi estimata in mod credibil, sunt evaluate la costul de achizitie minus orice pierderi din deprecierie.

La fiecare data de raportare, se analizeaza daca exista dovezi obiective ca valorile contabile ale activelor financiare care nu sunt clasificate la valoarea justa prin contul de profit sau pierdere sunt depreciate. Dovezile pentru depreciere pot include, de exemplu, indicații conform cărora debitorul sau emitentul se confrunta cu dificultati 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 derecunoaște un activ finanziar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă activul împreună cu risurile și beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului unui terț. În cazul în care Grupul nici nu transferă, nici nu reține risurile 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 risurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ finanziar transferat, Grupul continuă să recunoască activul finanziar 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

Datorii 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 și, în cazul creditelor, împrumuturilor și datorilor comerciale, minus costurile de tranzacționare direct atribuibile.

După evaluarea inițială, datorile sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția instrumentelor derivate care sunt recunoscute la valoarea justă. Datorile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective. Câștigurile sau pierderile sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor atunci când datorile 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.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 derivative 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.

Contractele de cumpărare sau vânzare a unui element nemonetar care pot fi reglate în numerar sau cu alt instrument finanțier, 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 risurile economice ale derivativului inclus nu sunt strâns asociate cu caracteristicile și risurile economice ale contractului gazdă.

j) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu

4. PRINCIPII CONTABILE SI DE EVALUARE (continuare)

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 țățeiului, 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 deprecieră și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie ajustări de deprecieră pe baza estimărilor managementului.

m) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicate) 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

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 țări 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.

Datorile 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 creațe 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 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 creaței 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 creaței 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 creaței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

4. PRINCIPII CONTABILE SI DE EVALUARE (continuare)

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 îndreptățiti 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 pentru obligații similare 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 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 cheltuielă care

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 imozitul pe profit amânat se recunosc pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția:

- ▶ cazului în care datoria privind imozitul 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 combinare 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.

Creanțele privind imozitul 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 imozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinare 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 imozitul 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 imozitul 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 imozitul amânat sunt evaluate la ratele de imozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 țări 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 returnurilor de la clienți, rabaturi și alte elemente similare.

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.

Dividende și dobânci

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

Veniturile din dobânci sunt recunoscute folosindu-se rata dobâncii 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 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 scadente mai mici de trei luni.

5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

Situatiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda functională 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 2014*	Curs de schimb mediu pentru anul 2014	Curs de schimb la 31 decembrie 2015*	Curs de schimb mediu pentru anul 2015
Dolar american (USD)	3,6868	3,3487	4,1477	4,0062
Euro (EUR)	4,4821	4,4440	4,5245	4,4446
Leu moldovenesc (MDL)	0,2359	0,2386	0,2107	0,2133
Dinar sârbesc (RSD)	0,0369	0,0379	0,0372	0,0368
Leva bulgărească (BGN)	2,2916	2,2722	2,3134	2,2725

*) 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 datorii 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 imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2015	1.392,39	1.871,93	3.264,32
Diferențe de curs	0,40	-	0,40
Intrări*)	3,81	1.232,01	1.235,82
Transferuri (la)/de la imobilizări corporale (nota 7)	0,03	(1,88)	(1,85)
leșiri	(3,86)	(13,76)	(17,62)
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	(40,75)	-	(40,75)
Sold la 31 decembrie 2015	1.352,02	3.088,30	4.440,32
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2015	1.217,59	389,85	1.607,44
Diferențe de curs	0,29	-	0,29
Amortizare	20,03	-	20,03
Depreciere	18,94	408,40	427,34
Transferuri (la)/de la imobilizări corporale (nota 7)	0,01	-	0,01
leșiri	(3,69)	(13,76)	(17,45)
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	(27,36)	-	(27,36)
Sold la 31 decembrie 2015	1.225,81	784,49	2.010,30
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2015	174,80	1.482,08	1.656,88
La 31 decembrie 2015	126,21	2.303,81	2.430,02

*) Include creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (din categoria "Active aferente rezervelor nedovedite") în sumă de 0,11 milioane RON.

Deprecierea activelor de țăței și gaze aferente rezervelor nedovedite înregistrată în anul 2015 se referă la sonde de explorare fără succes din segmentul Upstream (în special offshore).

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 2015	4.669,44	35.322,40	9.506,19	962,90	1.042,67	51.503,60
Diferențe de curs	4,21	406,28	21,97	5,52	0,77	438,75
Intrări **	40,17	2.871,49	59,21	20,35	378,77	3.369,99
Transferuri *	(92,80)	(162,54)	687,90	255,85	(686,56)	1,85
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	(54,07)	-	(203,91)	(0,51)	-	(258,49)
Ieșiri	(38,91)	(518,17)	(132,39)	(64,98)	(67,91)	(822,36)
Sold la 31 decembrie 2015	4.528,04	37.919,46	9.938,97	1.179,13	667,74	54.233,34
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE						
Sold la 1 ianuarie 2015	1.613,35	12.614,96	4.220,74	659,54	105,37	19.213,96
Diferențe de curs	0,81	331,76	19,30	4,04	(0,17)	355,74
Amortizare	173,55	2.192,58	669,78	80,15	-	3.116,06
Depreciere	41,17	2.909,65	144,24	20,69	95,27	3.211,02
Transferuri *	(72,47)	(0,38)	(61,38)	134,21	0,01	(0,01)
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	(35,47)	-	(137,19)	(0,39)	-	(173,05)
Ieșiri	(31,15)	(503,84)	(98,11)	(55,04)	(67,09)	(755,23)
Reluări de depreciere	(2,51)	(2,21)	(0,24)	(0,11)	(8,27)	(13,34)
Sold la 31 decembrie 2015	1.687,28	17.542,52	4.757,14	843,09	125,12	24.955,15
VALOARE CONTABILĂ NETĂ						
La 1 ianuarie 2015	3.056,09	22.707,44	5.285,45	303,36	937,30	32.289,64
La 31 decembrie 2015	2.840,76	20.376,94	5.181,83	336,04	542,62	29.278,19

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 6).

**) Include creșterea din revizuirea activului de dezafectare în sumă de 480,44 milioane RON, intrări în leasing financiar în sumă de 29,12 milioane RON, reprezentând în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare.

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 266,65 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 278,43 milioane RON).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale includ, de asemenea, suma de 578,20 milioane RON (2014: 736,69 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 21.

8. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚILE ASOCIAȚE

La 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014, Grupul OMV Petrom a avut 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):

	2014	2015
Valoarea contabilă netă a investițiilor în entitățile asociate nesemnificative, în mod individual	35,30	40,69
Interesul Grupului în:		
profitul din operațiunile continue (nota 22)	10,67	7,40
câștigul nerecunoscut din transferul de activitate (nota 31d)	(17,53)	-
situată rezultatului global	-	(0,38)
dividende în timpul anului	-	(1,63)
Rezultatul global total	(6,86)	5,39

În 2014 OMV Petrom și-a vândut interesul deținut în compania Congaz S.A., entitate asociată contabilizată prin metoda punerii în echivalentă.

Reconcilierea valorii contabile nete pentru entitățile asociate nesemnificative este după cum urmează:

COST	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2015	35,30
Intrări	-
Interesul în rezultatul net al entităților asociate (vezi mai sus)	5,39
Ieșiri	-
Sold la 31 decembrie 2015	40,69

Nu există angajamente semnificative nerecunoscute în relație cu entitățile asociate.

9. CREAME COMERCIALE SI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) **Creame comerciale** sunt în sumă de 1.318,28 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 1.424,37 milioane RON). Acestea sunt prezentate nete de ajustările de deprecierie, care sunt detaliiate la punctul 9c) de mai jos.

b) **Alte active financiare** (nete de ajustări de deprecierie)

	31 decembrie 2015	Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2014	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
		Termen de lichiditate	
	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Derivative active financiare	3,60	3,60	-
Investiții	4,16	-	4,16
Sume recuperabile de la statul român	2.362,12	236,84	2.125,28
Alte active financiare	210,78	148,43	62,35
Total	2.580,66	388,87	2.191,79

Investiții

Pozitia "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 efectuate înaintea procesului de privatizare a Societății din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creațe de la statul român datorile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.330,60 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 2.085,81 milioane RON) și datorile cu obligațiile de mediu în Upstream și Downstream Oil, având o valoare prezentă netă de 240,55 milioane RON (2014: 276,31 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

9. CREAME COMERCIALE SI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

c) Ajustări de deprecierie

Evoluția ajustărilor de deprecierie pentru investiții se prezintă astfel:

	Anul 2015
1 ianuarie 2015	14,74
Creșteri	0,38
Ieșiri	(4,09)
31 decembrie 2015	11,03

Evoluția ajustărilor de deprecierie pentru creanțele comerciale și alte active financiare se prezintă astfel:

	Ajustări de deprecierie pentru:		
	Creanțe comerciale	Alte active financiare	Total
1 ianuarie 2015	183,83	504,35	688,18
Creșteri	87,93	35,28	123,21
Utilizări	(5,93)	(1,03)	(6,96)
Diferențe de curs valutar	(0,29)	0,34	0,05
31 decembrie 2015	265,54	538,94	804,48

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2015 este de 270,85 milioane RON (2014: 198,33 milioane RON) și 556,78 milioane RON (2014: 520,21 milioane RON) pentru alte active financiare.

d) Vechimea creanțelor comerciale și a altor active financiare care și-au depășit scadența, dar nu au fost ajustate pentru deprecierie, se prezintă astfel:

Creanțe comerciale	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Până la 60 de zile restante	156,17	63,01
Între 61 - 120 de zile restante	2,23	1,56
Peste 120 de zile restante	12,26	6,22
Total	170,66	70,79

Alte active financiare	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Până la 60 de zile restante	0,20	1,81
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	-
Total	0,20	1,81

10. ALTE ACTIVE

Valoarea contabilă a altor active a fost după cum urmează:

	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
	Termen de lichiditate		
	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	340,40	319,88	20,52
Avansuri pentru mijloace fixe	49,37	49,37	-
Cheltuieli în avans	69,45	69,27	0,18
Cheltuieli în avans pentru chirii	34,96	34,96	-
Alte active	64,22	63,58	0,64
Total	558,40	537,06	21,34

11. STOCURI

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Țări	395,48	471,67
Gaze naturale	183,75	84,67
Alte materiale	264,46	240,78
Producția în curs de execuție	117,12	84,07
Produse finite	1.289,24	1.083,93
Total	2.250,05	1.965,12

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2015 (folosite în producție sau revândute) este de 5.368,05 milioane RON (2014: 6.328,37 milioane RON).

La 31 decembrie 2015, nu există stocuri gajate drept garanție pentru datorii (2014: 16,64 milioane RON).

12. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Terenuri și construcții	12,03	30,41
Instalații tehnice și mașini	-	66,84
Imobilizări necorporale	1,68	15,07
Alte active	-	1,94
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 18)	-	4,32
Active deținute pentru vânzare	13,71	118,58
Provizioane	-	7,68
Datorii	-	2,74
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	10,42

La 31 decembrie 2015, majoritatea activelor și datoriilor deținute pentru vânzare se referă la segmentul Downstream Gas în relație cu vânzarea preconizată a participației deținute în filiala OMV Petrom Wind Power S.R.L.. Aceasta operează parcul eolian Dorobanțu, a cărui 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 2015, managementul se așteaptă ca această tranzacție să fie finalizată în următoarele douăsprezece luni. 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.

La 31 decembrie 2014, activele și datoriile deținute pentru vânzare se referă în principal la segmentul Downstream Oil, pentru vânzarea estimată a mai multor parcele de teren.

13. CAPITALURI PROPRIII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2015 și 2014, 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 (2014: aceeași sumă). 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 țăței 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.

13. CAPITALURI PROPRII (continuare)

Rezerva legală inclusă în rezerve este în sumă de 1.132,88 milioane RON (2014: aceeași sumă). 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 248,29 milioane RON (2014: aceeași sumă). Suma de 39,69 milioane RON a fost alocată la alte rezerve în cursul anului 2014 reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit.

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.

Cresterea în alte rezerve în valoare de 75,19 milioane RON din anul 2014 este aferentă terenurilor pentru care au fost obținute certificatele de proprietate de către OMV Petrom S.A. de la statul român până la 31 decembrie 2014, dar nu au fost încă incluse în capitalul social.

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 țărei, 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 țărei, 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.

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 portiunea eficientă recunoscută în situația rezultatului global la acel moment a rămas distinct în capitalurile proprii până la momentul realizării tranzacțiilor respective. Câștigul cumulat recunoscut în situația rezultatului global aferent opțiunilor cu maturități în primele două trimestre ale anului 2016, net de taxe, este în sumă de 11,94 milioane RON la 31 decembrie 2015, iar partea ineficientă atribuită instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor a fost de 7,22 milioane RON.

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2015	283,01	7.546,29	1.371,41	9.200,71
din care termen scurt	-	291,37	817,56	1.108,93
din care termen lung	283,01	7.254,92	553,85	8.091,78
Diferențe de curs	-	14,11	0,36	14,47
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(5,46)	(2,22)	(7,68)
Utilizări	(9,17)	(261,96)	(489,46)	(760,59)
Constituiri / (reversări)	(35,12)	1.011,80	166,41	1.143,09
31 decembrie 2015	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

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptăți să primească plăti compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vîrstei 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 independenti utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 3,69% (2014: 3,73%), o rată a inflației de 2,10% (2014: 2,22%) și o creștere salarială anuală medie de 4,00% (2014: 5,00%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provisionului 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 provisionului de dezafectare și restaurare sunt între 0,07% și 3,00% (2014: între 0,23% și 3,00%).

Provizonul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 8.161,65 milioane RON (2014: 7.416,88 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 2.330,60 milioane RON (2014: 2.085,81 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 de restaurare, 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:

	2014	2015
Sold la 1 ianuarie	6.148,24	7.546,29
Diferențe de curs	13,05	14,11
Efectul revizuirii estimărilor	1.325,21	726,76
Efectul actualizării	289,13	285,04
Utilizări în cursul anului	(229,34)	(261,96)
Transfer către datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(5,46)
Sold la 31 decembrie	7.546,29	8.304,78

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, fie creația asupra statului român aferentă. 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 creației asupra statului. Efectul modificării ratei de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creațelor de la stat (care sunt suplimentare 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 în România pentru sonde onshore.

Efectul rezultat în cursul anului 2014 din revizuirea estimărilor s-a datorat reducerii ratelor de actualizare coroborate cu creșterea costurilor pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare în România pentru sonde și facilități onshore și offshore.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

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
31 decembrie 2014	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	196,65	66,49	130,16
Alte provizioane legate de personal	160,51	160,51	-
Provizioane pentru litigii	460,55	73,85	386,70
Alte provizioane	553,70	516,71	36,99
Total	1.371,41	817,56	553,85

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 2015 și 2014 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 obligațiile de mediu din Upstream și Downstream Oil, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (nota 9b).

Alte provizioane legate de personal

În 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 pierderilor și a costurilor financiare aferente colaborând cu avocați interni și externi. Grupul OMV Petrom a estimat datorile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

Alte provizioane

Scăderea soldului cu alte provizioane pe termen scurt la 31 decembrie 2015 s-a datorat în principal plăților efectuate în 2015 în urma finalizării controlului fiscal (pentru perioada 2009-2010) în OMV Petrom S.A.

Certificate de emisii

Direcțiva 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 2.281.635 certificate de emisii pentru anul 2015 (2014: 2.664.658 certificate de emisii). În cursul anului 2015, OMV Petrom S.A. a primit 2.611.848 certificate de emisii, din care 1.981.275 certificate de emisii cuvenite pentru anul 2014 și 630.573 certificate de emisii din totalul cuvenit pentru anul 2015.

În cursul anului 2015, Grupul a înregistrat vânzări nete de 913.567 certificate de emisii (2014: 257.000 de certificate de emisii).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2015, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,02	95,92
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	85,37	86,18
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (c)	73,76	127,96
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	-	61,35
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Raiffeisen Bank S.A. (e)	9,00	-
	Dobânda de plată	12,07	8,77
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,55)	(1,46)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		273,67	378,72
Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung			
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	468,83	377,34
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	612,55	532,17
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	523,53	527,62
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(15,95)	(13,43)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		1.588,96	1.423,70
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		1.862,63	1.802,42

(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 de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat în data de 8 mai 2009 având scadență finală în 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2015 suma de plată este de 473,26 milioane RON (echivalentul a 104,60 milioane EUR) (2014: 563,85 milioane RON, echivalentul a 125,80 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 scadență finală în 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2015 suma de plată este de 618,35 milioane RON (echivalentul a 136,67 milioane EUR) (2014: 697,92 milioane RON, echivalentul a 155,71 milioane EUR).

(c) În data de 25 aprilie 2014 a fost încheiat un contract de cash pooling între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., cu scadență la 23 aprilie 2016, reînnoibil anual. Limita maximă a facilității este 155,00 milioane RON, utilizabilă în RON, EUR, USD și GBP. Valoarea utilizată de Grup la 31 decembrie 2015 este de 127,96 milioane RON (2014: 73,76 milioane RON).

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

(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:

- ▶ tranșă 1 cu limită maximă de 120,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru refinanțarea împrumuturilor intra-grup;
- ▶ tranșă 2 cu limită maximă de 22,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru investiții viitoare.

La 31 decembrie 2015 suma de plată este de 588,97 milioane RON (echivalentul a 142,00 milioane USD) (2014: 523,53 milioane RON, echivalentul a 142,00 milioane USD).

(e) Un contract de împrumut angajat, încheiat la data de 23 iunie 2014 între OMV Petrom Marketing S.R.L. și Raiffeisen Bank S.A. pentru suma de 2,10 milioane EUR, cu scadență la 31 martie 2015, în vederea finanțării investițiilor în tehnologia LED de eficiență energetică în stațiile de alimentare OMV Petrom. La 31 decembrie 2015 suma de plată este zero, împrumutul fiind rambursat complet în timpul anului 2015 (2014: 9,00 milioane RON).

Companiile din Grupul OMV Petrom au mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2015, după cum urmează:

(f) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank cu o limită de 105,00 milioane EUR care constă în două subfacilități: Subfacilitatea A, cu data scadentă prelungită până la 31 decembrie 2016 (pentru o sumă de 75,00 milioane EUR) și Subfacilitatea B, cu data scadentă prelungită până la 15 decembrie 2017 (pentru o sumă de 30,00 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 30,00 milioane EUR), OMV Petrom Wind Power S.R.L. (până la limită maximă de 1,00 milion EUR) și de către OMV Petrom Aviation S.A. (până la limită 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 2015 și 31 decembrie 2014.

(g) Pe 20 mai 2015, OMV Petrom S.A. a înlocuit contractele de împrumut în sumă de 930,00 milioane EUR semnate în 2011 cu un consorțiu de bănci, cu o nouă facilitate de tip revolving, fără constituire de garanții, în sumă de 1.000,00 milioane EUR, cu un nou consorțiu de bănci, pentru o durată de 5 ani și posibilitatea de prelungire pentru încă 2 ani. Consorțiu de bănci include BRD – Groupe Société Générale S.A.; Unicredit Bank Austria AG; UniCredit Ţiriac Bank S.A. (România); ING Bank N.V. Amsterdam, sucursală București; Erste Group Bank AG; Banca Comercială Română S.A.; Intesa Sanpaolo S.p.A. sucursală Frankfurt; Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A.; Mizuho Bank Nederland N.V. (fostă Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.); Raiffeisen Bank International AG; Raiffeisen Bank S.A.; BNP Paribas Fortis S.A./N.V. Bruxelles sucursală București; Commerzbank Aktiengesellschaft, filiala Luxemburg; Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ (Holland) N.V.;

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

Citibank Europe Plc; Citibank Europe Plc, Sucursala Dublin – România; Deutsche Bank Luxemburg S.A.; 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 2015.

- (h) 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 de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 316,72 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție este prelungită până la 22 noiembrie 2019, iar scadența părții pentru descoperit de cont este până la 22 noiembrie 2016. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2015.
- (i) 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 120,00 milioane EUR (echivalentul a 542,94 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței prelungită până la 30 aprilie 2016. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom și pentru emiterea de acreditive și de scrisori de garanție. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.
- (j) O facilitate de credit angajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la Banca Comercială Română S.A. în ianuarie 2015, care poate fi utilizată în USD, EUR sau RON, suplimentată în aprilie 2015 până la limita de 200,00 milioane EUR (echivalentul a 904,90 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 acreditive este până la 14 ianuarie 2018, iar pentru partea de descoperit de cont este până la 14 ianuarie 2017. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase în scopuri de descoperit de cont.
- (k) O facilitate de credit de tip revolving fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 4,00 milioane EUR (echivalentul a 18,10 milioane RON) a cărei scadență a fost prelungită până la data de 2 martie 2016. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.
- (l) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 350,00 milioane RSD (echivalentul a 13,02 milioane RON), cu scadență prelungită până la data de 31 martie 2016. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.
- (m) O facilitate de credit contractată la data de 8 octombrie 2014 de către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom-Munai LLP ca debitori de la JSK Citibank Kazahstan, accesibilă ambelor companii până

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

La limita de 15,00 milioane USD (echivalentul a 62,22 milioane RON). Scadența facilității este la 31 iulie 2016, 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 8 octombrie 2019. Facilitatea poate fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de finanțare și pentru finanțarea capitalului de lucru. La 31 decembrie 2015 această facilitate nu era folosită.

- (n) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Bulgaria OOD de la Raiffeisenbank Bulgaria EAD, cu limita de 6,85 milioane BGN (echivalentul a 15,85 milioane RON) și scadența la 30 ianuarie 2017. Destinația sa este finanțarea activităților operaționale curente. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.

Companiile din Grupul OMV Petrom au semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție, după cum urmează:

- (o) 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 135,74 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive, cu scadența la 31 mai 2016 și cu posibilitatea de reînnoire automată anual, dar nu mai târziu de 31 mai 2017.
- (p) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 135,74 milioane RON) a fost contractată de OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive. Perioada de valabilitate este prelungită până la 30 aprilie 2016.
- (q) 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 113,11 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadență extinsă până la 31 martie 2016.
- (r) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad cu limita de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 9,05 milioane RON) și cu data scadenței extinsă până la 12 ianuarie 2018. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție și acreditive.
- (s) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, contractată de OMV Bulgaria OOD de la Citibank Sofia cu limita de 7,24 milioane BGN (echivalentul a 16,75 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 15 iulie 2016.

La 31 decembrie 2015, 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 aferentă contractelor de împrumut.

16. ALTE DATORII FINANCIARE

	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
	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	295,75	37,39	258,36
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	425,79	425,79	-
Derivative datorii financiare	0,36	0,36	-
Alte datorii financiare	221,66	200,92	20,74
Total	943,56	664,46	279,10

Datorii privind leasingul financiar

Grupul OMV Petrom a achiziționat prin leasing financiar în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare a materialului tubular în OMV Petrom (segmentul Upstream) și o fabrică de producție de hidrogen și abur de presiune medie în cadrul rafinăriei Petrobrazi în OMV Petrom (segmentul Downstream Oil).

Pentru facilitățile de recondiționare (inclusiv intrările din anul 2015), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plășilor minime de leasing viitoare este în sumă de 91,34 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 83,92 milioane RON).

Pentru fabrica de producție de hidrogen și abur de presiune medie (achiziționată în 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plășilor minime de leasing viitoare este în sumă de 158,68 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 169,50 milioane RON).

16. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul finanțier este prezentată mai jos.

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Datorii privind leasingul finanțier		
Sume datorate sub 1 an	57,42	65,07
Sume datorate între 1 an și 5 ani	160,25	153,51
Sume datorate peste 5 ani	202,58	195,19
Total datorii privind leasingul finanțier	420,25	413,77
Minus cheltuieli finanțiere viitoare aferente leasingului finanțier	(124,50)	(117,43)
Valoarea actualizată a datorilor privind leasingul finanțier	295,75	296,34
Analizată după cum urmează:		
Scadentă sub 1 an	37,39	44,92
Scadentă între 1 an și 5 ani	114,57	111,19
Scadentă peste 5 ani	143,79	140,23
Total valoare actualizată a datorilor privind leasingul finanțier	295,75	296,34

Scadenta datorilor finanțieri

Tabelul de mai jos prezintă scadenta datorilor finanțieri ale Grupului pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate:

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2015				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	413,88	1.262,29	267,09	1.943,26
Datorii comerciale	2.317,81	-	-	2.317,81
Alte datorii finanțieri	568,30	168,37	197,72	934,39
Total	3.299,99	1.430,66	464,81	5.195,46
31 decembrie 2014				
	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	297,83	1.175,25	511,51	1.984,59
Datorii comerciale	2.899,24	-	-	2.899,24
Alte datorii finanțieri	684,49	180,98	202,59	1.068,06
Total	3.881,56	1.356,23	714,10	5.951,89

17. ALTE DATORII

	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	-
	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Datorii fiscale	612,21	612,21	-
Venituri înregistrate în avans	103,78	103,78	-
Contribuția la asigurările sociale	37,28	37,28	-
Alte datorii	130,99	130,99	-
Total	884,26	884,26	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

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 datorilor asociate deținute pentru vânzare (nota 12)	4,32	-	4,32	-

31 decembrie 2014	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	278,74	(74,02)	204,72	392,68
Imobilizări financiare	85,96	(1,02)	84,94	4,67
Stocuri	38,13	(1,17)	36,96	-
Creanțe și alte active	71,74	(41,72)	30,02	4,15
Rezerve neimpozitate	1,50	-	1,50	9,64
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	45,28	-	45,28	-
Alte provizioane	1.035,64	(16,31)	1.019,33	-
Datorii	22,86	(6,07)	16,79	4,02
Pierdere fiscală reportată	23,40	-	23,40	-
Total	1.603,25	(140,31)	1.462,94	415,16
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(415,16)	(415,16)
Total impozit pe profit amânat, net			1.047,78	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

La 31 decembrie 2015, pierderea fiscală reportată a fost de 247,09 milioane RON (2014: 295,38 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2014	2015
2015	3,60	-
2016	3,78	9,15
2017	2,28	5,31
2018	-	2,39
2019	48,10	48,10
2020 / După 2019	237,62	-
După 2020	-	182,14
Total	295,38	247,09

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 172,37 milioane RON (2014: 163,62 milioane RON).

19. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	90,15	147,70
Câștigul din transferul de activitate (nota 31d)	52,59	-
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	30,13	25,05
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	6,52	13,34
Alte venituri din exploatare	136,34	315,36
Total	315,73	501,45

Creșterea altor venituri din exploatare se datorează în special rezultatului pozitiv al unui litigiu în anul 2015.

20. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	122,13	209,34
Pierderi din cedarea de active imobilizate	60,17	20,68
Cheltuieli/(venituri) aferente provizioanelor pentru litigii	16,25	(61,45)
Alte cheltuieli de exploatare	602,27	523,35
Total	800,82	691,92

Pozitia "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 73,08 milioane RON (2014: 104,16 milioane RON) reprezentand cheltuieli de restructurare.

21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Cheltuieli cu salariile	2.254,45	2.011,80
Alte cheltuieli cu personalul	148,72	126,56
Total cheltuieli cu personalul	2.403,17	2.138,36

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 262,74 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 (2014: 317,10 milioane RON).

Amortizarea și ajustările nete pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale se prezintă astfel:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Amortizare	2.795,28	3.136,09
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	2.011,02	3.625,02
Total amortizare și depreciere	4.806,30	6.761,11

21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ (continuare)

Pierderile nete din ajustările de deprecieri a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 se referă la segmentul Upstream în valoare de 3.523,60 milioane RON (inclusiv în principal ajustările de deprecieri pentru active de producție din OMV Petrom S.A., ajustările de deprecieri pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru sonde de explorare fără succes din România, deprecierarea activelor din Kazahstan), la segmentul Downstream Gas în valoare de 79,19 milioane RON (în principal în relație cu parcoul 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.

Pierderile nete din ajustările de deprecieri a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate în anul 2014 se referă la segmentul Upstream în valoare de 1.229,91 milioane RON (inclusiv ajustările de deprecieri pentru un activ din Kazahstan, ajustările de deprecieri pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru sonde de explorare fără succes din România), la segmentul Downstream Gas în valoare de 715,81 milioane RON (în principal legate de centrala electrică de la Brazi și parcoul eolian Dorobanțu din România), la segmentul Downstream Oil în valoare de 65,04 milioane RON (în principal legate de deprecierarea activelor aferente activității de marketing din Serbia) 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 deprecieri sunt incluse în costul vânzărilor, în sumă de 3.218,91 milioane RON (2014: 1.884,80 milioane RON), în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 408,40 milioane RON (2014: 63,68 milioane RON), în cadrul cheltuielilor de distribuție, în sumă de 10,79 milioane RON (2014: 69,06 milioane RON) și în cheltuieli administrative în sumă de 0,26 milioane RON (2014: zero). Aceste pierderi din ajustările de deprecieri sunt prezentate nete de reluările de deprecieri în sumă de 13,34 milioane RON (2014: 6,52 milioane RON).

Cheltuielile cu chirii incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar curent sunt în sumă de 191,41 milioane RON (2014: 204,27 milioane RON).

22. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIAȚE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	10,67	7,40
Total venituri aferente entităților asociate	10,67	7,40

23. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	9,22	188,51
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	14,58	3,31
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	48,53	43,00
Total venituri din dobânzi	72,33	234,82
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(313,08)	(86,30)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(14,38)	(10,52)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanțelor aferente asupra statului român	(208,39)	(217,72)
Efect din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	(13,30)	(116,45)
Total cheltuieli cu dobânzile	(549,15)	(430,99)
Rezultatul net din dobânzi	(476,82)	(196,17)

Creșterea veniturilor din dobânzi se datorează în special rezultatului pozitiv al unui litigiu în timpul anului 2015.

Scăderea cheltuielilor cu dobânzile este consecința faptului că anul 2014 a fost afectat în mod negativ de dobânzile de întârziere pretinse în urma controlului fiscal aferent anilor 2009 și 2010 în OMV Petrom S.A

24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	147,31	99,90
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	3,55	1,22
Total venituri financiare	150,86	101,12
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(65,34)	(77,99)
Pierderi din active financiare și titluri de valoare	(5,79)	(1,85)
Alte cheltuieli financiare	(42,70)	(28,73)
Total cheltuieli financiare	(113,83)	(108,57)
Alte venituri și cheltuieli financiare	37,03	(7,45)

25. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Impozit pe profit – anul curent	(981,63)	(475,95)
Venit din impozitul pe profit amânat	172,12	512,27
Total impozit pe profit – venit / (cheltuiala)	(809,51)	36,32

Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:

	2014	2015
Impozit amânat, net la 1 ianuarie	867,87	1.047,78
Impozit amânat, net la 31 decembrie	1.047,78	1.554,48
Variația impozitului amânat	179,91	506,70
din care (cheltuiala)/venitul cu impozitul amânat recunoscut în situația rezultatului global	7,79	(5,57)
din care venitul cu impozitul amânat recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	172,12	512,27
Reconciliere		
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	2.909,18	(725,97)
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	(465,47)	116,16
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	33,18	20,87
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit bazat pe procente de taxare aplicabile	(432,29)	137,03
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	(377,22)	(100,71)
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	(809,51)	36,32

În anul 2014, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuieli nedeductibile aferente rezultatelor controlului fiscal din România aferent anilor 2009 și 2010, precum și de cheltuielile nedeductibile din Kazahstan.

Mare parte din suma prezentată la diferențele permanente în 2015 se referă la deprecierea accentuată a monedei tenge din Kazahstan comparativ cu dolarul SUA în perioada cuprinsă între 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014, 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 2014	31 decembrie 2015
Profitul/(pierdere) net(ă) repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă	2.102,67	(675,99)
Media ponderată a numărului de acțiuni	56.643.903,559	56.643.903,559
Rezultatul pe acțiune în RON	0,0371	(0,0119)

Rezultatul pe acțiune de bază și cel diluat au aceeași valoare datorită faptului că nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

La Adunarea Generală a Acționarilor din data de 28 aprilie 2015, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuția dividendelor pentru anul financiar 2014 în sumă brută de 634,41 milioane RON, rezultând într-un dividend pe acțiune de 0,0112 RON.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom este împărțit în trei segmente de operare: Explorare și Producție (E&P), Gaze și Energie (G&E) și Rafinare și Marketing (R&M), în timp ce managementul, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt evidențiate în segmentul Corporativ & Altele.

Începând cu 1 aprilie 2015, cele trei trei segmente de operare au fost redenumite după cum urmează: Gaze și Energie a devenit Downstream Gas, Rafinare și Marketing a devenit Downstream Oil și Explorare și Producție a devenit Upstream.

Activitatea Grupului OMV Petrom în industria de ție 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 țieului 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 politiciei 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.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

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.

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). Pentru compilarea rezultatelor pe segmente, activitățile având caracteristici similare au fost agregate. 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 2015	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corpo- rativ & Altele	Total	Consoli- dere	Consoli- dat 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
Amortizare	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.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

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.

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.

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2014	Upstream	Downstream*	Downstream Gas	Downstream Oil	Eliminări Downstream	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.028,28	385,30	361,30	152,54	(128,54)	393,07	12.806,65	(12.806,65)	-
Vânzări către terți	860,77	20.615,90	4.013,91	16.601,99	-	64,59	21.541,26	-	21.541,26
Total vânzări	12.889,05	21.001,20	4.375,21	16.754,53	(128,54)	457,66	34.347,91	(12.806,65)	21.541,26
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	3.932,33	(897,44)	(818,07)	(79,37)	-	(150,50)	2.884,39	453,91	3.338,30
Total active **	25.703,71	7.717,88	2.088,41	5.629,47	-	524,93	33.946,52	-	33.946,52
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	6.635,86	802,75	4,38	798,37	-	47,10	7.485,71	-	7.485,71
Amortizare	2.038,69	706,39	151,01	555,38	-	50,20	2.795,28	-	2.795,28
Ajustări de depreciere (net)	1.229,91	780,85	715,81	65,04	-	0,26	2.011,02	-	2.011,02

*) 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 2014	România	Restul ECE	Restul lumii	Consolidat total
Vânzări către terți **	17.139,59	4.334,19	67,48	21.541,26
Total active *	32.486,05	711,11	749,36	33.946,52
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	7.312,56	23,16	149,99	7.485,71

*) 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 2.273,62 milioane RON în 2014.

28. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJATI

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Total Grup OMV Petrom	18.884	16.579
din care:		
OMV Petrom S.A.	17.861	15.581
Filiale	1.023	998

Numărul de angajați a fost calculat ca medie pentru 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni.

29. PĂRȚI AFILIATE

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 creațe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în relație cu creațele incerte sau irecupereabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2015 și la 31 decembrie 2014. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

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 Limited	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 AG	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. PĂRTI 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	10,23	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság	Achiziție produse petroliere	10,14	0,33
EconGas GmbH	Achiziție gaze	6,30	-
OMV International Services GmbH	Servicii financiare	5,43	31,65
Borealis AG	Servicii diverse	1,15	0,29
OMV Aktiengesellschaft AG	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 AG	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 AG	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.S.	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	0,00
Total OMV Petrom S.A.	0,03	0,00
Total Grup OMV Petrom	0,03	0,00

29. PĂRTI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2014, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2014):

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	215,05	62,80
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	144,88	52,14
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	101,44	9,63
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	80,63	49,06
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	30,18	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	24,59	4,85
OMVTrading GmbH	Servicii și altele	21,83	5,20
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	13,50	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság	Achiziție bitum	5,86	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	4,91	3,45
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,18	0,07
OMV Abu Dhabi E&P GmbH	Servicii diverse	0,16	0,16
OMV Samsun Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Delegare personal și altele	0,10	0,10
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,01	-
OMV East Abu Dhabi Exploration Gmbh	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		643,33	187,46

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	202,56	19,51
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	42,26	16,82
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	15,13	3,92
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaze	14,55	12,62
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelösségü Társaság	Achiziție produse petroliere	5,41	-
EconGas GmbH	Achiziție gaze	2,12	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,83	0,13
Congaz S.A.	Servicii diverse	0,80	-
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,79	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,41	0,05
OMV - International Services GmbH	Servicii financiare	0,40	25,86
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	0,30	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,24	0,26
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,19	0,01
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	0,08	0,06
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,03	-
Total filiale		287,10	79,24
Total Grup OMV Petrom		930,43	266,70

29. PĂRTI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.569,66	3,46
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	193,11	20,65
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	43,35	-
OMVTrading GmbH	Servicii și altele	32,22	0,27
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	21,34	3,15
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	21,22	2,60
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	17,36	3,61
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse *	15,54	4,99
Borealis AG	Vânzări produse petrochimice	11,72	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,87	0,18
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,06	0,04
Petrol Ofisi A.Ş.	Vânzări produse petroliere	0,02	0,04
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,01	0,01
Total OMV Petrom S.A.		1.926,48	39,00

*) nu include transferul de activitate, care este prezentat distinct la nota 31d).

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	4,22	0,33
OMV - International Services GmbH	Alte servicii	3,50	14,28
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	1,32	0,49
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,09	0,20
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	0,59	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,21	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Total filiale		10,95	15,30
Total Grup OMV Petrom		1.937,43	54,30

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2014, 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 2014 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.	1,25	0,06
Total OMV Petrom S.A.	1,25	0,06
Total Grup OMV Petrom	1,25	0,06

	Venituri din dobânzi	Sold creanțe dobânzi
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Supply & Trading AG	1,21	-
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	0,13	-
Total OMV Petrom S.A.	1,34	-
Total Grup OMV Petrom	1,34	-

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 scadentei fiind 15 iunie 2019. La data de 31 decembrie 2015 și 2014, nu existau sume trase din această facilitate. Relația cu OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în cursul anilor 2015 și 2014, cuprinde 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 1,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019. La 31 decembrie 2015, suma în sold a fost de 1,40 milioane RON (31 decembrie 2014: 1,50 milioane RON).

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft AG, 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%).

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Remunerăția conducerii

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere este îndreptățit să primească o sumă netă de 20.000 EUR pe an ca remunerație pentru serviciile aferente anului încheiat la 31 decembrie 2015 (2014: aceeași sumă).

La 31 decembrie 2015 și 2014 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2015 și 2014 Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

30. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2015

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării *	Activitate	Tara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare și producție de țărei în Kazahstan	Kazahstan
ICS Petrom Moldova S.A.	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
Petrom Nădlac S.R.L.	100,00%	NC	Distribuție de combustibil	România
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	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
Kom Munai LLP	95,00%	FC	Explorare și producție de țărei 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
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	FC	Explorare de țări și gaze în Ucraina	Austria
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	100,00%	FC	Alte servicii	Austria
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).

Filiația neconsolidată Petrochemicals Argeș S.R.L. și societatea asociată neconsolidată Fontegas Poco Mehedinți S.A. au fost derecunoscute în cursul anului 2015.

În cursul anului 2015, procentajul de interes în filiala consolidată integral Petrom Exploration & Production Limited a crescut de la 50,00% la 99,99%.

Filiațele 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 2015, Grupul OMV Petrom a tras împrumuturi în sumă de 54,20 milioane RON (2014: 604,36 milioane RON) și a rambursat împrumuturi în sumă de 188,13 milioane RON (2014: 179,17 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 29,88 milioane RON (2014: 27,70 milioane RON).

b) Investiții și alte active financiare

În cursul anului 2015 Grupul OMV Petrom, prin filiala OMV Petrom Marketing S.R.L., a contribuit cu 0,13 milioane RON pentru achiziționarea 1,49% din acțiuni în Petrom Nădlac S.R.L..

În cursul anului 2014, Grupul OMV Petrom nu a achiziționat nicio filială. Cu toate acestea, o nouă entitate asociată a fost înființată în 2014, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deține o participație de 25,00%, ceea ce a generat o ieșire de numerar în valoare de 45,24 milioane RON. OMV Petrom Global Solutions S.R.L. este un centru de servicii care oferă soluții de suport multiple exclusiv companiilor din Grupul OMV. Entitatea este contabilizată în situațiile financiare consolidate ale Grupului folosind metoda punerii în echivalentă, iar interesul Grupului în rezultatele înregistrate de entitatea asociată în 2015 și 2014 este prezentat în nota 8.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a plătit 0,12 milioane RON în vederea creșterii capitalului social al OMV Petrom Ukraine Finance Services Gmbh. La nivelul Grupului OMV Petrom nu a fost niciun impact asupra fluxurilor de trezorerie din această tranzacție.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a plătit 0,04 milioane RON în vederea creșterii capitalului social al Solar Jiu S.R.L., înainte de radiere.

c) Vânzarea de companii din Grup

Entități asociate

Pe data de 31 iulie 2014, OMV Petrom a vândut către GDF SUEZ Energy Romania S.A. participația de 28,59% deținută în Congaz S.A., companie de distribuție și furnizare a gazelor, care nu făcea obiectul activității de bază a OMV Petrom.

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Interesul OMV Petrom în activele nete ale entității asociate la data vânzării

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Active imobilizate	50,57	-
Active circulante	15,90	-
Datorii curente	(20,69)	-
Interesul în activele nete vândute	45,78	-
Câștig / (Pierdere) din vânzarea entității asociate		
Interesul în încasările din vânzare	43,52	-
Interesul în activele nete vândute	(45,78)	-
Pierdere din vânzarea entității asociate	(2,26)	-

Numerar net generat de vânzarea entității asociate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	43,52	-
Numerar net generat de vânzarea entității asociate	43,52	-

Filiale

În cursul anilor 2015 și 2014, Grupul OMV Petrom nu a vândut nicio filială consolidată.

În cursul anului 2014, Grupul a radiat SolarJiu S.R.L., filială neconsolidată, rezultând o pierdere în sumă de 0,14 milioane RON.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a încasat suma de 15,99 milioane RON, rămasă de primit în urma vânzării Petrom Distribuție Gaze în 2013.

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

d) Transferul de activitate

În iulie 2014, OMV Petrom a transferat activitățile curente ale centrului de servicii IT și financiare în entitatea juridică asociată nou înființată, OMV Petrom Global Solutions S.R.L.

Activele nete la data transferului

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Imobilizări corporale și necorporale	122,42	-
Cheltuieli în avans	21,85	-
Alte active curente	0,41	-
Provizioane	(30,92)	-
Alte datorii pe termen lung	(0,74)	-
Datorii pe termen scurt	(9,78)	-
Activele nete transferate	103,24	-

Câștig / (Pierdere) din transferul de activitate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Încasări din transferul de activitate	173,36	-
Câștigul derecunoscut din transferul de activitate	(17,53)	-
Active nete transferate	(103,24)	-
Câștig din transferul de activitate	52,59	-

Numerar net generat de transferul de activitate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	173,36	-
Numerar net generat de transferul de activitate	173,36	-

e) 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 2015 sunt de 1.609,01 milioane RON (2014: 1.018,02 milioane RON), din care suma de 174,99 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2014: 102,22 milioane RON), iar suma de 1.434,02 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2014: 915,80 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 creantelor 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 scadență 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 scadență 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 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)

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Hierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2014

	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate (activ net)	-	3,24	-	3,24
Total	-	3,24	-	3,24

Datorile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea lor contabilă la 31 decembrie 2015, respectiv la 31 decembrie 2014 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelul de mai jos:

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

31 decembrie 2014

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.826,83	1.862,63	(35,80)
Datorii privind leasingul financiar	295,50	295,75	(0,25)
Total	2.122,33	2.158,38	(36,05)

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.

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datorile 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 cadre de compensare sub forma contractelor Asociației Internaționale pentru Schimburi și Derivative (ISDA) sau altor acorduri similare.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datorilor 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 datorii 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.

La 31 decembrie 2014 nu existau active și datorii financiare semnificative care se puteau compensa.

33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2015, angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiții au fost în sumă de 927,51 milioane RON (2014: 1.412,32 milioane RON), din care 806,63 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2014: 1.284,50 milioane RON) și 120,88 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2014: 127,82 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. Managementul consideră că respectarea legilor și reglementărilor curente, precum și a unor legi și reglementări viitoare mai stricte, nu va avea un impact negativ semnificativ asupra rezultatelor consolidate.

Datorii contingente

Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentând garantii de bună execuție în sumă de 51,31 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 25,23 milioane RON).

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 de pe uscat 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 de pe uscat (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 portiunea de apă adâncă a perimetrului Midia XV ("Midia Deep"). În urma finalizării contractului de transfer în cursul anului 2014, cotele de participare în perimetru Midia Deep sunt:

34. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN (continuare)

ExxonMobil 42,5%, OMV Petrom 42,5% și Gas Plus 15%, iar ExxonMobil va fi operatorul operațiunilor petroliere.

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 333,29 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 235,11 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 (inclusiv capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situată 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.

Gradul de îndatorare al Grupului OMV Petrom calculat ca datorie netă/capitaluri proprii*100 a fost 5% la 31 decembrie 2015 (2014: 3%) arătând o expunere în creștere la riscul de îndatorare. Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă, inclusiv datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar.

Managementul Grupului OMV Petrom revizuește cu regularitate structura capitalului, precum și rapoartele legate de riscurile aferente Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și risurile 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 recunoștere 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 politicele 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 de tip eveniment cu potențial ridicat sunt monitorizate specific.

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

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 urmarește 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 risurile semnificative din cadrul Grupului OMV Petrom folosind un proces integrat în conformitate cu standardul EWRM ISO 31000, prin rapoarte interne de risc și evaluări periodice care analizează gradele de expunere la risuri 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 finanțier are o pondere semnificativă în portofoliu de riscuri al Grupului OMV Petrom, fiind gestionată cu diligență sporită - următoarele riscuri fiind incluse, printre altele, în categoria riscului de piață și finanțier: 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 țărănești, 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. Risurile aferente prețului de pe piață 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 finanțiere 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 țărănești asupra fluxurilor de trezorerie.

În 2015, pentru a proteja fluxurile noastre de trezorerie împotriva unor potențiale descreșteri suplimentare ale prețului țărănești, am încheiat contracte de acoperire împotriva acestui risc (opțiuni de

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

tip collar cu costuri zero) pentru 20% din producția de țări cu asigurarea unui preț minim de 55 USD/baril pentru perioada cuprinsă între trimestrul al treilea 2015 și trimestrul al doilea 2016 inclusiv.

Tranzacția a fost reflectată ca instrument de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie până în al treilea trimestru din 2015, când Grupul a valorificat contractele de acoperire a riscului asociat prețului la țări pentru perioada cuprinsă între trimestrul al patrulea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv.

Contractele aferente trimestrului al treilea 2015 au fost decontate la scadență generând un rezultat pozitiv în numerar de 24,59 milioane RON, în timp ce monetizarea contractelor pentru perioada rămasă (perioada aferentă trimestrului al patrulea 2015 până inclusiv trimestrul al doilea 2016) a generat un rezultat pozitiv în numerar în sumă de 90,31 milioane RON, obținându-se o protecție de 5,5 USD/baril pentru producția acoperită. Impactul tranzacțiilor de mai sus în situațiile financiare consolidate aferente anului 2015 este în sumă de 100,69 milioane RON și este reflectat în linia de venituri din vânzări.

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece Grupul OMV Petrom operează în mai multe țări și în diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și risurile valutare corespunzătoare acesteia. Grupul OMV Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra profitului înainte de dobânzi și impozitare.

Analiza de sensibilitate a valutelor

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datorilor 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 2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Mii USD	468.260	470.293	129.219	92.712
Mii EUR	92.087	56.687	437.717	353.861

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 datorilor denominate în valută. Activele și datorile 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 valutar. 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.

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2014	2015	2014	2015
Profit/ (pierdere)	6.841	(337)	(34.563)	(29.717)
Rezultatul global	27.063	38.095	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	Impact mii USD (i)		Impact mii EUR (ii)	
	2014	2015	2014	2015
Profit/ (pierdere)	(6.841)	337	34.563	29.717
Rezultatul global	(27.063)	(38.095)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu activele financiare și datorile financiare denuminate în USD.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu împrumuturile denuminate în EUR.

Analiza de senzitivitate a riscului valutar inherent, 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.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datorile Grupului OMV Petrom sunt analizate prin prisma ratelor fixe și variabile de îndatorare, a valutelor și a scadențelor.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă la data raportării. Pentru datorile 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 (celealte 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 2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015
Împrumuturi pe termen scurt	263,15	371,41	2,63	3,71
Împrumuturi pe termen lung	1.604,91	1.437,13	16,05	14,37

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

În 2015, din analiza de risc internă nu a reieșit necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii, prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rată a dobânzii.

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, clientilor le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadente), 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. Scadenta datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

36. EVENIMENTE ULTERIOARE

În datele de 18 ianuarie 2016 și 25 februarie 2016, Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria a anunțat inițierea unor investigații privind încălcarea normelor de concurență pe piața de combustibil. Compania OMV Bulgaria EOOD este supusă acestor investigații, printre alți importanți comercianți pe piața din Bulgaria. Sanctiunile pentru încalcarea normelor antitrust sunt până la 10% din cifra de afaceri totală a companiei din anul financiar anterior deciziei de sancționare.

Până în prezent nu au fost primite cereri de furnizare de informații din partea autorităților. La data acestor situații financiare, nu suntem în măsură să evaluăm rezultatul acestor investigații și nu s-a înregistrat niciun provizion în acest sens.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 76 la pagina 160, 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 2016.

Mariana Gheorghe,
Director General Executiv

Andreas Matje,
Director Financiar

Gabriel Selischi,
Membru Directorat,
Upstream

Lăcrămioara Diaconu-Pințea,
Membru Directorat,
Downstream Gas

Neil Morgan,
Membru Directorat,
Downstream Oil

Irina Dobre,
Director Departament Financiar

Eduard Petrescu,
Şef Departament
Raportare Financiară

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 website-ul nostru, www.omvpetrom.com.

Broșura "Grupul OMV Petrom în cifre 2015" poate fi găsită în format electronic pe website-ul companiei, www.omvpetrom.com, secțiunea

Relația cu investitorii > Rapoarte și prezentări pentru investitori > Rapoarte anuale

Fotografii copertă: Sediul central OMV Petrom, rafinăria Petrobrazi, Suplac (Upstream onshore), benzinărie Petrom, Lebăda Est (Upstream offshore).

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 Companie sau oricare dintre subsidiarele sale în orice jurisdicție sau ca stimulent pentru a intra în activități de investiții.

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 statistică din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobată de către Companie ca fiind corecte.

Acest raport conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele actuale ale Companiei 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”, „întenșe”, „poate”, „va fi”, „ar fi”, „ar putea” sau „ar trebui” sau terminologie similară. Prin natura lor, declarațiile anticipate sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Companiei, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Companiei să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipate. Prin urmare, beneficiarii acestui raport sunt avertizați să nu se bazeze pe aceste declarații anticipate. Nicămași nicio altă persoană nu își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea și caracterul complet al oricărei dintre declarațiile anticipate conținute în acest raport. Compania își declină orice obligație și nu intenționează să actualizeze aceste declarații anticipate pentru a reflecta rezultatele reale, ipotezele și previziunile revizuite și evoluțiile și evenimentele viitoare.

Acest raport și conținutul său sunt proprietatea Companiei și nici acest document sau vreo parte din el nu pot fi reproducute sau redistribuite către altă persoană.



OMV PETROM S.A.

Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22,
sector 1, București, România
Telefon: +40 (0) 214 022 206
Fax: +40 (0) 372 868 518
Web: www.omvpetrom.com